

Е Ж Е К В А Р Т А Л Ы Й О Т Ч Е Т

Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №1»

Код эмитента: 03388-D

за 4 квартал 2015 г.

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

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

Генеральный директор Дата: 12 февраля 2016 г.	_____ А.В. Барвинок подпись
Главный бухгалтер Дата: 12 февраля 2016 г.	_____ Р.В. Станишевская подпись

<p>Контактное лицо: Максимова Антонина Николаевна, Начальник департамента корпоративного управления</p> <p>Телефон: +7 (812) 901-31-31</p> <p>Факс: +7 (812) 901-35-95</p> <p>Адрес электронной почты: Maksimova.AN@tgc1.ru</p> <p>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</p>

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	6
1.4. Сведения о консультантах эмитента	6
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	6
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	6
2.2. Рыночная капитализация эмитента	6
2.3. Обязательства эмитента.....	6
2.3.1. Кредиторская задолженность.....	6
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	7
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	8
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	8
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	8
2.4.1. Отраслевые риски	10
2.4.2. Страновые и региональные риски	12
2.4.3. Финансовые риски	15
2.4.4. Правовые риски.....	16
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	16
2.4.6. Стратегический риск.....	17
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	17
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	18
3.1. История создания и развитие эмитента.....	18
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента.....	18
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	19
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	19
3.1.4. Контактная информация.....	19
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	19
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	19
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	19
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	19
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	20
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	20
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	20
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	22
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	26
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	26
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	27
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	27
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	28
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	28
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	28
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	28
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	28

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	28
4.3. Финансовые вложения эмитента	28
4.4. Нематериальные активы эмитента	28
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	28
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	28
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	31
4.8. Конкуренты эмитента	31
Раздел V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	31
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	31
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	31
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	32
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	43
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	44
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	49
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	50
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	53
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	56
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	57
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	57
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	57
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	57
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций, а также сведения о контролирующих таких участников (акционеров) лицах, а в случае отсутствия таких лиц о таких участниках (акционерах), владеющих не менее чем 20 процентами уставного капитала или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	57
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	59
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	59
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций	59
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	60
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	60
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	60
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	60
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	61
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	61
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	61
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	61
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года	61
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	61
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	61
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	61
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	61

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	62
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента....	62
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	62
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	62
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	63
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента .	
63 8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	63
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	63
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	63
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	63
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием ...	63
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	63
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	63
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	63
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	63
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	63
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента.	63
8.8. Иные сведения.	68
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	68
Приложение 1. Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами.	69

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.

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудиторской организации (аудиторах) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.4. Сведения о консультантах эмитента

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

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Станишевская Раиса Владимировна*

Год рождения: *1959*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ОАО «ТГК-1»*

Должность: *Главный бухгалтер*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2014 г.	На 31.12.2015 г.
Рыночная капитализация	19 021 174 890.78	15 995 516 878.77

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. Кредиторская задолженность

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

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

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Облигационный займ, серия 03, Гос. № 4-03-03388-D	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,85
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.12.2021
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	

Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-
--	---

Вид и идентификационные признаки обязательства	
4. Облигационный займ, серия 04, Гос. № 4-04-03388-D	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,01
Количество процентных (купонных) периодов	20
Наличие просрочек при выплате процентов по кредиту (займу), а в случае их наличия – общее число указанных просрочек и их размер в днях	Нет
Плановый срок (дата) погашения кредита (займа)	14.02.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

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

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками:

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

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

Политика в области управления отдельными рисками определяется Советом директоров ОАО «ТГК-1» в рамках принятия следующих решений:

- установление стратегических целей Общества с одновременным определением «риск-аппетита»

(общей готовности Общества 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 Общества в целях ограничения отдельных 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 (оценка своевременности и адекватности принятия решений в области управления рисками).

В ОАО «ТГК-1» документом, утвержденным Советом директоров Общества 08.02.2013 года, 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 Общества.

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 Реестра и Карты рисков;
- разделение функций в системе управления рисками между органами, должностными лицами и функциональными подразделениями Общества, в том числе - распределение зон ответственности за управление отдельными рисками между должностными лицами компании;
- определение Советом директоров ОАО «ТГК-1» общей политики Общества в отношении рисков (управленческие процедуры, обеспечивающие соответствие деятельности Общества общей политике по рискам; утверждение в числе целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) или предельных показателей, ограничивающих «риск-позицию» ОАО «ТГК-1» по отдельным видам рисков, и контроль за соблюдением КПЭ и предельных показателей менеджментом);
- регулярное осуществление каждым функциональным подразделением Общества, 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 выгоды для всех возможных способов реагирования, выбор и - после принятия решения уполномоченным органом Общества с соблюдением общей политики управления рисками - реализация выбранного 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 Общества 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 должностными лицами ОАО «ТГК-1» как предельные (неприемлемо высокие);
- принятие Советом директоров Общества решений о начале реализации крупных инвестиционных проектов на основе всестороннего анализа информации о возможных рисках, связанных с их реализацией;
- осуществление внутреннего аудита бизнес-процессов Общества на основе риск-ориентированного подхода;
- 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 Общества в соответствии с требованиями законодательства.

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

Совет директоров ПАО «Газпром» решением от 30.10.2015 № 2619 утвердил Политику управления

рисками ПАО «Газпром» и решением от 26.11.2015 № 2628 утвердил Положение о системе управления рисками Группы Газпром. В целях приведения нормативной и методической базы ОАО «ТГК-1» в соответствие указанным документам разработан проект Политики управления рисками ОАО «ТГК-1» и проект создания комплексной системы управления рисками ОАО «ТГК-1», учитывающий новые требования, разработанные ПАО «Газпром».

Проект предполагает проведение в I квартале 2016 года следующих мероприятий:

- назначение работника ОАО «ТГК-1», ответственного за координацию деятельности по управлению рисками и за оперативное взаимодействие с Управлением развития системы управления рисками ПАО «Газпром» (в целях поддержания со стороны ОАО «ТГК-1» мероприятий, предусмотренных единой политикой развития системы управления рисками Группы Газпром);
- проведение самооценки текущего уровня развития 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 Общество, относится к группе слабоуправляемых, неуправляемых или управляемых исключительно со стороны государства (ОАО «ТГК-1» и иные компании, сталкивающиеся с указанными 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 режимов государственного регулирования могут привести к тому, что приведенная в настоящем документе информация относительно факторов риска может достаточно быстро устареть;
- Отдельные процессы, которые ведут к ухудшению общей экономической ситуации в России, не имеют прецедентов, требуют выявления связанных с ними новых видов рисков, существенных для ОАО «ТГК-1», и разработки соответствующих изменений в системе управления рисками ОАО «ТГК-1». В течение периода адаптации системы управления рисками ОАО «ТГК-1» возможна повышенная чувствительность Общества к новым, ранее не выявлявшимся рискам;
- Некоторые риски, которые не являются существенными в текущий 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 существует вероятность, что они могут не дать необходимого результата в течение определенного периода.

Эту неопределенность инвесторам необходимо учитывать при оценке собственных рисков и принятии решений о целесообразности вложения денежных средств в эмиссионные ценные бумаги ОАО «ТГК-1».

Подверженность ОАО «ТГК-1» отдельным видам рисков различна, разные виды рисков имеют разные источники происхождения, поэтому в целях управления разными видами рисков 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 Северо-Западного федерального округа Российской Федерации. Подавляющая часть произведенной Обществом электрической энергии продается на оптовом рынке Российской Федерации.

В связи с колебаниями 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);
Указанные риски реализовались как в январе – феврале, так и в декабре 2015 года: среднемесячная температура наружного воздуха в эти периоды существенно превышала аналогичные показатели 2014 года. В ряде регионов России в декабре 2015 года были зафиксированы температурные рекорды: среднедневная температура наружного воздуха в отдельные дни превысила максимальные уровни, зафиксированные ранее за весь период регулярных метеорологических наблюдений.
- 2) Риски, связанные с неустойчивостью норм законодательства, регулирующих российский оптовый рынок электроэнергии, оплаты электрической мощности, функционирования оптового рынка электрической энергии (ОРЭМ) 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).

6) По данным Министерства строительства и ЖКХ РФ, по итогам 2015 года общий уровень задолженности по услугам ЖКХ превысил 1 трлн руб, при этом значительная часть долга перед ресурсоснабжающими организациями, в том числе – за тепловую энергию, сформировало не население (ответственны не более чем за 25 % задолженности), а посредники. Исключение фактора посредника возможно только при общем переводе схемы на прямые расчеты между конечными потребителями тепловой энергии и ресурсоснабжающими организациями. Для решения ряда вопросов, в том числе вопросов по управлению дебиторской задолженностью, связанной со сбытом тепловой энергии, Обществом создан Департамент по сбыту тепловой энергии. В связи с тем, что на ОРЭМ отменены гарантии не являются обязательными, а компании – должники уклоняются от получения финансовых гарантий у уполномоченных банков, за счет использования финансовых гарантий погашается всего около 5 % вновь образовывавшейся задолженности за проданную на ОРЭМ электрическую энергию, уровень риска неплатежей со стороны покупателей электрической энергии на ОРЭМ растет.

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

8) Риск неэффективных режимов загрузки генерирующих мощностей, определяемых «Системным оператором Единой энергетической системы»;

9) 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).

В первом полугодии 2015 года в бизнесе теплогенерирующих компаний реализовался риск неустойчивых погодных условий – из-за нетипично теплой погоды в период отопительного сезона общее производство тепловой энергии в России за 1 полугодие 2015 года снизилось примерно на 5 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.

Фактором риска роста дебиторской задолженности по поставленной тепловой энергии являются сбои в процессе сбора платежей конечных потребителей энергетических ресурсов в сфере ЖКХ (прежде всего – платежей физических лиц, являющихся владельцами или арендаторами квартир в многоквартирных домах) и их перевода генерирующим компаниям. 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 указанным 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 пассивности физических лиц – владельцев квартир в многоквартирных домах (при наличии информации о неправомерном использовании предприятиями ЖКХ целевых средств, выплаченных конечными пользователями для оплаты тепловой энергии, не проводятся собрания собственников жилья и не принимаются решения о переходе на прямые платежи, исключаящие ненадлежащего посредника).

В целях исключения «зависания» платежей в посреднических организациях ОАО «ТГК-1» разработало и начало реализовывать комплекс мер:

- рассматривается возможность исключения 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»;

- Общество, получив статус единой теплоснабжающей организации в Петрозаводске, перешло с начала 2015 года на прямые расчеты с конечными потребителями тепловой энергии;

- Общество продолжает работу в Санкт-Петербурге и Мурманске по постепенному переходу на прямые расчеты с конечными потребителями;

- 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 тем, что ОАО «ТГК-1» подвержено общим экономическим рискам, планируется проведение следующих компенсирующих мер:

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,

Ленинградской области и Республике Карелия (увеличение географического охвата потенциальных абонентов централизованного теплоснабжения);

3) Замещение в зоне теплоснабжения ОАО «ТГК-1» менее эффективных источников тепловой энергии иных участников рынка более эффективными теплогенерирующими мощностями Общества.

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

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски

Общество осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность подвержена рискам, связанным с изменением общей экономической ситуации в стране. Общество сталкивается с усилением ранее существовавших и появлением новых видов рисков из-за общего ухудшения экономической ситуации в России.

Цена 1 барреля нефти марки Urals в 2014 году составляла в среднегодовом выражении 97,6 долл, в 2015 – 51,2 долл. США. Указанное почти двукратное снижение цены основного товара, экспортируемого из России, наряду с влиянием санкционных ограничений, введенных в отношении России, повлекло за собой ряд негативных экономических процессов. Так, данным Министерства экономического развития РФ, ВВП за 2015 год снизился на 3,7 %, индекс промышленного производства – на 3,4 %. Индекс потребительских цен составил 112,9 (то есть цены, по расчетам Росстата, увеличились за 2015 год относительно декабря 2014 года на 12,9 %). Так как темпы роста заработной платы были существенно ниже темпов инфляции, реальная заработная плата работников организаций в России за год сократилась на 9,5 %. В результате расходы на конечное потребление сократились на 7 %, а расходы домохозяйств – на 9,4 %.

Таким образом, в 2015 году продолжились начавшиеся в конце 2014 года негативные экономические процессы. Анализ динамики этих процессов показывает, что по ряду ключевых экономических индикаторов резкое снижение, характерное для конца 2014 года, сменилось более низкими темпами спада (по отдельным показателям есть признаки выхода на стабилизацию в нижней части тренда). Хотя темпы снижения перестали быть критичными и происходит постепенное преодоление «острой фазы» экономического кризиса, Общество продолжает сталкиваться с усилением ранее существовавших и появлением новых видов рисков из-за продолжения общего ухудшения экономической ситуации в России.

Общество исходит при планировании на 2016 год из сценария неустойчивого общего состояния российской экономики, которая может как продолжить снижение, связанное с дальнейшим падением цен на нефть, так и выйти на тренд постепенной стабилизации на текущем, низком уровне. В отличие от кризисов 1998 и 2008 года, нет признаков быстрого восстановления ситуации. Существенное снижение курса рубля по отношению к иностранным валютам пока не привело к оперативному восстановлению экономической активности за счет импортозамещения. Это находит свое отражение и в прогнозах правительства по снижению уровня промышленного производства и деловой активности на 2016 год.

С учетом предпринятых российским правительством антикризисных мер экономические санкции со стороны США, Европейского союза и ряда иных стран не оказали критичного негативного влияния на экономическую ситуацию в России, хотя потери имеются.

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» и на должностных лиц ОАО «ТГК-1» напрямую не распространяются. В то же время переход ряда стран к «секторальным» санкциям в отношении России и угроза постоянного усиления санкций создают 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. Так, 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 (договор предоставления мощности)) снизилась зависимость Общества от поставок высокотехнологического оборудования от производителей, обязанных соблюдать регулятивные требования уполномоченных органов США, Евросоюза и иных стран, которые ввели или планируют усилить «секторальные» санкции в отношении России. Существует риск введения санкций, в части блокирования полученных европейскими производителями авансов за поставку оборудования, а также запрет на отгрузку оплаченного оборудования.

Бизнес Общества менее чувствителен к общему ухудшению ситуации в российской экономике, чем бизнес предприятий, ориентированных на потребительский спрос. Это связано с тем, что текущий уровень использования электрической и тепловой энергии в большей мере зависит от иных факторов. По данным Минэкономразвития РФ, годовой объем потребления электрической энергии в 2015 году оказался на уровне прошлого года. Снижение потребления составило всего 0,1 %. При этом переход от умеренного роста потребления электроэнергии (до 3 % в год) к стабилизации динамики связывается в большей мере с ростом температуры наружного воздуха (среднегодовой уровень температуры был выше на 2,8 % обычного, что стало рекордом за всю историю регулярных исследований погоды), чем со снижением объемов

энергоемкого производства (например, производство цветных металлов).

Региональные риски

С точки зрения продажи электроэнергии, целевым для ОАО «ТГК-1» 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), в которых расположены электростанции Общества). 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. Так, по данным ОАО «СО ЕЭС», снижение потребления электрической энергии на Северо-Западе в 2015 составило 0,5 %, при этом в ряде регионов России снижение потребления было более значительным.

С учетом данных об изменении индекса промышленного производства в указанных регионах и данных об изменении объема спроса на электрическую энергию (мощность) в 4 квартале 2015 года был проведен частичный пересмотр оценок регионального риска по отдельным субъектам РФ.

Индекс промышленного производства в Санкт-Петербурге снизился за 2015 год на 7,3 %. В сочетании с частичным снижением спроса на электрическую энергию это дало основания для переоценки уровня регионального риска указанного региона до среднего. Экономика Санкт-Петербурга оказалась (в большей мере чем предполагалось ранее) ориентирована на потребительский спрос, который испытал существенное снижение в результате ухудшения экономической ситуации. Среди производств, испытавших наиболее значительное снижение, следует отметить заводы автопроизводителей (в частности, завод Дженерал моторс остановлен полностью).

Индекс промышленного производства Ленинградской области в 2015 году снизился на 0,9 %. Таким образом, экономическая структура указанного субъекта РФ оказалась более устойчивой к кризисным явлениям чем структура петербургской экономики. В частности, в перспективе возможно использование потенциала для развития сельскохозяйственного производства в рамках импортозамещения мясомолочной и овощной продукции для Санкт-Петербурга, а также потенциал для развития портовых комплексов, ориентированных на экспорт. 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 подтвердило оценку регионального риска Ленинградской области как колеблющуюся между низкой и средней.

Индекс промышленного производства Республики Карелия в 2015 году снизился на 0,8 %. Сглаженный тренд снижения объемов производства в Карелии связан с ростом объемов производства необработанной древесины (лесозаготовок) с целью ее экспорта в Финляндию и иные зарубежные страны. Из-за изменения валютных курсов экономическая эффективность указанных операций повысилась. Так как состояние региональной экономики в существенной части зависит от волатильности валютных курсов, а отраслевая структура экономики недостаточно развита, Общество сохраняет оценку регионального риска как среднюю.

Индекс промышленного производства в Мурманской области повысился на 6,8 %. Рост промышленного производства в регионе на фоне его снижения как в целом по России, так и по другим трем субъектам РФ, в которых расположены электростанции Общества, связан с высокой долей производства, ориентированного на экспорт. На долю Мурманской области приходится все производство апатитового и нефелинового концентратов в стране, 45 % общероссийского объема никеля, 10 % железорудного концентрата, 7 % рафинированной меди, 16,2 % - улова рыбы. Широким спросом на внутреннем и мировом рынках пользуется продукция цветной металлургии региона - никель, медь, алюминий. На территории области расположены 4 морских порта, что позволяет организовать экспортные перевозки крупнотоннажных грузов. Из-за географического фактора – расположением электростанций филиала «Кольский» Общества в одной географической зоне с Кольской АЭС и недостаточно мощными электросетями между Мурманской областью и иными регионами России – сохраняется эффект «запертых избыточных мощностей». В связи с этим оценка региональных рисков оставлена Обществом на среднем уровне.

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 Общества 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 год она оценивалась на уровне 5 028 тысяч человек, в 2014 году она достигла 5,19 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 тепловую энергию несямотря на проводимые мероприятия по повышению энергоэффективности. Таким образом, региональные риски рынка тепловой энергии Санкт-Петербурга оцениваются как сравнительно низкие.

Общество 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 указанных регионах были отработаны процедуры получения прямых платежей от конечных потребителей тепловой энергии.

По данным переписи населения и оценкам Росстата к 2014 году численность населения Мурманска, обслуживаемого дочерним ОАО «Мурманская ТЭЦ», снизилась до 299 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 ОАО «ТГК-1»). В Петрозаводске и в городе Кировск Ленинградской области численность населения более стабильна. При этом, в связи с получением статуса единой теплоснабжающей организации в Петрозаводске расширена зона ответственности Общества.

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 Общества 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 Общества является возможность изменения структуры выработки электроэнергии на ТЭЦ и ГЭС. В связи с этим осуществляется комплекс мер по реализации этих преимуществ на рынке РСВ (рынок на сутки вперед). Другим важным инструментом управления региональными рисками является система планирования выработки энергии. Одним из главных преимуществ Общества 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 России и в регионах, в которых Общество зарегистрировано в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

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

Несмотря на осложнение отношений между Россией и странами НАТО, 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. Объекты Общества относятся к категории стратегически важных и включены в спектр объектов, защищаемых в приоритетном порядке Вооруженными силами России.

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

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

- низкой сейсмической активностью регионов присутствия;*
- подтопление территорий в районах рек возможно только в периоды весенних паводков или ледовых затопов, а также сильных дождей (пример – подтопление Маткожненской ГЭС в Карелии);*
- 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. Из-за возможного снижения наполняемости региональных бюджетов указанная работа может быть заморожена.

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

2.4.3. Финансовые риски

Процентный риск

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

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

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

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

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

Валютный риск

ОАО «ТГК-1» слабо подвержено рискам колебаний курсов иностранных валют к российскому рублю или курсов иностранных валют по отношению друг к другу, но стремится к уменьшению уровня валютных рисков в связи с проводимой политикой поддержания открытой валютной позиции на минимально возможном уровне.

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

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

Инфляционный риск.

По данным Росстата, уровень индекса потребительских цен в 2015 году составил 12,9%. Чувствительность ОАО «ТГК-1» к данному показателю более низкая, чем чувствительность к динамике тарифов на природный газ, расходы, на приобретение которого, в целом определяют общую динамику расходов Общества. Заработная плата работников ОАО «ТГК-1» индексируется, однако текущий уровень индексации ниже уровня инфляции.

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.

Риск ликвидности.

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

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

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

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

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

2.4.4. Правовые риски

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

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

Российская налоговая система отличается определенной нестабильностью:

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

Негативно отразиться на деятельности Эмитента могут изменения, связанные с:

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

Отдельная составляющая правовых рисков – изменение 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.

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

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

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

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

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

2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Учитывая особенности оказываемых Обществом услуг по производству и реализации тепло- и электроэнергии, а также ситуацию на рынке данных услуг в регионах присутствия Общества, можно

констатировать что риск возникновения у Общества убытков в результате уменьшения числа клиентов (контрагентов) вследствие формирования негативного представления о финансовой устойчивости, финансовом положении эмитента, качестве его продукции (работ, услуг) или характере его деятельности в целом, минимален и не может оказать существенного влияния на результаты деятельности Общества. Общество уделяет большое внимание вопросам поддержания деловой репутации и при принятии решений о возможности взаимодействия с какими-либо потенциальными контрагентами оценивает их репутацию. Это позволяет минимизировать риски «переноса» на Общество отрицательной репутации его контрагентов.

2.4.6. Стратегический риск

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

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

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

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

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

Кроме того, Общество в своей деятельности стремится избегать высокорисковых сценариев развития.

Все это, в совокупности, сводит стратегические риски Общества к минимуму.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

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

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

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

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

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

Основная 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.

В течении отчетного периода в Обществе произошли следующие существенные факты реализации производственно-технических рисков – повреждение оборудования в ходе проведения ремонтных работ на Автовской ТЭЦ, которое привело к кратковременному отключению ряда районов Санкт-Петербурга от электроэнергии и пожар на Василеостровской ТЭЦ, приведший к обрушению кровли и прекращению эксплуатации одной из турбин указанной ТЭЦ.

Объем незапланированных расходов Общества из-за указанных событий оценивается как находящийся в рамках допустимых колебаний годового финансового результата Общества.

Несмотря на то, что для управления данным риском осуществляется контроль над соблюдением требований промышленной безопасности, контроль эффективного использования инвестиционных средств, проводится обучение оперативного персонала по действиям в условиях чрезвычайных и нештатных ситуаций, совершенствуются процедуры входного контроля оборудования и материалов, произошедшие аварии показали определенные недостатки, которые изучаются в целях предотвращения повторения указанных случаев.

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

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

Раздел III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

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

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *25.03.2005*

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

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: *25.03.2005*

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

Наименования таких юридических лиц:

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

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

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

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

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

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Наименование эмитента в течение времени его существования не менялось

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации:

Дата государственной регистрации:

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию:

Данные о регистрации юридического лица:

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

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

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

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

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

198188 Россия, г. Санкт-Петербург, Броневая 6 лит. Б

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

197198 Россия, г. Санкт-Петербург, Проспект Добролюбова 16 корп. 2 лит. А

Телефон: **+7 (812) 901-36-06**

Факс: **+7 (812) 901-34-77**

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

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

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

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

Телефон: **+7 (812) 901-31-91**

Факс: **+7 (812) 901-35-95**

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

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

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7841312071

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

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

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента

Код вида экономической деятельности, которая является для эмитента основной

Коды ОКВЭД
40.10.1

Коды ОКВЭД
40.10.11

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

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

В четвертом квартале 2015 г. объем реализации электроэнергии ОАО «ТГК-1» составил 7 664,6 млн. кВтч, что ниже на 5,8% величины четвертого квартала 2014 г. Наибольший объем электроэнергии Общества реализуется на рынке на сутки вперед – в четвертом квартале 2015 г. на долю РСВ пришлось 85,3% от всего объема продаж, а также по регулируемым договорам – доля в объеме реализации составила 9,6%.

Объем реализации мощности в четвертом квартале 2015 г. зафиксирован на уровне 4 001,5 МВт/месяц, что на 25,3% ниже значения четвертом квартала 2014 г. Снижение произошло за счет сокращения объема продаж на КОМ на 77% в связи с прохождением КОМ 2015 года с меньшим объемом отобранной мощности, составив 578,7 МВт/месяц. При этом наибольшая доля выручки от реализации мощности формируется за счет вынужденной реализации мощности, увеличение которой произошло в 11 раз, что составило 1 948,5 МВт/месяц.

В четвертом квартале 2015 г. объем покупки электроэнергии составил 1 250 млн. кВтч, покупка мощности – 90,1 МВт/месяц.

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

	4 квартал 2014	4 квартал 2015
Филиал «Невский»	4 794,5	4 302,3
Филиал «Карельский»	873,4	975,7
Филиал «Кольский»	1 611,9	1 685,0
Итого по филиалам ОАО «ТГК-1»	7 279,8	6 963,1
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	7,1	7,4
Итого по ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	7 286,9	6 970,5

Реализация электроэнергии и мощности

	4 квартал 2014	4 квартал 2015
Реализация электроэнергии (тыс. кВтч)		
РД	1 705 459	736 484
РСВ	5 984 654	6 541 599
БР	262 039	257 261
Экспорт	166 619	114 267

Розница	13 824	14 952
ИТОГО	8 132 596	7 664 563
Реализация мощности (МВт, среднемесячные значения)		
РД	1 454,2	265,8
ДПМ	1 213,7	1 208,4
Вынужденные	174,2	1 948,5
КОМ	2 511,1	578,7
ИТОГО	5 353,3	4 001,5

Структура реализации

	факт 4 кв. 2015 (тыс.руб)	%	факт 4 кв. 2014 (тыс.руб)	%	Отклонение (2015/2014)	Отклонение % (2015/2014)
РДД	414 927	3,90	1 030 048	9,46	-615 121	-59,7%
РСВ	6 490 395	60,93	5 729 959	52,60	760 436	13,3%
БР	167 150	1,57	162 382	1,49	4 768	2,9%
Мощность	3 356 392	31,51	3 646 301	33,47	-289 909	-8,0%
Экспорт	200 622	1,88	306 353	2,81	-105 731	-34,5%
Розница	22 500	0,21	18 779	0,17	3 721	19,8%
Всего	10 651 986	100,00	10 893 821	100,00	-241 835	-2,2%

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.

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

	4 квартал 2014	4 квартал 2015
Филиал «Невский»	6 730,1	5 927,5
Филиал «Карельский»	578,2	548,3
Филиал «Кольский»	511,9	487,3
Итого по филиалам ОАО «ТГК-1»	7 820,2	6 963,1
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	707,9	673,9
Итого по ОАО «ТГК-1» с учетом МТЭЦ	8 528,1	7 637,0

Полезный теплоотпуск и выручка от реализации тепловой энергии по филиалам Компании за 4 квартал 2014-2015 гг.*

Филиал / ДЗО ОАО «ТГК-1»	4 квартал 2014 г.		4 квартал 2015 г.	
	млн. Гкал	млн. руб.	млн. Гкал	млн. руб.
Филиал «Невский»	6,810	7 611,61	6,009	7 364,54
Филиал «Кольский»	0,432	672,53	0,413	674,36
Филиал «Карельский»	0,563	388,85	0,512	812,33
ОАО «ТГК-1»	7,805	8 672,99	6,933	8 851,23

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

Структура выручки от реализации тепловой энергии ОАО «ТГК-1» *

Структура выручки от реализации теплоэнергии	%	Тыс. руб.
Бюджетозависимые потребители	10%	880 501
Промышленные и приравненные к ним потребители	5%	427 810
Оптовые покупатели-перепродавцы	15%	1 359 141
Объекты жилищно-коммунального хозяйства	56%	4 970 270
Прочие потребители	14%	1 213 508
Всего	100%	8 851 231

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

Структура выручки от реализации тепловой энергии в 4 квартале 2015 года по сравнению с аналогичным отчетным периодом прошлого года изменилась в связи с переводом всех потребителей тепловой энергии в Петрозаводске на прямые отношения с филиалом «Карельский» ОАО «ТГК-1» с 01.02.2015.

Экспорт электроэнергии:

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

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

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

Поставка электроэнергии в Финляндию производится:

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

Поставка электроэнергии в Норвегию производится:

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

Ценообразование в экспортных контрактах привязано к ценам спотового рынка электроэнергии на биржевой площадке NordPool. Складывающаяся неблагоприятная конъюнктура цен послужила основной причиной снижения объема экспортных поставок Компании.

Сведения об экспорте электроэнергии за 4 квартал 2015 г.:

Наименование контрагента	Электростанция	Филиал ОАО "ТГК-1"	Срок действия договора	Объем поставки, кВтч	Сумма договора, руб.	Цена, руб./кВтч
Fortum Power and Heat Oy	Каскад Вуоксинских ГЭС	Невский	до 31.12.2015г.	1 769 157	3 991 925,17	2,2563996129
ПАО "Интер РАО" (Агент), в том числе:	Каскад Пазских ГЭС	Кольский	до 31.12.2016г.	112 497 927	196 630 172,64	1,7478559640
РАО Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС	Кольский	до 31.12.2016г.	102 228 000	182 148 190,39	1,7817837617
РАО Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС	Кольский	до 31.12.2016г.	10 269 927	14 481 982,25	1,4101348773
ИТОГО				114 267 084	200 622 097,81	

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-С378000035**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **№ВП-00-012381**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

коммуникаций

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

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

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

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

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

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **Серия КИ 0096 № 004793**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов

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

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

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых

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

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

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

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

Планы эмитента в отношении источников будущих доходов:

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

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

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

В 2015 г. продолжена реализация 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)

	Краткое описание проекта	Мощность, МВт	Планируемый/ фактический год ввода
Центральная ТЭЦ	Ввод новых газовых турбин	2x50	2016

Фактическое финансирование инвестиционной программы за 4 квартал 2015 г. составило 3 002 млн. руб. с НДС, из которых:

2 803 млн. руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;

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

56 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 3 025 млн. руб. без НДС, ввод основных средств – 2 605 млн. руб. без НДС.

Финансирование, выполнение и ввод ОС по инвестиционным проектам за 4 квартал 2015 г.

	Финансирование, млн. руб. с НДС	Выполнение, млн. руб. без НДС	Ввод основных средств, млн. руб. без НДС
Инвестиционные проекты, связанные с вводом мощностей (ДПМ):	0	0	0
Центральная ТЭЦ	0	0	0
Инвестиционные проекты, не связанные с вводом мощностей	3 002	3 025	2 605
Надежность	1 286	1 376	941
IT-инфраструктура, КСУ и системы коммерческого учета энергоносителей	573	633	640
Прочее	1 143	1 016	1 024
ИТОГО:	3 002	3 025	2 605

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.

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3. Финансовые вложения эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.4. Нематериальные активы эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Анализ тенденций развития рынка электроэнергии

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

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

поставляемую на рынок СДД, осуществляются на основании свободных договоров. Расчеты за мощность, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, осуществляются по тарифам, утверждаемым ФАС России, цену мощности, поставляемую по ДПМ, рассчитывает Коммерческий оператор (ОАО «АТС»), цену КОМ – Системный оператор (ОАО «СО ЕЭС») на основании итогов конкурентного отбора мощности на соответствующий год.

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

В перспективе до 2017 года ввод новых мощностей Эмитента ограничен договорами предоставления мощности.

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

По итогам 2011 года:

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

По итогам 2012 года:

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

По итогам 2013 года:

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

По итогам 2014 года:

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

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

Географическое положение ряда электростанций Эмитента дает возможность для экспорта части вырабатываемой электроэнергии. В настоящее время экспортные поставки осуществляются в Финляндию и Норвегию. Поставка электроэнергии в Финляндию производится с шин Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ (с января 2013 года осуществляются поставки на мощности 110 МВт), а также с шин Кайтакоски ГЭС-4 Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ (максимальная мощность поставки составляет в зимний период до 75 МВт). Поставка электроэнергии в Норвегию осуществляется с шин Борисоглебской ГЭС-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. На 2015 г. заключен очередной годичный контракт с концерном «Fortum Power and Heat OY». Контракты с RAO Nordic Oy пролонгированы до 2016 года.

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

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

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

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

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

- значительный физический и моральный износ основных фондов;
- нехватка инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей.

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

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

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

Анализ тенденций развития рынка теплоэнергии

На рынке тепловой энергии Санкт-Петербурга, Петрозаводска, Мурманска, Кировска Ленинградской области и Апатитов Мурманской области Эмитент является стратегическим поставщиком. Установленная тепловая мощность Общества (с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ») составила 14 142 Гкал/час. Общество осуществляет реализацию тепловой энергии по тарифам, утверждаемым региональными регулирующими органами по группам потребителей. Поставками тепла конечным потребителям во всех районах присутствия Общества в Санкт-Петербурге занимается дочернее общество Эмитента ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в структуру акционерного капитала которого, помимо Эмитента, входит ГУП «ТЭК СПб». Теплоснабжение значительной части г. Мурманска осуществляется через дочернее общество Эмитента ПАО «Мурманская ТЭЦ».

В 2013 г. была введена в эксплуатацию тепломагистраль от Апатитской ТЭЦ до ЦТП г. Кировск Мурманской области. Проект реализован АО «ХТК», принадлежащим в равных долях ОАО «ТГК-1» и АО «Апатит» По результатам операционной деятельности за 2014 год отпуск теплоэнергии Апатитской ТЭЦ на г. Кировск составил около 550 тыс. Гкал, в 2015 – порядка 500 тыс. Гкал.

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

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

- развитие теплоснабжения России и ее регионов на базе теплофикации с использованием современных экономически и экологически эффективных когенерационных установок широкого диапазона мощности;
- оптимальное сочетание централизованного и децентрализованного теплоснабжения с выделением соответствующих зон;
- реконструкция теплоэлектроцентралей, котельных, тепловых сетей и тепловых энергоустановок,

повышение качества строительно-монтажных и ремонтных работ, своевременное выполнение регламентных мероприятий, оснащение потребителей стационарными и передвижными установками теплоснабжения в качестве резервных и (или) аварийных источников теплоснабжения;

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

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

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

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

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

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

4.8. Конкуренты эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

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

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: *Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)*

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: *Лицо указанных долей не имеет*

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

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

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

ФИО: *Федоров Денис Владимирович*

Год рождения: 1978

Образование: *Высшее. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, 2001 г., экономист-менеджер; Московский энергетический институт (технический университет), 2003 г., кандидат экономических наук (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	ПАО «Газпром»	Начальник Управления развития электроэнергетики и тепловой генерации Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов
2007	н/в	ПАО «Центрэнергохолдинг»	Генеральный директор, Член Совета директоров
2008	н/в	ПАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров

2008	н/в	ПАО «ОГК-2»	Председатель Совета директоров
2008	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель Председателя Совета директоров
2009	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	Генеральный директор
2009	н/в	ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»	Председатель Совета директоров
2011	н/в	ПАО «Интер РАО»	Член Совета директоров
2012	н/в	ПАО «ФСК ЕЭС»	Член Совета директоров
2012	н/в	НП «Совет Производителей Энергии»	Член Наблюдательного совета
2013	н/в	ПАО «МОЭК»	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **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		
2002	н/в	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Финансово-экономического департамента
2009	н/в	GAZPROM (U.K.) LIMITED	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2012	н/в	ПАО «Мосэнерго»	Член Совета директоров
2012	н/в	ООО «Георесурс»	Член Совета директоров
2012	2014	ЗАО «Газпром зарубежнефтегаз»	Член Совета директоров
2012	н/в	ООО «Газпром инвестпроект»	Член Совета директоров
2012	н/в	ОАО «Севернефтегазпром»	Член Совета директоров
2012	н/в	НОУ Образовательный центр ОАО «Газпром»	Член Попечительского Совета
2013	н/в	ДООО «Центрэнергогаз» ОАО «Газпром»	Член Совета директоров
2013	н/в	ООО «Газпром газомоторное топливо»	Член Совета директоров
2015	н/в	ООО «ЦентрКаспнефтегаз»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да

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

Лицо указанных долей не имеет

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

родственных связей нет

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

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

ФИО: **Казаченков Валентин Захарьевич**

Год рождения: **1949**

Образование: **Высшее. 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		
2008	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2009	н/в	ЗАО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Генеральный директор
2010	н/в	ООО «Петербургтеплоэнерго»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров:

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет

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, 1992 г.; Санкт-Петербургский государственный университет, Финансовый менеджмент, 2000 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		
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2007	н/в	Корпорация Fortum	Вице-президент, слияния и поглощения, Россия
2008	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров
2010	н/в	ПАО «СЗЭУК»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

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

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: **Каутинен Кари Йоханнес**

Год рождения: **1964**

Образование: **Высшее. Университет г. Хельсинки, 1989 г., 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		
2007	2014	Корпорация Fortum	Вице-президент, стратегия, поглощения и слияния компаний
2008	н/в	ОАО «Фортум»	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2014	н/в	Корпорация Fortum	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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям	Нет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Высшее. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, 1983 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	ОАО «Фортум»	Генеральный директор, Член Совета директоров
2009	н/в	АО «УТСК»	Генеральный директор
2009	н/в	ОАО «ЧЭР»	Член Совета директоров
2009	н/в	Корпорация Fortum	Исполнительный вице-президент, Президент дивизиона «Россия», член Правления

2009	н/в	ООО «Фортум Энергия»	Генеральный директор
2010	н/в	НП «Совет производителей энергии»	Член Наблюдательного совета
2010	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2010	н/в	АО «УТСК»	Член Совета директоров
2011	н/в	Челябинская региональная общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Союза
2011	н/в	Общероссийская общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	Член Правления, Председатель комиссии по ЖКХ
2012	н/в	ОАО «ЧЭР»	Генеральный директор
2013	2014	ООО «ТТЭЦ»	Генеральный директор
2014	н/в	Aggreko Eurasia LLC	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Барвинок Алексей Витальевич**

Год рождения: **1971**

Образование: **Высшее. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, 1994 г., Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, 1996 г., Кандидат технических наук, доктор экономических наук, профессор.**

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

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

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **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		
2006	2012	Банк ГПБ (АО)	Консультант Правления
2006	2013	ООО «Спортшкола»	Генеральный директор
2012	н/в	Фонд поддержки социальных инициатив ПАО «Газпром»	Генеральный директор
2012	н/в	ООО «Газпром межрегионгаз»	Начальник Управления по организации закупочной деятельности
2013	н/в	ОАО «ТГК-1»	Член Совета директоров
2013	н/в	ПАО «ОГК-2»	Член Совета директоров
2013	н/в	ПАО «МОЭК»	Заместитель генерального директора по закупкам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **Член совета директоров (наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Карапетян Карен Вильгельмович**

Год рождения: **1963**

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

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Веккиля Ирья**

Год рождения: **1949**

Образование: **Высшее. В 1973 г. окончила Высший коммерческий институт г.Хельсинки**

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

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

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров: **Член совета директоров(наблюдательного совета) не участвует в работе комитетов совета директоров (наблюдательного совета)**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

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

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

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 1. Определение приоритетных направлений деятельности Общества;**
- 2. Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;**
- 3. Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;**
- 4. Определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;**
- 5. Избрание секретаря Общего собрания акционеров Общества;**
- 6. Принятие решений о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров Общества вопросов, указанных в пункте 16.1. статьи 16 Устава Общества;**
- 7. Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;**
- 8. Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;**
- 9. Рекомендации общему собранию акционеров общества по вопросам, связанным с утверждением кандидатуры аудитора общества, утверждением устава общества в новой редакции (внесением изменений в устав общества), утверждением годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, также распределением прибыли и убытков Общества по результатам финансового года;**
- 10. Определение размера оплаты услуг Аудитора;**
- 11. Решение вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ,**

- создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;
12. Избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
 13. Избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
 14. Назначение и досрочное прекращение полномочий Секретаря Совета директоров или Корпоративного секретаря Общества и утверждение Положения о Корпоративном секретаре;
 15. Решение вопросов о выплате вознаграждения и компенсации расходов Секретарю Совета директоров Общества, связанных с исполнением Секретарем Совета директоров своих функций.
 16. Создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;
 17. Утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
 18. Предварительное рассмотрение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров;
 19. Утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
 20. Установление порядка совершения сделок, одобрение совершения которых отнесено к компетенции Совета директоров или Общего собрания акционеров Общества;
 21. Утверждение документа, определяющего правила и требования к раскрытию информации об Обществе; утверждение документа, определяющего порядок доступа к инсайдерской информации, правила охраны ее конфиденциальности и контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком; утверждение перечня инсайдерской информации; создание (определение, назначение) структурного подразделения (должностного лица) Общества, в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком; утверждение документа, определяющего процедуры внутреннего контроля над финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
 22. Утверждение внутреннего документа Общества, определяющего форму, структуру и содержание годового отчета Общества;
 23. Утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
 24. Принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;
 25. Назначение (избрание) Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, принятие решения об определении условий трудового договора с Генеральным директором Общества;
 26. Рассмотрение отчетов Генерального директора Общества о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;
 27. Привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, включая утверждение программ мотивационного характера;
 28. Принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;
 29. Принятие решений о выдвижении Генерального директора Общества для представления к государственным наградам;
 30. Согласование совмещения Генеральным директором и членами Правления Общества должностей в органах управления других организаций;
 31. Определение количественного состава Правления Общества и срока полномочий членов Правления Общества, избрание и досрочное прекращение полномочий членов Правления Общества; определение условий трудовых договоров с членами Правления Общества;
 32. Согласование кандидатур на отдельные должности Управления (исполнительного аппарата) Общества, определяемые Советом директоров Общества;
 33. Утверждение организационной структуры исполнительных аппаратов Общества, филиалов и представительств Общества;
 34. Создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;
 35. Рекомендации Общему собранию акционеров Общества о передаче полномочий Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему; утверждение условий заключаемого с управляющей организацией (управляющим) договора; принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
 36. Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

37. *Определение порядка выбора и утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;*
38. *Утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;*
39. *Выработка рекомендаций по выбору Аудитора, осуществляющего аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утверждение условий договора с ним.*
40. *Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 43, 44, 53, 54 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества;*
41. *Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества;*
42. *Утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами требований о выкупе принадлежащих им акций и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;*
43. *Приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», за исключением случая, предусмотренного пунктом 1 статьи 72 Федерального закона «Об акционерных обществах».*
44. *Принятие решения об отчуждении (реализации) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*
45. *Принятие решений об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также о приобретении, отчуждении, передаче в доверительное управление, передаче в залог или ином обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации и прекращении участия Общества в других организациях;*
46. *Принятие решений о внесении Обществом вкладов в имущество других организаций в соответствии с принятым в Обществе порядком совершения сделок;*
47. *Принятие решений об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;*
48. *Принятие решений об одобрении крупных сделок, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;*
49. *Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения земельных участков, принадлежащих Обществу*
50. *Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 2 процентов суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с пунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества. Положения настоящей подпункта не распространяются в отношении сделок, порядок одобрения которых предусмотрен подпунктами 45, 47-49, 52-57 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества;*
51. *Утверждение реестра недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии (реестр непрофильных активов);*
52. *Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения недвижимого имущества (за исключением земельных участков), имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, иные внеоборотные активы, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, включенного в реестр непрофильных активов, в случаях, если стоимость такого имущества, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 5 млн. рублей;*
53. *Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с арендой и/или передачей в аренду имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача и (или) распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике, в том числе внесение изменений и прекращение действия указанных сделок, в случаях, определяемых отдельными*

решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;

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

55. Принятие решений об одобрении сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет более 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

56. Принятие решений об одобрении следующих сделок (до их совершения) в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, когда такие случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены:

а) сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу;

б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;

в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;

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

58. Установление порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

59. Принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;

60. Принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу. Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

61. Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО) Общества выполняет Совет директоров Общества) и заседаний советов директоров ДЗО (за исключением вопроса об утверждении повестки дня общих собраний акционеров ДЗО, когда функции общих собраний акционеров ДЗО выполняет Совет директоров Общества), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»:

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

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

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

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

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

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

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

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок) с имуществом, составляющим основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью

использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

н) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и утверждение отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;

о) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности (бюджета) ДЗО и/или утверждение (корректировка) движения потоков наличности (бюджета) ДЗО;

п) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового года ДЗО;

р) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;

с) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года ДЗО;

т) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО.

Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

62. Определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающихся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции.

Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;

63. Утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования;

64. Утверждение бизнес-планов (скорректированных бизнес-планов), включая программу техперевооружения, реконструкции и развития и отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Правлением Общества корректировок движения потоков наличности Общества;

65. Решение вопроса о признании заявленных в суде исков к Обществу, заключении Обществом мирового соглашения по указанным искам и отказе от исковых требований Общества на сумму свыше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена иска);

66. Определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

67. Утверждение стандартов Общества в области обеспечения страховой защиты Общества;

68. Утверждение положения об обеспечении страховой защиты Общества, программы страховой защиты, утверждение Страховщика (-ов) Общества;

69. Утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

70. Рассмотрение утвержденных Правлением Общества целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и отчетов Генерального директора о результатах их выполнения;

71. Утверждение принципов учетной политики и порядка представления финансовой отчетности;

72. Принятие решений об одобрении коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в

рамках регулирования социально-трудовых отношений. Такие решения принимаются Советом директоров до совершения указанных сделок;

73. Предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены.

74. Определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;

75. Определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;

76. Утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/ приоритетного инвестиционного проекта Общества;

77. Определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;

78. Утверждение кандидатуры независимого инженерного эксперта (технического агента) для проведения проверки выполнения инвестиционной программы Общества и подготовки ежеквартальных отчетов о ходе реализации инвестиционной программы Общества, принятие решения о заключении, изменении и расторжении договора с независимым инженерным экспертом (техническим агентом);

79. Рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;

80. Утверждение отчетов Генерального директора Общества о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора Общества;

81. Утверждение планов освоения и финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов, утверждение плановых источников финансирования приоритетных инвестиционных проектов и отчетов об исполнении планов;

82. Определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;

83. Принятие решения об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) поступивших предложений (заявок, ofert) 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, ofert) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке.

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

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Барвинок Алексей Витальевич**

Год рождения: **1971**

Образование: **Высшее. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, 1994 г., Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, 1996 г., Кандидат технических наук, доктор экономических наук, профессор.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	2014	ОАО «Силловые машины»	Заместитель генерального директора – директор по сбыту, Член Правления
2014	н/в	ОАО «ГТК-1»	Генеральный директор

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 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		
2005	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора, Директор филиала «Кольский», член Правления
2005	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Генеральный директор (по совместительству)

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: *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 (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: *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»	Заместитель генерального директора – главный инженер ОАО «ТГК-1», директор филиала «Невский».
2009	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Председатель Совета директоров

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

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **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 ресурсобеспечению
2011	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Станишевская Раиса Владимировна**

Год рождения: **1959**

Образование: **Высшее. Ленинградский институт советской торговли им. Ф. Энгельса, 1980 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		
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 (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: **Маракин Юрий Вадимович**

Год рождения: **1960**

Образование: **Высшее. Калининградское Высшее Военно-морское Училище, 1983 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		
2008	2010	ОАО «СОЛЛЕРС»	Начальник отдела экономической безопасности
2010	2012	ПАО «МОЭСК»	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 (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: **Барвинок Алексей Витальевич**

(председатель)

Год рождения: **1971**

Образование: **Высшее. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, 1994 г., Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, 1996 г., Кандидат технических наук, доктор экономических наук, профессор.**

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

2008	2014	ОАО «Силовые машины»	Заместитель генерального директора – директор по сбыту, Член Правления
2014	н/в	ОАО «ТГК-1»	Генеральный директор

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: **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
2011	н/в	ОАО «ТГК-1»	Директор по капитальному строительству; 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 (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: **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
2010	2012	ОАО «ТГК-1»	Директор Правобережной ТЭЦ
2012	н/в	ОАО «ТГК-1»	Директор по развитию; 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 (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: **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 производственного центра СевЗапВНИПИэнергопром – СевЗапЭнергомонтажпроект
2012	н/в	ОАО «ТГК-1»	Директор по экономике и финансам; Заместитель генерального директора по экономике и финансам
2013	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (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: **Семенов Геннадий Станиславович**

Год рождения: **1965**

Образование: **Высшее. Московский энергетический институт (технический университет), 1988 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		
2002	2014	ОАО «Интер РАО»	Начальник управления разработки и сопровождения контрактов, заместитель руководителя Географического дивизиона «Россия», руководитель Департамента по продажам на НОРЭМ, руководитель Департамента торговой деятельности, руководитель Департамента торговой деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2014	н/в	ОАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту

2014	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	Директор по работе на рынке электроэнергетики (по совместительству)
------	-----	-----------------------------	---

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**

Компетенции Правления Общества (в соответствии с пунктом 4 статьи 27 Устава ОАО «ТГК-1»):

1. Осуществляет анализ и обобщение результатов работы структурных подразделений Общества, а также дает рекомендации по совершенствованию работы структурных подразделений Общества. Утверждает (корректирует) целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества;
2. Разрабатывает и предоставляет на рассмотрение Совета директоров Общества перспективные планы по реализации основных направлений деятельности Общества;
3. Осуществляет подготовку бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждает и корректирует движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров Общества перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);
4. Осуществляет подготовку инвестиционной программы/инвестиционного проекта Общества;
5. Утверждает квартальный план Общества, а также отчеты о его исполнении;
6. Осуществляет подготовку отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением Общества решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
7. Принимает решения о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, решение о совершении которых в соответствии с настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров Общества;
8. Принимает решения о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет менее 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1 статьи 20 настоящего Устава имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
9. Рассматривает отчеты заместителей Генерального директора Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассматривает отчеты, документы и иную информацию о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;
10. Решает иные вопросы руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросы, вынесенные на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

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

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: руб.

Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе органа управления	23 593 354
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	23 593 354

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	2015
Вознаграждение за участие в работе органа управления	167 000
Заработная плата	64 366 935.27
Премии	22 912 415
Комиссионные	0
Льготы	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	87 446 350.27

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

Компенсации

Единица измерения: руб.

Наименование органа управления	2015
Совет директоров	0
Коллегиальный исполнительный орган	0

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, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

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

В соответствии с Уставом и внутренними документами Эмитента к основным органам, специализированным на выполнении функций контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента, относятся Ревизионная комиссия ОАО «ТГК-1» и Служба внутреннего аудита Общества.

Полный состав должностных лиц, органов и подразделений, осуществляющих функции контроля за финансово-хозяйственной деятельностью (в том числе – наряду с выполнением иных функций) определен Положением о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ТГК-1» (утверждено решением Совета директоров ОАО «ТГК-1», Протокол №15 от 08.02.2013).

Ревизионная комиссия общества:

В соответствии с п.29.1. статьи 29 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия в количестве 5 (Пять) членов на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

По решению Общего собрания акционеров членам Ревизионной комиссии Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

В соответствии с п. 29.2. статьи 29 Устава Эмитента к компетенции Ревизионной комиссии Общества, кроме вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», относятся:

- 1) проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;*
- 2) проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;*
- 3) проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров Общества;*
- 4) проверка соответствия законодательству хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;*
- 5) проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявления причин непроизводительных потерь и расходов;*
- 6) проверка выполнения решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;*
- 7) проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров Общества.*

Общее собрание акционеров Общества 22 июня 2015 года утвердило новую редакцию Положения о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1». Вновь избранный 22 июня 2015 года состав Ревизионной комиссии Общества руководствуется в своей работе новой редакцией Положения о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1».

В обществе образован комитет по аудиту совета директоров

Основные функции комитета по аудиту:

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров и исполнительному органу Общества в области аудита и Отчетности Общества.

Компетенция комитета по аудиту:

Предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) по следующим вопросам компетенции Совета директоров Общества, включенным в повестку дня заседания Совета директоров Общества (и/или план работы Совета директоров Общества):

- 1) утверждение годового отчета Общества;*
- 2) утверждение годовой бухгалтерской отчетности Общества;*
- 3) рассмотрение кандидатуры аудитора Общества;*
- 4) определение размера оплаты услуг аудитора Общества;*
- 5) иные, связанные с вышеуказанными вопросы (за исключением относящихся к компетенции других Комитетов Общества).*

В рамках проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров, Комитет осуществляет:

- разработку рекомендаций Совету директоров Общества по организации проведения ежегодного независимого аудита Отчетности Общества;*
- разработку рекомендаций Совету директоров Общества по подбору кандидатур внешних аудиторов Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, квалификацией внешних аудиторов, качеством их работы и соблюдением ими требований независимости;*
- оценку кандидатов в аудиторы Общества;*
- анализ Отчетности Общества и результатов внешнего аудита отчетности Общества на соответствие действующему законодательству РФ, Международным стандартам финансовой отчетности, Российским стандартам бухгалтерского учета, иным нормативно-правовым актам и стандартам, а также разработку рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем составления Отчетности Общества;*
- оценку заключения аудитора;*
- анализ систем внутреннего контроля Общества, в том числе за соблюдением законов и нормативных актов, и разработку рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем внутреннего контроля Общества;*
- анализ организации деятельности службы внутреннего аудита Общества;*

- анализ эффективности деятельности Общества в области управления рисками;
- оценку эффективности процедур внутреннего контроля и подготовку предложений по их совершенствованию.

Члены комитета по аудиту совета директоров

ФИО	Председатель
Граве Ирина Вадимовна	Нет
Душко Александр Павлович	Да
Казаченков Валентин Захарьевич	Нет
Федоров Денис Владимирович	Нет

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) эмитента по управлению рисками и внутреннему контролю (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа (структурного подразделения), осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), его задачах и функциях:

Отдельное структурное подразделение, осуществляющее функции управления рисками, в Обществе отсутствует. В Обществе реализуется распределенная система управления рисками, при этом на Службу внутреннего аудита возложены функции координации и независимой оценки уровня рисков.

Функционал организации системы внутреннего контроля отнесен к компетенции Службы внутреннего аудита, входит в компетенцию руководителя направления по внутреннему контролю и оценке рисков, являющему непосредственным подчиненным внутреннего аудитора Общества – руководителя Службы внутреннего аудита.

Информация о наличии у эмитента отдельного структурного подразделения (службы) внутреннего аудита, его задачах и функциях:

Эмитентом создана Служба внутреннего аудита. Советом директоров ОАО «ТГК-1» (Протокол № 5 от 13.10.2011 г.) 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 и т.д. 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. Функции руководителя Службы внутреннего аудита выполняет по схеме аутстафинга специалист ООО «Газпром Персонал». В его подчинении находятся 2 штатных работника ОАО «ТГК-1» – руководитель направления внутреннего аудита и руководитель направления внутреннего контроля и оценки рисков.

При проведении мониторинга системы корпоративного управления Общества внешними консультантами была дана рекомендация по расширению функций Службы внутреннего аудита и обеспечению привлечения для этого необходимых кадровых ресурсов.

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

27.05.2014 года 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 А.А., ранее занимавший должность внутреннего аудитора Общества – руководителя Службы внутреннего аудита, с 21.07.2014 года переведен в штат ООО «Газпром Персонал» и привлечен Обществом, как заказчиком услуг ООО «Газпром Персонал», для продолжения исполнения функций начальника СВА.

В 2015 году Совет директоров Общества одобрил продление срока действия указанного договора до июля 2018 года.

Службой внутреннего аудита подготовлен и уточнение ряда условий по указанному договору одобрен

менеджментом Общества для доработки и вынесения на рассмотрение Совета директоров 09.12.2015 г. проект повышения эффективности системы внутреннего контроля Общества.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.2.4. настоящего ежеквартального отчета

Эмитентом утверждён (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Обществом утверждён (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной информации и инсайдерской информации.

Советом директоров ОАО «ТГК-1» 24.03.2014 года (Протокол №12 от 25.03.2014 года) утверждено Положение о порядке доступа к инсайдерской информации Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»).

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

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

ФИО: **Линовицкий Юрий Андреевич**

Год рождения: **1983**

Образование: **Высшее. Финансовая академия при Правительстве РФ, 2007 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		
2010	2012	ООО «Газпром энергохолдинг»	Главный специалист, заместитель начальника Управления внутреннего аудита
2012	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	Начальник Управления 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 (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: **Котляр Анатолий Анатольевич**

Год рождения: **1972**

Образование: **Высшее. Академия бюджета и казначейства Минфина России, 2003 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 «Газпром»	Заместитель начальника Управления - начальник отдела Департамента внутреннего аудита
2012	2014	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления Департамента внутреннего аудита
2014	н/в	ПАО «Газпром»	Начальник Управления 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: **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		
2010	2012	ООО «Газпром энергохолдинг»	Главный эксперт
2012	2014	ОАО «Газпром»	Заместитель начальника отдела Управления развития электроэнергетического сектора
2014	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	Заместитель директора по экономике и финансам - начальник управления корпоративных финансов и бюджетирования

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	ПАО «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	ПАО «Газпром»	Заместитель начальника Управления – начальник отдела подготовки итоговых документов 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 (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**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Иное**

Служба внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: **Внутренний аудитор Общества - руководитель Службы внутреннего аудита**

ФИО: **Старков Алексей Александрович**

Год рождения: **1972**

Образование:

1989 - 1994 годы – Санкт-Петербургский государственный университет (СПбГУ), Экономический факультет, с отличием. Специальность – экономист, преподаватель экономических дисциплин.

1994 - 1996 годы – Санкт-Петербургский государственный университет (СПбГУ), Специальный экономический факультет (совместная программа с Международным банковским институтом). Специальность – экономист-международник (международные банковские операции).

2012 - 2013 годы - прошел обучение в рамках Президентской программы повышения квалификации управленческих кадров в Санкт-Петербургском государственном экономическом университете по программе «Менеджмент».

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2006	2009	ОАО «Банк «Санкт-Петербург»	Директор Дирекции банковских рисков
2009	2010	ОАО «Банк «Санкт-Петербург»	Советник заместителя председателя правления
2010	2011	ОАО «ТГК-1»	Начальник Информационно-аналитического отдела
2011	н/в	ОАО «ТГК-1»	Внутренний аудитор Общества - руководитель Службы внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента: **Лицо указанных долей не имеет**

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

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

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

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	700 920
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	700 920

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

В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1», а также в соответствии с утвержденным Общим собранием акционеров эмитента Положением «О выплате членам ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций», членам ревизионной комиссии может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов ревизионной комиссии Общества.

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Заработная плата	2 298 374.95
Премии	1 208 154.22
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	3 506 529.17

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

Компенсации

Единица измерения: *руб.*

Наименование органа контроля(структурного подразделения)	2015
Ревизионная комиссия	0
Служба внутреннего аудита	0

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

Единица измерения: *руб.*

Наименование показателя	2015
Средняя численность работников, чел.	6 699.6
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	4 310 370 142
Выплаты социального характера работников за отчетный период	62 141 343

В ОАО «ТГК-1» действует профсоюзный орган – Совет представителей первичных профсоюзных организаций ОАО «ТГК-1» - выборный представительный коллегиальный орган первичных профсоюзных организаций Общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз», действующий в филиалах и структурных подразделениях ОАО «ТГК-1».

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

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

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **290 609**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **12**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **317 287**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иного списка лиц, составленного в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **22.05.2015**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **317 287**

Информация о количестве собственных акций, находящихся на балансе эмитента на дату окончания отчетного квартала

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акции эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

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

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его обыкновенных акций

1. Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **Банк ГПБ (АО)**

Место нахождения

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

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: **29.449255463%**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **29.449255463%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента:

2.1. Полное фирменное наименование: Министерство торговли и промышленности Финляндии

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения: **Финляндия**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента): **Участие в юридическом лице, 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:

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**

Телефон: **+7 (495) 234-4827**

Факс: **+7 (495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **info@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **600 059 400 490**

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Муниципальная собственность

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0**

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: **Государственное бюджетное учреждение Ростовской области «Фонд имущества Ростовской области»**

Место нахождения: **344050, Ростов-на-Дону, ул. Социалистическая, д.112**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0**

Муниципальная собственность

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0**

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

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента

Ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет

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

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем пятью процентами уставного капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее чем пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **22.05.2015**

Список акционеров (участников):

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

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Газпром энергохолдинг»**

Место нахождения: **197198, Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, 16, корп. 2, литера А, офис 11**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **51.787**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **51.787**

Полное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **Fortum Power and Heat Oy**

Место нахождения: **Финляндия, Espoo, Keilaniementie 1**

Не является резидентом РФ

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **29.449**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **29.449**

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	20	184 989 025
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	20	184 989 025
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

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

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и решение об одобрении которых советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации: **Указанных сделок не совершалось**

Дополнительная информация: **Общий объем в денежном выражении был определен по шести сделкам на сумму 184 989 025 (сто восемьдесят четыре миллиона девятьсот восемьдесят девять тысяч двадцать пять) рублей. По четырнадцати сделкам определить объем в денежном выражении не представляется возможным, так как цена договора устанавливается формулой и/или зависит от переменных факторов.**

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Не указывается в данном отчетном квартале

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность 2015, 9 мес. - МСФО/GAAP

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

МСФО

Информация приводится в приложении к настоящему ежеквартальному отчету: Приложение № 1

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

Не указывается в данном отчетном квартале

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала: *Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не было*

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

- 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.

В связи с переходом на прямые платежи в целом ожидается положительный экономический эффект. Однако при прямых взаиморасчетах также существует вероятность увеличения числа судебных разбирательств между конечными потребителями и ОАО «ТГК-1», что может повлечь за собой рост соответствующих расходов и потерь в случае принятия решений не в пользу ОАО «ТГК-1». Несмотря на имеющиеся риски, переход на прямые платежи влечет за собой увеличение собираемости средств и снижение просроченной дебиторской задолженности.

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **38 543 414 165.713997**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **38 543 414 165.713997**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость:

Размер доли в УК, %:

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте,

учредительным документам эмитента: *В соответствии со ст.7.1. Устава Эмитента уставный капитал Эмитента, составляющий 38 543 414 165 (Тридцать восемь миллиардов пятьсот сорок три миллиона четыреста четырнадцать тысяч сто шестьдесят пять) рублей 71,4 (Семьдесят одна целая четыре десятых) копейки, разделен на 3 854 341 416 571 и 3/7 (Три триллиона восемьсот пятьдесят четыре миллиарда триста сорок один миллион четыреста шестнадцать тысяч пятьсот семьдесят одна целая и три седьмых) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.*

Организовано обращение акций эмитента за пределами Российской Федерации посредством обращения депозитарных ценных бумаг (ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении указанных акций российского эмитента)

Категории (типы) акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: *акции*

Категория акций: *обыкновенные*

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): *0.03*

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: *«Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York)*

Место нахождения: *США, штат Нью-Йорк, г. Нью-Йорк, 10286, Уолл стрит, 1 (One Wall street, New York, New York 10286, USA)*

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1» посредством размещения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранного эмитента (иностранных депозитарных расписок, выпускаемых «Бэнк оф Нью-Йорк» как по Правилу С (Regulation S), так и по Правилу 144А (Rule 144А)), удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1».

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:

В соответствии с приказом ФСФР России от 15 мая 2008 года №08-1085/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-01-03388-D от 17.05.2005, государственные регистрационные номера дополнительных выпусков ценных бумаг 1-01-03388-D-010D и 1-01-03388-D-011D от 18.04.2008, в количестве 771 003 182 130 обыкновенных именных бездокументарных акций.

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Обращение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1», осуществляются на иностранных внебиржевых рынках ценных бумаг Евроклар (Euroclear) и Клиастрим (Cleastrim). Обращение ценных бумаг может осуществляться посредством заключения договоров между институциональными инвесторами или при посредничестве иностранных финансовых организаций.

Иные сведения об организации обращения акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *Отсутствуют*

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

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

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 пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

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 обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к организованным торгам биржевых облигаций с обеспечением не осуществлялся

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием

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

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями

Эмитент не размещал облигации с залоговым обеспечением денежными требованиями, 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. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

Указывается информация по каждому выпуску облигаций, по которым за пять последних завершенных отчетных лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет – за каждый заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *01*

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-01-03388-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *21.02.2007*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: **20.03.2007**

Орган, осуществивший государственную регистрацию отчета об итогах выпуска: **ФСФР России**

Количество облигаций выпуска, шт.: **4 000 000**

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, RUB: **1 000**

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

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: **Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное): Купонный доход, номинальная стоимость**

Размер доходов, 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 подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %: 100

В случае если подлежащие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, причины невыплаты таких доходов: Отсутствуют

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: -

Согласно условиям выпуска предусмотрена возможность пересмотра ставки купона по усмотрению Эмитента и досрочного выкупа облигаций, начиная с купонного периода, на который не была установлена процентная ставка до даты размещения облигаций.

2 марта 2012 года по 11-14 купонам была установлена процентная ставка в размере 7,6% годовых, в связи с пересмотром процентной ставки владельцам облигаций была предоставлена возможность с 06 марта по 13 марта 2012 года предъявить ценные бумаги к выкупу.

К выкупу было предъявлено 742 852 ценных бумаг общей номинальной стоимостью 742 852 000 рублей.

11 марта 2014 года Общество погасило Облигации серии 01 в связи с истечением срока обращения. Выплачена номинальная стоимость находившихся в обращении Облигаций в размере 400 651 000 рублей. Обязательства исполнены в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *02*

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 02

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-02-03388-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *21.10.2008*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Осуществлена государственная регистрация уведомления об итогах выпуска. Дата государственной регистрации уведомления об итогах выпуска: 09.07.2009. Орган, осуществивший государственную регистрацию уведомления об итогах выпуска: ФСФР России

Количество облигаций выпуска, шт.: *5 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, RUB: *1 000*

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

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: *Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное): Купонный доход, номинальная стоимость*

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.

<i>Период действия</i>	<i>Купон</i>
<i>1-4 купон</i>	<i>84,72</i>
<i>5-8 купон</i>	<i>33,41</i>
<i>9-10 купон</i>	<i>36,15</i>

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

Купонный доход:

<i>2010 год</i>	<i>847 200 000,00</i>
<i>2011 год</i>	<i>847 200 000,00</i>
<i>2012 год</i>	<i>193 389 575,34</i>
<i>2013 год</i>	<i>231 346 522,34</i>
<i>2014 год</i>	<i>4 546 947,00</i>

Номинальная стоимость:

<i>2011 год</i>	<i>2 105 813 000,00</i>
<i>2013 год</i>	<i>2 768 407 000,00</i>
<i>2014 год</i>	<i>125 780 000,00</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:

Купонный доход:

<i>2010 год</i>	<i>847 200 000,00</i>
<i>2011 год</i>	<i>847 200 000,00</i>
<i>2012 год</i>	<i>193 389 575,34</i>
<i>2013 год</i>	<i>231 346 522,34</i>
<i>2014 год</i>	<i>4 546 947,00</i>

Номинальная стоимость:

<i>2011 год</i>	<i>2 105 813 000,00</i>
<i>2013 год</i>	<i>2 768 407 000,00</i>

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежащих выплате доходов по облигациям выпуска, %: 100

В случае если подлежащие 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 ofercie 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 ofercie выступило Закрытое акционерное общество «ВТБ Капитал».

Всего в 2011 и 2013 годах держатели облигаций серии 02 предъявили к выкупу 4 874 220 бумаг на общую сумму 4 874,22 млн рублей, что составило 97,5% от общего объема займа.

01 июля 2014 года Общество погасило облигации серии 02 в связи с истечением срока обращения. Выплачена номинальная стоимость находившихся в обращении облигаций в размере 125 780 000 рублей. Обязательства исполнены в полном объеме.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *03*

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03

Государственный регистрационный номер выпуска: *4-03-03388-D*

Дата государственной регистрации выпуска: *08.12.2011*

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: *ФСФР России*

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Осуществлена государственная регистрация уведомления об итогах выпуска. Дата представления (направления) в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: 24.01.2012. Орган, осуществивший государственную регистрацию уведомления об итогах выпуска: ФСФР России

Количество облигаций выпуска, шт.: *2 000 000*

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, RUB: *1 000*

Объем выпуска по номинальной стоимости: *2 000 000 000*

Основные сведения о доходах по облигациям выпуска: *Вид доходов, выплаченных по облигациям выпуска (номинальная стоимость, процент (купон), иное): Купонный доход*

Размер доходов, подлежащих 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>6-7 купон</i>	<i>39,89</i>
<i>8-9 купон</i>	<i>64,32</i>

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем облигациям выпуска, руб. за год
2012 год 178 520 000

2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000
2016 год	128 640 000

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: Купонный доход по облигациям за каждый купонный период (182 дня) выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода (2 раза в год)

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество): денежные средства

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. за год:

2012 год	178 520 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %: 100

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

17 декабря 2015 года ОАО «ТГК-1» сообщило об установлении величины 9 купона займа серии 03 на уровне 12,9% годовых от номинальной стоимости. Ставка 1 купона составляла 10,3% годовых; ставка 2-3 купонов составляла 7,6% годовых, ставка 4-5 купонов составляла 8,1% годовых, ставка 6-7 купона составляла 8,0% годовых, ставка 8 купона составляла 12,9% годовых. Обязательства по ним Компания исполнила в полной мере. Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.

Вид ценной бумаги: облигации

Форма ценной бумаги: документарные на предъявителя

Серия: 04

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04

Государственный регистрационный номер выпуска: 4-04-03388-D

Дата государственной регистрации выпуска: 08.12.2011

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ФСФР России

Отчет об итогах выпуска

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена

Осуществлена государственная регистрация уведомления об итогах выпуска. Дата государственной регистрации уведомления об итогах выпуска: 19.03.2012. Орган, осуществивший государственную регистрацию уведомления об итогах выпуска: ФСФР России

Количество облигаций выпуска, шт.: 2 000 000

Номинальная стоимость каждой облигации выпуска, RUB: 1 000

Объем выпуска по номинальной стоимости: 2 000 000 000

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

Размер доходов, подлежавших выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.

Период действия	Купон
1-2 купон	37,90
3-4 купон	40,39
5-6 купон	39,89
7-8 купон	64,32

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

2012 год	75 800 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000

Установленный срок (дата) выплаты доходов по облигациям выпуска: Купонный доход по облигациям за каждый купонный период (182 дня) выплачивается в дату окончания соответствующего купонного периода (2 раза в год)

Форма выплаты доходов по облигациям выпуска (денежные средства, иное имущество): денежные средства

Общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска, руб. за год:

2012 год	75 800 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000

Доля выплаченных доходов по облигациям выпуска в общем размере подлежавших выплате доходов по облигациям выпуска, %: 100

Иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

19 августа 2015 года ОАО «ТГК-1» сообщило об установлении величины 8 купона займа серии 04 на уровне 12,9% годовых от номинальной стоимости. Ставка 1-2 купонов составляла 7,6% годовых; ставка 3-4 купонов составляла 8,1% годовых; ставка 5-6 купонов составляла 8,0% годовых; ставка по 7 купону составляла 12,9% годовых. Обязательства по ним Компания исполнила в полной мере. Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.

8.8. Иные сведения

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

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

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

**Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая
компания № 1»
и его дочерние компании**

Консолидированная финансовая отчетность
в соответствии с Международными
стандартами финансовой отчетности за
9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2015
года
(неаудированная)

Содержание

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении.....	1
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	2
Консолидированный отчет об изменении капитала.....	3
Консолидированный отчет о движении денежных средств	4

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1.	Группа и ее деятельность.....	5
Примечание 2.	Экономическая среда, в которой группа осуществляет свою деятельность	5
Примечание 3.	Основные положения учетной политики	7
Примечание 4.	Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики	21
Примечание 5.	Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	22
Примечание 6.	Основные средства	27
Примечание 7.	Инвестиции в ассоциированные предприятия	29
Примечание 8.	Прочие долгосрочные активы.....	30
Примечание 9.	Денежные средства и их эквиваленты	30
Примечание 10.	Краткосрочные инвестиции	30
Примечание 11.	Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	30
Примечание 12.	Торговая и прочая дебиторская задолженность.....	31
Примечание 13.	Запасы	31
Примечание 14.	Капитал	31
Примечание 15.	Долгосрочные кредиты и займы	32
Примечание 16.	Прочие долгосрочные обязательства	33
Примечание 17.	Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств.....	33
Примечание 18.	Торговая и прочая кредиторская задолженность	34
Примечание 19.	Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	34
Примечание 20.	Прочие продажи.....	35
Примечание 21.	Государственные субсидии.....	35
Примечание 22.	Операционные расходы	36
Примечание 23.	Прочие операционные доходы.....	36
Примечание 24.	Финансовые доходы и финансовые расходы	36
Примечание 25.	События после окончания отчетного периода	37

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	30 сентября 2015 г	31 декабря 2014 г
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	129 388 655	128 476 563
Инвестиционное имущество		83 956	88 489
Нематериальные активы		467 438	506 919
Инвестиции в ассоциированные предприятия	7	383 681	427 137
Отложенные налоговые активы		198 726	302 332
Прочие долгосрочные активы	8	541 204	369 044
Итого долгосрочные активы		131 063 660	130 170 484
Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	612 977	2 265 399
Краткосрочные инвестиции	10	42 073	30 073
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	13 630 960	15 009 886
Предоплата по текущему налогу на прибыль		1 784 619	120 705
Запасы	13	2 830 358	2 646 806
		18 900 987	20 072 869
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	11	112 940	86 651
Итого краткосрочные активы		19 013 927	20 159 520
ИТОГО АКТИВЫ		150 077 587	150 330 004
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		128 851	128 851
Нераспределенная прибыль		40 766 898	37 821 995
Итого капитал, относимый на собственников ТГК-1		95 056 881	92 111 978
Неконтролирующая доля		8 826 958	8 605 089
ИТОГО КАПИТАЛ		103 883 839	100 717 067
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства		10 359 227	10 258 223
Долгосрочные кредиты и займы	15	22 325 631	21 260 080
Прочие долгосрочные обязательства	16	200 229	208 755
Пенсионные обязательства		724 666	724 666
Итого долгосрочные обязательства		33 609 753	32 451 724
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	17	6 160 003	8 692 944
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	5 775 371	7 015 331
Обязательства по текущему налогу на прибыль		-	-
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	648 621	1 452 938
Итого краткосрочные обязательства		12 583 995	17 161 213
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		46 193 748	49 612 937
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		150 077 587	150 330 004

Утвердили для опубликования и подписали 17 ноября 2015 года.

Генеральный директор

Главный бухгалтер

Барвинок А. В.

Станишевская Р. В.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА
 ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г
Выручка			
Продажа электроэнергии		28 013 879	29 304 412
Продажа тепловой энергии		19 584 609	17 932 925
Прочие продажи	20	450 451	703 015
Итого выручка		48 048 939	47 940 352
Государственные субсидии	21	566 532	463 538
Операционные расходы	22	(41 733 633)	(42 108 598)
Начисление резерва под обесценение основных средств	6	(436 912)	-
Прочие операционные доходы	23	479 549	350 745
Итого операционные расходы		(41 124 464)	(41 294 315)
Операционная прибыль		6 924 475	6 646 037
Финансовые доходы	24	170 628	68 264
Финансовые расходы	24	(2 024 644)	(1 681 991)
Итого финансовые расходы, нетто		(1 854 016)	(1 613 727)
Прибыль до налогообложения		5 070 459	5 032 310
Налог на прибыль		(1 034 907)	(1 119 532)
Прибыль		4 035 552	3 912 778
Прочий совокупный доход			
Прочий совокупный доход с учетом налогов		-	-
Итого совокупный доход		4 035 552	3 912 778
Прибыль, относимая на:			
Собственников ТГК-1		3 813 683	3 718 108
Неконтролирующую долю		221 869	194 670
Прибыль		4 035 552	3 912 778
Совокупный доход, относимый на:			
Собственников ТГК-1		3 813 683	3 718 108
Неконтролирующую долю		221 869	194 670
Итого совокупный доход		4 035 552	3 912 778

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 ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Причитается собственникам Компании								
	Акционер- ный капитал	Эффект от переоценки пенсионных обязательств	Эмиссион- ный доход	Резерв объедине- ния	Прочие резервы	Нерасп- ределенная прибыль	Итого	Неконтро- лирующая доля участия	Всего капитал
Баланс на 1 января 2014 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 за год									
Прибыль за год	-	-	-	-	-	3 889 674	3 889 674	259 225	4 148 899
Прочий совокупный доход									
Переоценка пенсионных обязательств	-	108 256	-	-	-	-	108 256	6 049	114 305
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	(16 406)	-	-	-	-	(16 406)	(982)	(17 388)
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	91 850	-	-	-	-	91 850	5 067	96 917
Итого совокупный доход за год	-	91 850	-	-	-	3 889 674	3 981 524	264 292	4 245 816
Операции с собственниками									
Дивиденды	-	-	-	-	-	(643 629)	(643 629)	-	(643 629)
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(643 629)	(643 629)	-	(643 629)
Баланс на 31 декабря 2014 года	38 543 414	128 851	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	37 821 995	92 111 978	8 605 089	100 717 067
Совокупный доход									
Прибыль	-	-	-	-	-	3 813 683	3 813 683	221 869	4 035 552
Прочий совокупный доход									
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Итого прочий совокупный доход</i>	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого совокупный доход	-	-	-	-	-	3 813 683	3 813 683	221 869	4 035 552
Операции с собственниками									
Дивиденды	-	-	-	-	-	(868 780)	(868 780)	-	(868 780)
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(868 780)	(868 780)	-	(868 780)
Баланс на 30 сентября 2015 года	38 543 414	128 851	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	40 766 898	95 056 881	8 826 958	103 883 839

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 ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
 ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА**
 (в тысячах рублей)

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	5 070 459	5 032 310
Корректировки на неденежные операции	6 542 158	6 602 436
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала	11 612 617	11 634 746
Изменения в оборотном капитале	(306 604)	1 000 797
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	11 306 013	12 635 543
Налог на прибыль уплаченный и проценты уплаченные	(4 704 387)	(3 050 807)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	6 601 626	9 584 736
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(5 772 710)	(5 477 482)
Чистая сумма денежных средств, полученных от финансовой деятельности	(2 481 338)	(3 507 587)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	2 265 399	243 005
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	612 977	842 672

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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г., для Открытого Акционерного Общества (ОАО) Территориальная генерирующая компания № 1 (далее - «ТГК-1», или «Компания») и ее дочерних компаний (далее совместно именуемых - «Группа»).

Компания была зарегистрирована и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации. Компания является акционерным обществом с ответственностью акционеров в пределах принадлежащих им акций и была учреждена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

ОАО «ТГК-1» было создано 25 марта 2005 года в рамках выполнения программы реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, проводимой в соответствии с решением Совета директоров ОАО «РАО ЕЭС России» (в дальнейшем - «РАО ЕЭС») (протокол № 181 от 26.11.2004). Структура Компании и механизм его формирования были одобрены решением Совета директоров РАО ЕЭС от 23 апреля 2004 года (протокол №168).

В состав Группы входит Компания и ее дочерние компании. Все компании Группы зарегистрированы в Российской Федерации.

Дочерняя компания	Доля владения на 30 сентября		Материнская компания
	2015 г.	2014 г.	
ПАО Мурманская ТЭЦ	90,3423	90,3423	ОАО ТГК-1
ОАО Теплосеть Санкт-Петербурга	74,9997	74,9997	ОАО ТГК-1

В настоящий момент в состав Группы входят 54 электростанции; основным видом деятельности Группы является производство и продажа электрической энергии, тепловой энергии и мощности. Все генерирующие активы Группы находятся на северо-западе России, в частности, в г. Санкт-Петербург, в Ленинградской области, в Мурманской области и в Республике Карелия.

Компания зарегистрирована по адресу: 198188, Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б.

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

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. Снижение цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали негативное влияние на российскую экономику в 2014 году. В результате, в течение 2014 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 32,6587 руб. до 67,7851 руб. за доллар США;
- ключевая ставка ЦБ РФ увеличилась с 5,5% годовых до 17,0% годовых, в том числе с 12,0% годовых до 17,0% годовых 16 декабря 2014 г.;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 629,15 до 1 421,07 пунктов;
- доступ некоторых компаний к международным финансовым рынкам с целью привлечения заемных средств был ограничен;
- увеличился отток капитала по сравнению с предыдущими годами.

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

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен, и увеличением спредов по торговым операциям. После 31 декабря 2014 г.:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 49,1777 руб. до 69,6640 руб. за доллар США.
- В январе 2015 г. кредитный рейтинг России был снижен агентством Fitch Ratings до отметки BVB-, а агентство Standard & Poor's понизило его до отметки BB+, т.е. ниже инвестиционного уровня впервые за десять лет. Рейтинг России агентств Moody's Investors Service и Fitch Ratings по-прежнему соответствует инвестиционному уровню. Однако все эти рейтинговые агентства дали негативный прогноз на будущее, что означает, что кредитный рейтинг России может быть понижен в будущем.
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 737,35 до 1082,21 пунктов.
- объем банковских операций по кредитованию снизился в связи с тем, что банки осуществляют пересмотр бизнес-моделей своих заемщиков и их возможности погашения задолженности в связи с увеличением процентных ставок по кредитам и изменением обменных курсов валют.
- Ключевая ставка ЦБ РФ снизилась с 17,0% годовых до 11,0% годовых.

Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

Руководство создало резервы под обесценение с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода. Суммы резервов под дебиторскую задолженность по основной деятельности определяются с использованием модели «понесенных убытков» в соответствии с требованиями применимых стандартов бухгалтерского учета. Эти стандарты требуют признания убытков от обесценения дебиторской задолженности, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. Таким образом, окончательные суммы убытка от обесценения финансовых активов могут значительно отличаться от текущего уровня резервов. Стандарты также требуют признания убытков от обесценения основных средств, возникших в результате прошлых событий, и запрещают признание убытков от обесценения, которые могут возникнуть в результате будущих событий, независимо от их вероятности. (Примечание 4).

Отношения с государством

По состоянию на 30 сентября 2015 Группа контролируется Группой Газпром (51,79% акций) через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг» (на 31 декабря 2014 года - 51,79% акций). Также крупным акционером на 30 сентября 2015 года является «Fortum Power and Heat Oy» - 29,45% акций (на 31 декабря 2014 года - 25,66% акций). В свою очередь, деятельность Группы Газпром контролируется Правительством Российской Федерации; следовательно, Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы по состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года.

В число контрагентов Группы также входит большое количество предприятий, контролируемых государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива и других материалов Группы.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования оптовой реализации энергии через Федеральную службу по тарифам (ФСТ), а также путем регулирования тарифов на электрическую энергию, мощность и тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке через Комитет по тарифам Санкт-Петербурга, Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, Государственный комитет республики Карелия по ценам и тарифам и Управление по тарифному регулированию Мурманской области. Координация деятельности всех генерирующих мощностей осуществляется ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы». Системный оператор находится под контролем Правительства Российской Федерации.

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

Тарифы, по которым Группа продает электрическую энергию, мощность и тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «затраты плюс», т.е. затраты на предоставление услуг плюс прибыль.

Принцип непрерывности деятельности

Прилагаемая консолидированная отчетность была подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Руководство Группы полагает, что Группа имеет достаточный уровень ликвидности для продолжения операционной деятельности в обозримом будущем.

По состоянию на 30 сентября 2015 года оборотные активы Группы превышали ее краткосрочные обязательства на 6 429 932 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года - на 2 998 307 тыс. руб.).

Прилагаемая финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения (исторической стоимости), за исключением финансовых инструментов, первоначальное признание которых осуществляется по справедливой стоимости. Основные принципы учетной политики, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, изложены ниже. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению ко всем представленным в отчетности периодам, если не указано иначе (см. Примечание 5).

Подготовка финансовой отчетности по МСФО требует использования некоторых важнейших бухгалтерских оценок. Кроме того, руководству необходимо полагаться на свои суждения при применении учетной политики Группы. Области бухгалтерского учета, предполагающие более высокую степень оценки или сложности, а также области, в которых допущения и оценки являются существенными для консолидированной финансовой отчетности, указаны в Примечании 4.

Консолидированная финансовая отчетность

Дочерние предприятия представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные предприятия, которые Группа контролирует, так как Группа: (i) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, оказывающей значительное влияние на доход объекта инвестиций, (ii) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (iii) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другого предприятия необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Консолидированная финансовая отчетность (продолжение)

Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций.

В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций. Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения) и исключаются из консолидированной отчетности, начиная с даты утери контроля.

Дочерние предприятия включаются в консолидированную финансовую отчетность по методу приобретения. Приобретенные идентифицируемые активы, а также обязательства и условные обязательства, полученные при объединении бизнеса, отражаются по справедливой стоимости на дату приобретения независимо от размера неконтролирующей доли.

Группа оценивает неконтролирующую долю, представляющую собой непосредственную долю участия, дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции либо (а) по справедливой стоимости, либо (б) пропорционально неконтролирующей доле в чистых активах приобретенного предприятия. Неконтролирующая доля, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

Гудвил определяется путем вычета суммы чистых активов приобретенного предприятия из общей суммы следующих величин: переданного возмещения за приобретенное предприятие, суммы неконтролирующей доли в приобретенном предприятии и справедливой стоимости доли участия в капитале приобретенного предприятия, имевшейся непосредственно перед датой приобретения. Отрицательная сумма («отрицательный гудвил») признается в составе прибыли или убытка после того как руководство повторно оценит, полностью ли идентифицированы все приобретенные активы, а также принятые обязательства и условные обязательства, и проанализирует правильность их оценки.

Возмещение, переданное за приобретенное предприятие, оценивается по справедливой стоимости переданных активов, выпущенных долей участия в капитале и возникших или принятых обязательств, включая справедливую стоимость активов и обязательств, возникших в результате соглашений об условном возмещении, но не включая затраты, связанные с приобретением, такие как оплата консультационных услуг, юридических услуг, услуг по проведению оценки и аналогичных профессиональных услуг. Затраты по сделке, понесенные при выпуске долевых инструментов, вычитаются из суммы капитала; затраты по сделке, понесенные в связи с выпуском долговых ценных бумаг в рамках объединения бизнеса, вычитаются из их балансовой стоимости, а все остальные затраты по сделке, связанные с приобретением, относятся на расходы.

Операции между предприятиями Группы, остатки по соответствующим счетам и нереализованные прибыли по операциям между предприятиями Группы взаимоисключаются. Нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда затраты не могут быть возмещены. Предприятие и все ее дочерние предприятия применяют единые принципы учетной политики в соответствии с политикой Группы.

Неконтролирующая доля - это часть чистых результатов деятельности и капитала дочернего предприятия, приходящаяся на долю участия в капитале, которой Предприятие не владеет прямо или косвенно. Неконтролирующая доля представляет отдельный компонент капитала Группы.

Валюта представления финансовой отчетности

Если не указано иное, показатели данной финансовой отчетности выражены в тысячах российских рублей («тыс. руб.»).

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пересчет в иностранную валюту

Функциональной валютой каждого из консолидируемых предприятий Группы является валюта основной экономической среды, в которой данное предприятие осуществляет свою деятельность. Функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий и валютой представления отчетности Группы является национальная валюта Российской Федерации - российский рубль («руб.»).

Денежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту каждой компании по официальному обменному курсу, установленному Центральным Банком Российской Федерации (ЦБ РФ) на соответствующие отчетные даты. Прибыли и убытки, возникающие при осуществлении расчетов и пересчете денежных активов и обязательств в функциональную валюту отдельной компании по официальному курсу, установленному ЦБ РФ на конец года, отражаются в прибыли или убытке за год как финансовые доходы или расходы. Пересчет по курсу на конец года не проводится в отношении неденежных статей баланса, измеряемых по исторической стоимости. Неденежные статьи, измеряемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, в том числе инвестиции в капитал, пересчитываются с использованием курсов валют на дату определения справедливой стоимости. Влияние колебаний обменных курсов на изменение справедливой стоимости неденежных статей отражается в составе прибылей или убытков от изменения справедливой стоимости.

Выручка переводится в функциональную валюту каждой компании с использованием официального обменного курса ЦБ РФ на соответствующую дату операции.

На 30 сентября 2015 года официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации, составлял 66,2367 рубля (на 31 декабря 2014 года: 56,2584 рублей); официальный обменный курс российского рубля к евро на 30 сентября 2015 года составлял 74,5825 рубля (на 31 декабря 2014 года: 68,3427 рублей).

Ассоциированные предприятия

Ассоциированные предприятия - это предприятия, на которые Группа оказывает значительное влияние (прямо или косвенно), но не контролирует их; как правило, доля прав голоса в этих предприятиях составляет от 20% до 50%. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по себестоимости. Дивиденды, полученные от ассоциированных предприятий, уменьшают балансовую стоимость инвестиций в ассоциированные предприятия. Прочие изменения доли Группы в чистых активах ассоциированных предприятий после приобретения отражаются следующим образом: (i) доля Группы в прибылях и убытках ассоциированных предприятий отражается в составе консолидированной прибыли или убытка за год как доля финансового результата ассоциированных предприятий, (ii) доля Группы в прочем совокупном доходе отражается в составе прочего совокупного дохода отдельной строкой, (iii) все прочие изменения в доле Группы в балансовой стоимости чистых активов ассоциированных предприятий отражаются в прибыли или убытке в составе доли финансового результата ассоциированных предприятий.

Однако когда доля Группы в убытках ассоциированных предприятий становится равна или превышает ее долю в ассоциированном предприятии, включая любую необеспеченную дебиторскую задолженность, Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или совершила платежи от имени данного ассоциированного предприятия.

Нереализованные прибыли по операциям между Группой и ее ассоциированными предприятиями взаимоисключаются пропорционально доле Группы в этих ассоциированных предприятиях; нереализованные убытки также взаимоисключаются, кроме случаев, когда операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Выбытие дочерних предприятий, ассоциированных предприятий или совместных предприятий

Когда Группа утрачивает контроль или значительное влияние, то сохраняющаяся доля в предприятии переоценивается по справедливой стоимости, а изменения балансовой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Справедливая стоимость представляет собой первоначальную балансовую стоимость для целей дальнейшего учета оставшейся доли в ассоциированном предприятии, совместном предприятии или финансовом активе. Кроме того, все суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода в отношении данного предприятия, учитываются так, как если бы Группа осуществила непосредственное выбытие соответствующих активов или обязательств. Это может означать, что суммы, ранее отраженные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Если доля участия в ассоциированном предприятии уменьшается, но при этом сохраняется значительное влияние, то только пропорциональная доля сумм, ранее отраженных в составе прочего совокупного дохода, переносится в прибыль или убыток в необходимых случаях.

Финансовые инструменты - основные подходы к оценке

Финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости, или амортизированной стоимости в зависимости от их классификации. Ниже представлено описание этих методов оценки.

Справедливая стоимость - это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции на добровольной основе между участниками рынка на дату оценки. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости является котированная цена на активном рынке. Активный рынок - это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

Методы оценки, такие как модель дисконтированных денежных потоков, а также модели, основанные на данных аналогичных операций, совершаемых на рыночных условиях, или рассмотрение финансовых данных объекта инвестиций используются для определения справедливой стоимости финансовых инструментов, для которых недоступна рыночная информация о цене сделок. Результаты оценки справедливой стоимости анализируются и распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости следующим образом: (i) к 1 Уровню относятся оценки по котированной цене (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню - полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, которые либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства, и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных). Переводы с уровня на уровень иерархии справедливой стоимости считаются имевшими место на конец отчетного периода.

Затраты по сделке являются дополнительными затратами, непосредственно относящимися к приобретению, выпуску или выбытию финансового инструмента. Дополнительные затраты - это затраты, которые не были бы понесены, если бы сделка не состоялась. Затраты по сделке включают вознаграждение и комиссионные, уплаченные агентам (включая сотрудников, выступающих в качестве торговых агентов), консультантам, брокерам и дилерам, сборы, уплачиваемые регулирующим органам и фондовым биржам, а также налоги и сборы, взимаемые при передаче собственности. Затраты по сделке не включают премии или дисконты по долговым обязательствам, затраты на финансирование, внутренние административные расходы или расходы на хранение.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые инструменты - основные подходы к оценке (продолжение)

Амортизированная стоимость представляет величину, в которой финансовый инструмент был оценен при первоначальном признании, за вычетом выплат в погашение основной суммы долга, уменьшенную или увеличенную на величину начисленных процентов, а для финансовых активов - за вычетом суммы убытков (прямых или путем использования счета оценочного резерва) от обесценения. Начисленные проценты включают амортизацию отложенных при первоначальном признании затрат по сделке, а также любых премий или дисконта от суммы погашения с использованием метода эффективной ставки процента. Нарощенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая наращенный купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссии, при наличии таковой), не показываются отдельно, а включаются в балансовую стоимость соответствующих статей отчета о финансовом положении.

Метод эффективной ставки процента - это метод распределения процентных доходов или процентных расходов в течение соответствующего периода с целью обеспечения постоянной процентной ставки в каждом периоде (эффективной ставки процента) на балансовую стоимость инструмента. Эффективная ставка процента - это ставка, применяемая при точном дисконтировании расчетных будущих денежных платежей или поступлений (не включая будущие кредитные потери) на протяжении ожидаемого времени существования финансового инструмента или, где это уместно, более короткого периода до чистой балансовой стоимости финансового инструмента. Эффективная ставка процента используется для дисконтирования денежных потоков по инструментам с плавающей ставкой до следующей даты изменения процента, за исключением премии или дисконта, которые отражают кредитный спрэд по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или дисконты амортизируются на протяжении всего ожидаемого срока обращения инструмента. Расчет приведенной стоимости включает все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные сторонами по договору, составляющие неотъемлемую часть эффективной ставки процента.

Классификация финансовых активов

Финансовые активы классифицируются по следующим категориям: а) займы и дебиторская задолженность, б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, в) финансовые активы, удерживаемые до погашения, г) финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, подразделяются на две подкатегории: (i) активы, отнесенные к данной категории с момента первоначального признания, и (ii) активы, классифицируемые как предназначенные для торговли.

У Группы отсутствуют следующие категории финансовых активов: финансовые активы, отражаемые по справедливой стоимости в прибылях и убытках, финансовые активы, удерживаемые до погашения, и финансовые активы, предназначенные для продажи.

Финансовые активы, отвечающие определению займов и дебиторской задолженности, могут быть реклассифицированы, если Группа имеет намерение и возможность удерживать данные финансовые активы в обозримом будущем или вплоть до погашения.

Категория «займы и дебиторская задолженность» представляет собой некотируемые производные финансовые активы с фиксированными или определенными платежами, за исключением тех из них, которые Группа намерена продать в ближайшем будущем. Займы и дебиторская задолженность входят в статьи отчета о финансовом положении - в категорию «Торговая и прочая дебиторская задолженность» и «Денежные средства и их эквиваленты».

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Классификация финансовых обязательств

Финансовые обязательства классифицируются по следующим учетным категориям: а) предназначенные для торговли, включая производные финансовые инструменты, и б) прочие финансовые обязательства. Обязательства, предназначенные для торговли, отражаются по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка за год (как финансовые доходы или финансовые расходы) в том периоде, в котором они возникли. Прочие финансовые обязательства отражаются по амортизированной стоимости. Категория «прочие финансовые обязательства» представлена в отчете о финансовом положении в статьях «Торговая и прочая кредиторская задолженность» и «Краткосрочные инвестиции»

У Группы отсутствуют финансовые обязательства, относящиеся к категории «предназначенные для торговли», включая производные финансовые инструменты.

Первоначальное признание финансовых инструментов

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости плюс понесенные издержки по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно наблюдаемые рыночные данные.

Покупка или продажа финансовых активов, поставка которых предусматривается в сроки, установленные законодательно или обычаями делового оборота данного рынка (покупка и продажа на стандартных условиях), признаются на дату совершения сделки, т.е. на дату, когда Группа приняла на себя обязательство передать финансовый актив. Все прочие операции по приобретению признаются, когда предприятие становится стороной договора в отношении данного финансового инструмента.

После первоначального признания, выданные займы и дебиторская задолженность отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от обесценения. Рассчитанная таким образом амортизация включается в финансовый доход в прибылях и убытках. Убытки, возникающие в результате обесценения, признаются в прибылях и убытках в финансовых расходах.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признание финансовых активов, (а) когда эти активы погашены или срок действия прав на потоки денежных средств, связанных с этими активами, истек, или (б) Группа передала права на потоки денежных средств от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила практически все риски и вознаграждения, связанные с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов.

Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать несвязанной третьей стороне весь рассматриваемый актив без необходимости налагать дополнительные ограничения на такую продажу.

Основные средства

Основные средства, приобретенные до 1 января 2003 года, отражаются в учете по стоимости, пересчитанной с учетом покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение в случае его наличия. В состав основных средств включаются объекты незавершенного строительства для будущего использования в качестве основных средств. В стоимость основных средств включены расходы на привлечение заемных средств общего или целевого назначения, использованных для финансирования строительства квалифицируемых активов.

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

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмещаемую стоимость, которая определяется как наибольшая из двух величин: справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу актива и ценности его использования. Балансовая стоимость актива уменьшается до возмещаемой стоимости; убыток от обесценения отражается в прибыли или убытке за год. Убыток от обесценения актива, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается (при необходимости), если произошло изменение расчетных оценок, использованных при определении ценности от использования актива либо его справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу.

Прибыль или убыток от выбытия основных средств определяется как разница между полученной выручкой от продажи и их балансовой стоимостью и отражается в прибыли или убытке за год в составе прочих операционных доходов или расходов.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Прибыли и убытки от выбытия основных средств отражаются в составе прибылей и убытков.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей консолидированной финансовой отчетности, так как они не создают будущих экономических выгод для Группы. Расходы на выполнение социальных обязательств Группы относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление амортизации по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента его готовности к предполагаемому использованию. Амортизация начисляется с момента приобретения или, в случае активов, созданных собственными силами, с момента завершения создания актива и его готовности к использованию.

Планируемый срок полезного использования (в годах), по типам основных средств:

Категории основных средств	Срок полезного использования (количество лет)
Производственные здания	40-50
Гидротехнические сооружения	50-60
Генерирующие мощности	20-30
Тепловые сети	25-35
Прочие	10-25

Остаточная стоимость актива представляет собой расчетную сумму, которую Группа получила бы на текущий момент от выбытия актива после вычета предполагаемых затрат на выбытие, если бы актив уже достиг конца срока полезного использования и состояния, характерного для конца срока полезного использования. Остаточная стоимость активов и срок их полезного использования пересматриваются и, если необходимо, корректируются в конце каждого отчетного периода.

Инвестиционное имущество

Инвестиционное имущество - это имущество, находящееся во владении Группы с целью получения арендных платежей или прироста стоимости капитала, или для того и другого, и при этом не занято самой Группой. В состав инвестиционного имущества входят объекты незавершенного строительства, предназначенные для будущего использования в качестве инвестиционного имущества.

Изначально инвестиционное имущество признается по стоимости приобретения. Последующие затраты капитализируются в составе балансовой стоимости актива только тогда, когда существует высокая вероятность того, что Группа получит связанные с этими затратами будущие экономические выгоды, и что их стоимость может быть надежно оценена. Все прочие затраты на ремонт и техническое обслуживание учитываются как расходы по мере их возникновения. В случае если инвестиционное имущество начинает использоваться самим собственником активов, прежде относившихся к инвестиционному имуществу, они переводятся в категорию основных средств.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Инвестиционное имущество (продолжение)

Земля, удерживаемая по договорам операционной аренды, классифицируется и учитывается Группой как инвестиционное имущество при условии, что остальные критерии определения инвестиционного имущества соблюдены.

Заработанный арендный доход отражается в прибыли или убытке за год в составе статьи прочих операционных доходов.

Прибыли или убытки от выбытия инвестиционного имущества определяются как разница между выручкой и балансовой стоимостью.

Операционная аренда

В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему передачу от арендодателя к Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением активом, общая сумма арендных платежей отражается в прибыли или убытке за год линейным методом в течение всего срока аренды. Срок аренды - это не подлежащий досрочному прекращению период, на который арендатор заключил договор об аренде актива, а также дополнительные периоды, на которые арендатор имеет право продлить аренду актива с дополнительной оплатой или без нее, если на начальную дату аренды имеется достаточная уверенность в том, что арендатор реализует такое право.

Операционная аренда включает договоры долгосрочной аренды земли, где арендная плата привязана к кадастровой стоимости, пересматриваемой правительством на регулярной основе.

В случаях, когда активы сдаются на условиях операционной аренды, арендные платежи к получению признаются как арендный доход линейным методом в течение всего срока аренды.

Обязательства по финансовой аренде

В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, при которой происходит передача Группе практически всех рисков и выгод, связанных с владением, арендуемые активы капитализируются в составе основных средств на дату начала срока аренды по наименьшей из двух величин: справедливой стоимости арендованных активов и приведенной стоимости минимальных арендных платежей. Сумма каждого арендного платежа распределяется между уменьшением непогашенного обязательства и затратами на финансирование таким образом, чтобы получилась постоянная периодическая ставка процента по непогашенному остатку обязательства по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства за вычетом будущих финансовых расходов включаются в состав кредитов и займов. Затраты на выплату процентов в составе арендных платежей отражаются в прибыли или убытке в течение срока аренды по методу эффективной ставки процента.

Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования или срока аренды, в случае когда он более короткий, если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив к концу срока аренды.

Нематериальные активы

Нематериальные активы Группы имеют определенный срок полезного использования и включают капитализированное программное обеспечение и лицензии.

Приобретенные лицензии на компьютерное программное обеспечение капитализируются в сумме затрат, понесенных на их приобретение и внедрение. Амортизация включается в операционные расходы (Примечание 22). Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования:

	Срок полезного использования (количество лет)
Лицензии на программное обеспечение	2-15
Капитализированные внутренние затраты на разработку программного обеспечения	2-15
Прочие лицензии	4-10

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Нематериальные активы (продолжение)

В случае обесценения балансовая стоимость нематериальных активов уменьшается до наибольшей из двух стоимостей - ценности использования и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Налог на прибыль

Налог на прибыль отражается в финансовой отчетности в соответствии с требованиями законодательства, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода. Расходы / (возмещение) по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги и признаются в прибыли или убытке за год, если только они не должны быть отражены в составе прочего совокупного дохода или капитала в связи с тем, что относятся к операциям, отражающимся также в составе прочего совокупного дохода или капитала, в том же или в каком-либо другом отчетном периоде.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий или предыдущий периоды. Прочие налоги, за исключением налога на прибыль, учитываются в составе операционных расходов.

Неопределенные налоговые позиции Группы оцениваются руководством в конце каждого отчетного периода. Обязательства, отражающиеся в отношении позиций по налогу на прибыль, учитываются в тех случаях, когда руководство считает, что вероятность возникновения дополнительных налоговых обязательств, если налоговая позиция Группы будет оспорена налоговыми органами, выше, чем вероятность их отсутствия.

Такая оценка производится на основании толкования налогового законодательства, действующего или по существу действующего на конец отчетного периода, а также любых известных постановлений суда или иных решений по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основе наилучшей оценки руководством расходов, необходимых для урегулирования обязательств на конец отчетного периода.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается с использованием балансового метода и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности. В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не влияют ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, действующим, или по существу действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период погашения временных разниц или использования убытков прошлых лет, перенесенных на будущие периоды. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков прошлых лет, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их использования. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль отражаются свернуто только в рамках одного юридического лица Группы.

Отложенный налог на прибыль не отражается в отношении нераспределенной прибыли дочерних компаний, поскольку Группа контролирует дивидендную политику дочерних компаний и требует повторного инвестирования прибыли. Ожидается, что объявленная сумма дивидендов от будущих прибылей дочерних компаний будет незначительной. В данной консолидированной финансовой отчетности эти будущие прибыли и связанные с ними налоги не отражаются.

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой возможной цены продажи. Себестоимость запасов рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Чистая возможная цена продажи представляет собой предполагаемую цену продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расходов по продаже.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Торговая и прочая дебиторская задолженность учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости

Убытки от обесценения признаются в прибыли или убытке по мере их возникновения в результате одного или более событий («событий, приводящих к убытку»), произошедших после первоначального признания финансового актива и влияющих на величину или сроки расчетных будущих денежных потоков, связанных с финансовым активом или с группой финансовых активов, которые можно оценить с достаточной степенью надежности.

Если у Группы отсутствуют объективные доказательства обесценения для индивидуально оцененного финансового актива (независимо от его существенности), этот актив включается в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска и оценивается в совокупности с ними на предмет обесценения. Основными факторами, которые Группа принимает во внимание при рассмотрении вопроса об обесценении финансового актива, являются его просроченный статус и возможность реализации обеспечения, при наличии такового.

Ниже перечислены прочие основные критерии, на основе которых определяется наличие объективных признаков убытка от обесценения:

- просрочка любого очередного платежа, при этом несвоевременная оплата не объясняется задержкой в работе расчетных систем;
- контрагент испытывает значительные финансовые трудности, что подтверждается финансовой информацией о контрагенте, находящейся в распоряжении Группы;
- контрагент рассматривает возможность объявления банкротства или финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента; или
- стоимость обеспечения, если таковое имеется, существенно снижается в результате ухудшения ситуации на рынке.

Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата зачитывается при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибыли или убытка.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты включают денежные средства в кассе и депозиты до востребования, а также краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, срок выплат по которым наступает не более чем через три месяца от даты приобретения. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизированной стоимости, рассчитанной с использованием метода эффективной ставки процента.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Долгосрочные активы, отнесенные к категории предназначенных для продажи

Долгосрочные активы и выбывающие группы (которые могут включать долгосрочные и краткосрочные активы) отражаются в отчете о финансовом положении как «долгосрочные активы, предназначенные для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, за счет продажи (включая потерю контроля за дочерним предприятием, которому принадлежат активы) в течение 12 месяцев после отчетной даты. Классификация активов подлежит изменению при наличии всех перечисленных ниже условий: (а) активы готовы к немедленной продаже в их текущем состоянии; (б) руководство Группы утвердило действующую программу поиска покупателя и приступило к ее реализации; (в) ведется активная деятельность по продаже активов по обоснованной цене; (г) продажа ожидается в течение одного года, и (д) не ожидается значительных изменений плана продажи или его отмена.

Долгосрочные активы или выбывающие группы, классифицированные в отчете о финансовом положении в текущем отчетном периоде как предназначенные для продажи, не подлежат переводу в другую категорию и не меняют форму представления в сравнительных данных отчета о финансовом положении для приведения в соответствие с классификацией на конец текущего отчетного периода.

Выбывающая группа представляет собой группу активов (краткосрочных и долгосрочных), подлежащих выбытию, путем продажи или иным способом, вместе как группа в результате одной операции, и обязательства, непосредственно связанные с этими активами, которые будут переданы в результате этой операции. Гудвил учитывается в составе выбывающей группы в том случае, если выбывающая группа является единицей, генерирующей денежные средства, на которую при приобретении был распределен гудвил. Долгосрочными активами считаются активы, включающие суммы, которые, как ожидается, будут возмещены или получены в срок свыше 12 месяцев после отчетной даты. Если возникает необходимость в изменении классификации, такое изменение проводится как для краткосрочной, так и для долгосрочной части актива.

Предназначенные для продажи выбывающие группы в целом оцениваются по меньшей из двух сумм: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Удерживаемые для продажи основные средства, инвестиционное имущество и нематериальные активы не амортизируются.

Реклассифицированные долгосрочные финансовые инструменты, отложенные налоги и инвестиционное имущество, отражаемое по справедливой стоимости, не подлежат списанию до меньшей из сумм балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. Обязательства, непосредственно связанные с выбывающей группой и передаваемые при выбытии, подлежат реклассификации и отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении отдельной строкой.

Акционерный капитал

Обыкновенные акции отражаются как капитал. Дополнительные затраты на выпуск акций отражаются как капитал как уменьшение суммы, (за минусом налогов) полученной от выпуска. Любое превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

Резерв по объединению

Разница между балансовой стоимостью присоединенных к Группе чистых активов в результате операций, проведенных под общим контролем, и номинальной стоимостью выпущенных акций отражена по строке «Резерв по объединению» в разделе «Капитал». Резерв по объединению не подлежит распределению собственникам и не облагается налогом на прибыль.

Прочие резервы

Разница между балансовой стоимостью чистых активов, присоединенных Группой в 2011 году в результате вклада в акционерный капитал ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга», и номинальной стоимостью выпущенных акций, отражена в разделе «Капитал» по строке «Прочие резервы».

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в Примечании «События после окончания отчетного периода», если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску.

Налог на добавленную стоимость

Исходящий налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет на более раннюю из двух дат: (а) дату получения сумм дебиторской задолженности от клиентов или (б) дату поставки товаров или услуг клиентам. Входящий НДС подлежит зачету против суммы исходящего НДС при получении счета-фактуры от поставщика. Налоговые органы разрешают расчеты по НДС на нетто-основе. Входящий и исходящий налог на добавленную стоимость отражается в консолидированном отчете о финансовом положении в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе активов и обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Государственные субсидии

Предоставляемые государством субсидии признаются по справедливой стоимости, если имеется достаточная уверенность в том, что субсидия будет получена, и Группа сможет выполнить все условия для получения такой субсидии. Государственные субсидии, выделяемые на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек на осуществление затрат, рассматриваются как доходы будущих периодов и равномерно признаются в прибыли или убытке в течение периода, соответствующего времени возникновения затрат, которые они должны компенсировать.

Торговая и прочая кредиторская задолженность

Торговая кредиторская задолженность и задолженность по капитальному строительству начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Кредиты и займы

Кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

Расходы по кредитам и займам

Расходы по займам, которые можно непосредственно отнести на приобретение, строительство или производство актива, который не учитывается по справедливой стоимости, и подготовка которого к использованию или продаже занимает продолжительный период времени («квалифицируемый актив»), включаются в стоимость актива.

Группа капитализирует расходы по займам, которых можно было бы избежать, в случае отсутствия затрат на квалифицируемый актив. Капитализированные затраты по займам рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Компании (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы) за исключением случаев, когда средства заимствованы для приобретения квалифицируемого актива.

Если это происходит, капитализируются фактические затраты, понесенные по этому займу в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств. Датой начала капитализации является дата, когда (а) Группа совершает расходы по строительству квалифицированного актива, (б) несет расходы по займам и (в) предпринимает действия, которые необходимы для подготовки актива для его намеченного использования или продажи. Капитализация прекращается, когда совершены все действия, необходимые для подготовки актива к его намеченному использованию или продаже.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Резервы по обязательствам и платежам

Резервы по обязательствам и платежам представляют собой обязательства нефинансового характера с неопределенным сроком исполнения или величиной. Они начисляются, если Группа вследствие какого-либо прошлого события имеет существующие (юридические или обусловленные практикой обязательства) для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуется выбытие ресурсов, содержащих экономические выгоды, и величину обязательства можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности.

Признание выручки

Выручка отражается по факту поставки электрической энергии, мощности и тепловой энергии. Выручка от продажи прочих товаров признается на момент перехода рисков и выгод, связанных с правом собственности на товары.

Когда в соответствии с правилами российского рынка электроэнергии компании заключают сделки по продаже и покупке электроэнергии (в рамках двусторонних договоров, заключенных в отношении электроэнергии, а также в отношении электроэнергии, приобретаемой для потребления в процессе производственной деятельности), либо когда эти операции проводятся для хеджирования ценового риска, эти операции отражаются свернуто. Доходы от продажи мощности признаются по факту выполнения обязательств по продаже мощности.

Выручка от реализации услуг признается в том учетном периоде, в котором данные услуги были оказаны, исходя из степени завершенности конкретной операции, оцениваемой пропорционально доле фактически предоставленных услуг в общем объеме услуг, которые должны быть предоставлены по договору. Выручка отражается за вычетом НДС. Величина выручки определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению.

Взаимозачеты

Часть операций купли-продажи осуществляется с использованием взаимозачетов или других расчетов в неденежной форме. Как правило, эти операции проводятся в форме взаимозачетов.

Операции купли-продажи, расчеты по которым планируется осуществить посредством взаимозачетов или прочих расчетов в неденежной форме, признаются на основании оценки руководством компаний Группы справедливой стоимости тех активов, которые будут получены или переданы в результате неденежных расчетов.

Неденежные операции исключены из отчета о движении денежных средств. Инвестиционные и финансовые операции, а также итоговый результат операционной деятельности представляют собой фактическое движение денежных средств.

Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд (взносы по социальному страхованию) признаются расходами по мере их возникновения.

Группа также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Управление частью пенсионных планов осуществляется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, в то время как для управления остальными планами пенсионные фонды не привлекаются.

Взносы, уплаченные Группой на солидарный счет негосударственного пенсионного фонда, могут быть востребованы Группой вплоть до момента их перечисления на индивидуальные счета пенсионеров. В связи с этим указанные взносы отражаются в отчетности Группы как активы (дебиторская задолженность негосударственного пенсионного фонда).

Пенсионные планы с установленными выплатами определяют суммы пенсионных выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию и которые, как правило, зависят от одного или нескольких факторов, таких как возраст, стаж и размер заработной платы.

Обязательства, отражаемые в консолидированном отчете о финансовом положении в части пенсионных планов с установленными выплатами, применяемых Группой, представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по пенсионным планам на отчетную дату. Все пенсионные планы с установленными выплатами считаются полностью нефондированными.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пенсионные обязательства (продолжение)

Обязательства по осуществлению установленных выплат рассчитываются с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования прогнозируемого будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих выходных пособий.

Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами представляет собой актуарную прибыль и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных допущениях, и признается в составе прочего совокупного дохода единовременно.

Стоимость услуг прошлых периодов представляет собой изменение приведенной стоимости обязательства пенсионного плана с установленными выплатами в результате внесения поправок в план и признается в том периоде, в котором происходит изменение условий пенсионного плана.

Вознаграждения работникам

Начисление заработной платы, взносов в пенсионный фонд Российской Федерации и фонд социального страхования, оплачиваемого ежегодного отпуска и отпуска по болезни, премий, а также неденежных льгот (таких как услуги здравоохранения и детских садов) проводится в том году, когда услуги, определяющие данные виды вознаграждения, были оказаны сотрудниками Группы.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете в том случае, если обязательство уже имеет место, существует вероятность выплат, и величина ущерба может быть оценена с достаточной степенью точности.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Взаимозачет финансовых активов и обязательств

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются, и в консолидированном отчете о финансовом положении отражается чистая величина только в тех случаях, когда существует юридически установленное право произвести взаимозачет отраженных сумм, а также намерение либо произвести взаимозачет, либо одновременно реализовать актив и урегулировать обязательство.

Отчетность по сегментам

Отчетность по сегментам составляется в соответствии с внутренней отчетностью, представляемой лицу или органу Группы, ответственному за принятие операционных решений (Правление Компании). Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10% или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно. Операционные сегменты определяются как виды операций Группы, которые генерируют выручку и несут затраты, и информация по которым регулярно предоставляется Правлению Компании. Основным видом деятельности Группы является производство и продажа электрической энергии, тепловой энергии и мощности.

Группа получает доход от производства и продажи электрической энергии, тепловой энергии и мощности на территории Российской Федерации, таким образом, Группа владеет активами в той же географической зоне, т.е. в Российской Федерации. Технология производства электрической и тепловой энергии не позволяет выделить отдельные сегменты производства электрической и тепловой энергии.

Примечание 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 2015 года или после этой даты, и которые Группа еще не приняла досрочно. Следующие стандарты были приняты в Российской Федерации:

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (выпущен 28 мая 2014 г. и вступает силу для периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты).

Новый стандарт вводит ключевой принцип, в соответствии с которым выручка должна признаваться, когда товары или услуги передаются клиенту, по цене сделки. Любые отдельные партии товаров или услуг должны признаваться отдельно, а все скидки и ретроспективные скидки с контрактной цены, как правило, распределяются на отдельные элементы. Если размер вознаграждения меняется по какой-либо причине, следует признать минимальные суммы, если они не подвержены существенному риску пересмотра. Затраты, связанные с обеспечением договоров с клиентами, должны капитализироваться и амортизироваться в течение срока получения выгоды от договора. В настоящее время Группа проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

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

Поправка разрешает предприятиям признавать взносы работников как уменьшение стоимости услуг в том периоде, когда работником были оказаны соответствующие услуги, вместо отнесения взносов на весь период его службы, если сумма взносов работника не зависит от количества лет его трудового стажа. Ожидается, что поправка не окажет существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2012 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное). Усовершенствования представляют собой изменения в семи стандартах. В МСФО (IFRS) 2 были внесены поправки для уточнения определения термина «условия перехода» и введены отдельные определения для «условий достижения результатов деятельности» и «условий срока службы».

Поправка вступает в силу для операций с платежами, основанными на акциях, для которых дата предоставления приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату. В МСФО (IFRS) 3 были внесены поправки, разъясняющие, что (1) обязательство по выплате условного возмещения, отвечающее определению финансового инструмента, классифицируется как финансовое обязательство или капитал на основании определений МСФО (IAS) 32, и (2) любое условное возмещение, не являющееся капиталом, как финансовое, так и нефинансовое, оценивается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, а изменения справедливой стоимости отражаются в прибыли или убытке. Поправки к МСФО (IFRS) 3 вступают в силу для объединений бизнеса, в которых дата приобретения приходится на 1 июля 2014 г. или более позднюю дату.

В соответствии с пересмотренным МСФО (IFRS) 8 необходимо (1) представлять раскрытие информации относительно профессиональных суждений руководства, вынесенных при агрегировании операционных сегментов, включая описание агрегированных сегментов и экономических показателей, оцененных при установлении того факта, что агрегированные сегменты обладают схожими экономическими особенностями, и (2) выполнять сверку активов сегмента и активов компании при отражении в отчетности активов сегмента.

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

Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 13, разъясняет, что удаление некоторых абзацев в МСФО (IAS) 39 после публикации МСФО (IFRS) 13 было сделано не для того, чтобы отменить возможность оценивать краткосрочную дебиторскую и кредиторскую задолженность по сумме, указанной в счете, в тех случаях, когда влияние дисконтирования не является существенным. В МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 были внесены поправки, разъясняющие, каким образом должны отражаться в учете валовая балансовая стоимость и накопленная амортизация при использовании предприятием модели учета по переоцениваемой стоимости. В соответствии с пересмотренным МСФО (IAS) 24 связанной стороной считается также компания, оказывающая услуги по предоставлению старшего руководящего персонала отчитывающейся компании или материнской компании отчитывающейся компании («управляющая компания») и вводит требование о необходимости раскрывать информацию о суммах, начисленных отчитывающейся компанией управляющей компанией за оказанные услуги. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Ежегодные усовершенствования МСФО, 2013 г. (выпущены в декабре 2013 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июля 2014 г. или после этой даты, если не указано иное).

Усовершенствования представляют собой изменения в четырех стандартах. Поправка, внесенная в основу для выводов в МСФО (IFRS) 1, разъясняет, что новая версия стандарта еще не является обязательной, но может применяться досрочно; компания, впервые применяющая МСФО, может использовать старую или новую версию этого стандарта при условии, что ко всем представляемым в отчетности периодам применяется один и тот же стандарт. В МСФО (IFRS) 3 внесена поправка, разъясняющая, что данный стандарт не применяется к учету образования любой совместной деятельности в соответствии с МСФО (IFRS) 11. Эта поправка также разъясняет, что исключение из сферы применения стандарта действует только для финансовой отчетности самой совместной деятельности. Поправка к МСФО (IFRS) 13 разъясняет, что исключение, касающееся портфеля в МСФО (IFRS) 13, которое позволяет предприятию оценивать справедливую стоимость группы финансовых активов и финансовых обязательств на нетто-основе, применяется ко всем договорам (включая договоры купли-продажи нефинансовых статей) в рамках сферы применения МСФО (IAS) 39 или МСФО (IFRS) 9. В МСФО (IAS) 40 внесена поправка, разъясняющая, что стандарты МСФО (IAS) 40 и МСФО (IFRS) 3 не являются взаимоисключающими.

Руководство в МСФО (IAS) 40 помогает составителям отчетности проводить различие между инвестиционным имуществом и недвижимостью, занимаемой владельцем. Составителям отчетности также необходимо изучить руководство в МСФО (IFRS) 3 для того, чтобы определить, является ли приобретение инвестиционного имущества объединением бизнеса. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц» (выпущен в январе 2014 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. 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. Данный стандарт не распространяется на предприятия, уже представляющие финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО и не повлияет на финансовую отчетность Группы.

«Учет сделок по приобретению долей участия в совместных операциях» - Поправки к МСФО (IFRS) 11 (выпущены 6 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Данная поправка вводит новое руководство в отношении учета сделок по приобретению доли участия в совместной операции, представляющей собой бизнес. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

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

«Разъяснение приемлемых методов начисления амортизации основных средств и нематериальных активов» - Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 (выпущены 12 мая 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

В данной поправке Правления КМСФО разъясняет, что использование методов, основанных на выручке, для расчета амортизации актива неприменимо, так как выручка от деятельности, предусматривающей использование актива, обычно учитывает факторы, отличные от потребления экономических выгод, связанных с этим активом. Данное изменение не повлияет на финансовую отчетность Группы.

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

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты: Классификация и оценка» (с изменениями, внесенными в июле 2014 г., вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты). Основные отличия нового стандарта заключаются в следующем:

- Финансовые активы должны классифицироваться по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.
- Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели предприятия по управлению финансовыми активами и от того, являются ли предусмотренные договором потоки денежных средств лишь платежами в счет основного долга и процентов. Если долговой инструмент предназначен для получения денег, он может учитываться по амортизированной стоимости, если он при этом также предусматривает лишь платежи в счет основного долга и процентов.
- Долговые инструменты, которые предусматривают лишь платежи в счет основного долга и процентов и удерживаются в портфеле, могут классифицироваться как оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если предприятие и удерживает их для получения денежных потоков по активам, и продает активы. Финансовые активы, не содержащие денежных потоков, являющихся лишь платежами в счет основного долга и процентов, необходимо оценивать по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка (например, производные финансовые инструменты). Встроенные производные инструменты больше не отделяются от финансовых активов, но будут учитываться при оценке условия, предусматривающего лишь платежи в счет основного долга и процентов.
- Инвестиции в долевые инструменты должны всегда оцениваться по справедливой стоимости. При этом руководство может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Если долевой инструмент предназначен для торговли, то изменения справедливой стоимости отражаются в составе прибыли или убытка.
- Большинство требований МСФО (IAS) 39 в отношении классификации и оценки финансовых обязательств были перенесены в МСФО (IFRS) 9 без изменений. Основным отличием является требование к предприятию раскрывать эффект изменений собственного кредитного риска по финансовым обязательствам, отнесенным к категории отражаемых по справедливой стоимости в составе прибыли или убытка, в составе прочего совокупного дохода.
- МСФО (IFRS) 9 вводит новую модель признания убытков от обесценения: модель ожидаемых кредитных убытков. Существует «трехэтапный» подход, основанный на изменении кредитного качества финансовых активов с момента первоначального признания.

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

- На практике новые правила означают, что предприятия при первоначальном признании финансовых активов должны будут сразу признать убытки в сумме ожидаемых кредитных убытков за 12 месяцев, не являющихся кредитными убытками от обесценения (или в сумме ожидаемых кредитных убытков за весь срок финансового инструмента для торговой дебиторской задолженности). Если в кредитном риске произошло существенное повышение, то обесценение оценивается исходя из ожидаемых кредитных убытков на срок финансового инструмента, а не ожидаемых кредитных убытков на 12 месяцев. Модель предусматривает операционные упрощения торговой дебиторской задолженности и дебиторской задолженности по финансовой аренде.
- Требования к учету хеджирования были скорректированы для большего соответствия учета управлению рисками. Стандарт предоставляет предприятиям возможность выбора между учетной политикой с применением требований учета хеджирования, содержащихся в МСФО (IFRS) 9, и продолжением применения МСФО (IAS) 39 ко всем инструментам хеджирования, так как в настоящий момент стандарт не предусматривает учета для случаев макрохеджирования.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как новый стандарт повлияет на финансовую отчетность.

Сельское хозяйство: Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41 - «Сельское хозяйство: Растения, которыми владеет предприятие» (выпущены 30 июня 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Данные поправки меняют подход к учету растений, которыми владеет предприятие, таких как гроздь виноградной лозы, каучуковые деревья и масличные пальмы, которые теперь должны учитываться так же, как и основные средства, поскольку операции с ними, по сути, являются производством. Соответственно, поправки включают такие растения в сферу применения МСФО (IAS) 16 вместо МСФО (IAS) 41. Урожай, созревающий на растениях, которыми владеет предприятия, остается в сфере применения МСФО (IAS) 41. Данное изменение не повлияет на финансовую отчетность Группы.

«Применение метода долевого участия в отдельной финансовой отчетности» - Поправки к МСФО (IAS) 27 (выпущены в августе 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Эти поправки позволят предприятиям применять метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние, совместные и ассоциированные предприятия в своей отдельной финансовой отчетности. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные поправки повлияют на отдельную финансовую отчетность.

«Продажа или взнос активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором» - Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Данные поправки устраняют несоответствие между требованиями МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, касающимися продажи или вноса активов в ассоциированное или совместное предприятие инвестором. Основное последствие применения поправок заключается в том, что прибыль или убыток признаются в полном объеме в том случае, если сделка касается бизнеса. Если активы не представляют собой бизнес, признается только часть прибыли или убытка, даже если этими активами владеет дочернее предприятие. В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014 год (выпущены в 25 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г. или после этой даты).

Поправки оказывают влияние на четыре стандарта. Цель поправки к МСФО (IFRS) 5 - разъяснить, что изменение способа выбытия (перенос из категории «предназначенные для продажи» в категорию «предназначенные для распределения» или наоборот) не является изменением плана продажи или распределения и не должно отражаться в учете в качестве изменения данного плана.

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

В поправке к МСФО (IFRS) 7 содержатся дополнительные указания, помогающие руководству определить, означают ли условия соглашения по обслуживанию переданного финансового актива наличие продолжающегося участия для целей раскрытия информации в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 7. Кроме того, в поправке разъясняется, что требования относительно раскрытия информации о проведении взаимозачета, изложенные в МСФО (IFRS) 7, применительно к промежуточной финансовой отчетности отсутствуют, за исключением случаев, когда это требуется в соответствии с МСФО (IAS) 34. В поправке к МСФО (IAS) 19 разъясняется, что применительно к обязательствам по выплате вознаграждений по окончании трудовой деятельности решения, касающиеся ставки дисконтирования, наличия развитого рынка («глубокого рынка») высококачественных корпоративных облигаций, или решения о том, какие государственные облигации использовать в качестве ориентира, должны быть основаны на той валюте, в которой выражены обязательства, а не валюте той страны, в которой данные обязательства возникают. В МСФО (IAS) 34 введено требование, согласно которому промежуточная финансовая отчетность должна содержать перекрестную ссылку на местоположение «в других формах промежуточной финансовой отчетности». В настоящее время Группа проводит оценку того, как данное изменение повлияет на финансовую отчетность.

«Раскрытие информации» - Поправки к МСФО (IAS) 1 (выпущены в декабре 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

В стандарт были внесены поправки, уточняющие понятие существенности и разъясняющие, что предприятию не нужно представлять раскрытия информации, требуемые МСФО в случае их несущественности, даже если такие раскрытия включены в список требований определенного стандарта международной финансовой отчетности или являются минимально необходимыми раскрытиями. В стандарт также включено новое руководство по представлению в финансовой отчетности промежуточных итоговых сумм, в соответствии с которым промежуточные итоговые суммы (а) должны включать статьи, признание и оценка которых осуществляется в соответствии с МСФО; (б) должны быть представлены и обозначены так, чтобы обеспечивалось понимание компонентов промежуточных итоговых сумм; (в) должны быть последовательными от периода к периоду; и (г) должны быть отражены таким образом, чтобы на их представлении не был сделан больший акцент, чем на представлении промежуточных итоговых сумм и итоговых сумм, требуемых МСФО.

«Применение исключения из требования консолидации для инвестиционных компаний» - Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 (выпущены в августе 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 г.).

Эти поправки поясняют, что инвестиционная компания обязана оценивать свои инвестиции в дочерние предприятия, являющиеся инвестиционными компаниями, по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Помимо этого, исключение из требования о составлении консолидированной отчетности в случае, если конечное или любое материнское предприятие указанного предприятия представляет консолидированную финансовую отчетность, доступную для открытого пользования, дополнено пояснением о том, что данное исключение применяется независимо от того, включено ли дочернее предприятие в консолидацию или оценено по справедливой стоимости через прибыли или убытки в соответствии с МСФО (IFRS) 10 в консолидированной финансовой отчетности указанного конечного или любого материнского предприятия.

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

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА
 (в тысячах рублей)

Примечание 6. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Производст- венные здания	Гидротехни- ческие сооружения	Генериру- ющие мощности	Тепловые сети	Незавершен- ное строи- тельство	Прочее	Всего
Первоначальная стоимость							
Сальдо на 31 декабря 2014 года	25 782 995	15 555 897	51 100 007	46 252 383	13 126 656	46 616 452	198 434 390
Эффект реклассификации	(1 808)	95 148	22 871	(161 054)	-	44 843	-
Сальдо на 31 декабря 2014 года с учетом реклассификации	25 781 187	15 651 045	51 122 878	46 091 329	13 126 656	46 661 295	198 434 390
Поступления	200	-	2 348	284 179	6 383 895	58 177	6 728 799
Внутреннее перемещение	306 935	90 990	643 302	34 599	(1 781 225)	705 399	-
Выбытие	(16 779)	-	(68 191)	(80 325)	(29 980)	(106 529)	(301 804)
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	(122 367)	(351)	(43 237)	(29 443)	-	(74 678)	(270 076)
Сальдо на 30 сентября 2015 года	25 949 176	15 741 684	51 657 100	46 300 339	17 699 346	47 243 664	204 591 309
Накопленная амортизация (включая обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2014 года	(9 483 701)	(8 332 921)	(17 603 196)	(19 368 645)	(183 063)	(14 986 301)	(69 957 827)
Эффект реклассификации	12 694	(55 098)	5 324	100 041	-	(62 961)	-
Сальдо на 31 декабря 2014 года с учетом реклассификации	(9 471 007)	(8 388 019)	(17 597 872)	(19 268 604)	(183 063)	(15 049 262)	(69 957 827)
Амортизационные отчисления	(438 981)	(175 190)	(1 657 284)	(1 111 960)	-	(1 915 967)	(5 299 382)
Выбытие	6 548	-	68 178	79 915	-	93 707	248 348
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	112 543	351	41 413	21 591	-	67 221	243 119
Начисление убытка от обесценения за период	(48 092)	-	(17 888)	(303 192)	(1 148)	(66 592)	(436 912)
Сальдо на 30 сентября 2015 года	(9 838 989)	(8 562 858)	(19 163 453)	(20 582 250)	(184 211)	(16 870 893)	(75 202 654)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2014 года	16 310 180	7 263 026	33 525 006	26 822 725	12 943 593	31 612 033	128 476 563
Остаточная стоимость на 30 сентября 2015 года	16 110 187	7 178 826	32 493 647	25 718 089	17 515 135	30 372 768	129 388 655

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА
 (в тысячах рублей)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
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	2 079	-	6 483	356 516	4 980 819	64 054	5 409 951
Внутреннее перемещение	903 171	20 840	775 285	1 052 130	(6 111 190)	3 359 764	-
Выбытие	(42 975)	(97)	(43 631)	(9 006)	(147 775)	(330 266)	(573 750)
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	(141 347)	(876 390)	(88 708)	-	-	(237 615)	(1 344 060)
Сальдо на 30 сентября 2014 года	23 897 792	15 862 640	56 788 438	45 605 493	13 173 373	40 313 131	195 640 867
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	(447 778)	(203 205)	(1 547 067)	(1 079 176)	-	(1 665 122)	(4 942 348)
Выбытие	17 293	2 460	42 727	8 785	-	199 111	270 376
Реклассификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	62 149	413 226	58 390	-	-	184 955	718 720
Сальдо на 30 сентября 2014 года	(7 685 344)	(7 676 891)	(17 711 747)	(19 032 938)	(183 063)	(13 623 753)	(65 913 736)
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 сентября 2014 года	16 212 448	8 185 749	39 076 691	26 572 555	12 990 310	26 689 378	129 727 131

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 сентября 2015 года, составляет 925 614 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 548 792 тыс. руб.). НДС, относящийся к авансам, выданным под капитальное строительство, отражен в составе дебиторской задолженности (Примечание 12).

По состоянию на 30 сентября 2015 года и на 31 декабря 2014 года у Группы не было основных средств, переданных в качестве залога по договорам займов.

Общая сумма капитализированных процентов, рассчитанная с использованием ставки капитализации в размере 10,3% годовых, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 года, составляет 397 387 тыс. руб. (с использованием ставки капитализации 7,9% за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 года: 406 650 тыс. руб.). Оплата капитализированных процентов отражена в Отчете о движении денежных средств в части операционной деятельности.

В состав прочих основных средств входят активы, взятые в финансовую аренду, балансовая стоимость которых составляет 48 095 тыс. руб. (на 31 декабря 2014 года: 59 979 тыс. руб.).

По состоянию на 30 сентября 2015 года по основным средствам, реклассифицированным в категорию активы, предназначенные для продажи, был признан убыток от обесценения в размере 436 912 тыс. руб. Сумма убытка представляет собой разницу между балансовой стоимостью активов и ценой предполагаемой реализации.

Примечание 7. Инвестиции в ассоциированные предприятия

Ассоциированными предприятиями для Группы являются ООО «ТГК Сервис» и АО «Хибинская тепловая компания». ООО «ТГК Сервис» осуществляет ремонт основного и вспомогательного оборудования энергетических предприятий, а также оказывает услуги по наладке и диагностике оборудования, модернизации и техническому перевооружению объектов электроэнергетики. Деятельность АО «Хибинская тепловая компания» связана с производством, транспортировкой и продажей тепловой энергии.

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

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Инвестиции в ООО «ТГК Сервис»	14 084	13 752
Инвестиции в АО «Хибинская тепловая» компания»	369 597	413 385
Итого инвестиции	383 681	427 137

По состоянию на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 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 АО «Хибинская тепловая компания» и отсутствия совместного контроля. В связи с этим инвестиции в АО «Хибинская тепловая компания» были отражены в составе инвестиций в ассоциированные предприятия.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 8. Прочие долгосрочные активы

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва под обесценение в сумме 20 552 тыс. руб. (31 декабря 2014: 70 143 тыс. руб.) (беспроцентная)	541 204	369 044
Итого прочие долгосрочные активы	541 204	369 044

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	230 177	2 031 544
Валютные банковские счета в Евро	382 800	198 855
Депозит в рублях	-	35 000
Итого денежные средства и их эквиваленты	612 977	2 265 399

Примечание 10. Краткосрочные инвестиции

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Инвестиции в ООО «Дубровская ТЭЦ»	12 000	-
Заем выданный	30 073	30 073
Итого краткосрочные инвестиции	42 073	30 073

Примечание 11. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

На 30 сентября 2015 года основные средства остаточной стоимостью 112 940 тыс. руб. были классифицированы как долгосрочные активы, предназначенные для продажи (на 31 декабря 2014 г.: 86 651 тыс. руб.). Движение долгосрочных активов, предназначенных для продажи, за текущий и предшествующий периоды, представлено ниже:

30 сентября 2015 г.	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2014 г.
112 940	668	26 957	86 651

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

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 12. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 4 091 963 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 4 866 086 тыс. руб.)	11 837 540	13 626 794
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 17 313 тыс. руб. (31 декабря 2014 г.: 18 308 тыс. руб.)	447 537	326 972
Итого финансовая дебиторская задолженность	12 285 077	13 953 766
НДС к возмещению	109 173	217 454
Авансы, выданные поставщикам	1 232 715	830 148
Прочие налоги к возмещению	3 995	8 518
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	13 630 960	15 009 886

Примечание 13. Запасы

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Топливо	2 063 124	2 000 746
Запчасти	188 922	176 145
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	578 312	469 915
Итого материалы	2 830 358	2 646 806

Примечание 14. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года составлял 38 543 414 тыс. руб., включая 3 854 341 416 571 обыкновенных акций с номинальной стоимостью 0.01 руб. Все акции выпущены и полностью оплачены.

Эмиссионный доход

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

Резерв по объединению

На 30 сентября 2015 и 31 декабря 2014 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 Группа распределяет чистую прибыль.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы

		30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации		22 325 631	21 260 080
Итого долгосрочные заемные средства		22 325 631	21 260 080

	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	Срок погашения	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	8%	2021	2 069 980	2 003 500
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	12,9%	2022	2 026 140	2 056 120
Банк ГПБ (АО)	Рубли	8%	2016	10 000 000	10 000 000
ОАО «АБ РОССИЯ»	Рубли	16,5%	2017	5 000 000	5 000 000
ПАО Сбербанк России	Рубли	11,95%	2015-2016	2 798 306	2 473 632
ООО «Газпром Энергохолдинг»	Рубли	8,5-11%	2015	-	2 000 000
ОАО «Северинвестбанк»	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	1 571 403	1 588 011
ПАО РОСБАНК	Рубли	18%	2016	887 635	1 345 253
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	15,63-16,21%	2016	1 079 638	897 785
Банк «ВБРР» (АО)	Рубли	15%	2018	899 249	186 789
Северная Экологическая Финансовая Корпорация	Евро	ЕВРИБОР + 2%	2015	-	17 199
				26 332 351	27 568 289
За вычетом: текущей части					
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	8%	2015	(69 980)	(3 500)
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	12,9%	2015	(26 140)	(56 120)
ПАО Сбербанк	Рубли	11,95%	2015	(2 798 306)	(2 163 417)
ПАО РОСБАНК	Рубли	18%	2015	(347 635)	(1 253 081)
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	15,63-16,21%	2015	(328 638)	(301 803)
ОАО «Северинвестбанк»	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2015	(366 609)	(326 300)
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	ЕВРИБОР+ 2%	2015	-	(17 199)
ООО «Газпром Энергохолдинг»	Рубли	8,5-11%	2015	-	(2 000 000)
Банк «ВБРР» (АО)	Рубли	15%	2015	(69 412)	(186 789)
Итого долгосрочные кредиты и займы и выпущенные облигации				22 325 631	21 260 080

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 (ЕБИТДА) 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 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность	200 229	208 755
Итого прочие долгосрочные обязательства	200 229	208 755

Основную сумму долгосрочной кредиторской задолженности составляет задолженность за установку узлов учета, погашаемая равными долями в течение 5 лет.

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

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	6 160 003	8 692 944
Итого краткосрочные заемные средства	6 160 003	8 692 944

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА
(в тысячах рублей)

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

Наименование кредитора	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Банк ГПБ (АО)	Рубли	17-18%	1 602 878	1 460 317
ООО Газпром Энергохолдинг	Рубли	10,5-12,5%	-	744 564
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	14,73%	64 138	179 854
ПАО Банк «ФК Открытие»	Рубли	12,4%	486 266	-
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств:				
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	8%	69 980	3 500
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	12,9%	26 140	56 120
ПАО Сбербанк	Рубли	18%	347 635	2 163 417
ООО «Газпром Энергохолдинг»	Рубли	8,5-11%	-	2 000 000
ПАО РОСБАНК	Рубли	11,95%	2 798 307	1 253 081
ОАО «Северинвестбанк»	Евро	ЕВРИБОР+3%	366 609	326 300
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	15,63-16,21%	328 638	301 803
Банк «ВБРР» (АО)	Рубли	15%	69 412	186 789
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	ЕВРИБОР +2%	-	17 199
Итого краткосрочные заемные средства и выпущенные облигации			6 160 003	8 692 944

Примечание 18. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	1 988 449	2 947 505
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	1 931 282	2 142 870
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	247 941	281 491
Итого кредиторская задолженность	4 167 672	5 371 866
Авансы полученные	1 172 842	1 143 643
Кредиторская задолженность перед персоналом	434 857	499 822
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	5 775 371	7 015 331

Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	30 сентября 2015 г.	31 декабря 2014 г.
Налог на имущество	225 701	122 698
Налог на добавленную стоимость к уплате	223 886	1 149 947
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	124 811	103 361
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	52 247	54 884
Водный налог	10 997	12 323
Прочие налоги	10 979	9 725
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	648 621	1 452 938

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов (продолжение)

На 30 сентября 2015 года и 31 декабря 2014 года у Группы не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 20. Прочие продажи

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.
Подключение новых потребителей тепловой энергии	176 301	440 756
Услуги по техническому обслуживанию электротехнического оборудования	55 915	31 401
Доход от установки узлов коммерческого учета тепловой энергии	41 255	-
Услуги по подаче вагонов	33 846	59 972
Перевалка мазута	20 235	33 552
Прочие	122 899	137 334
Итого прочие продажи	450 451	703 015

Примечание 21. Государственные субсидии

В период за девять месяцев 2015 года Группа 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 566 532 тыс. руб. (в период за девять месяцев 2014 года сумма субсидии составила 463 538 тыс. руб.).

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2015 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 22. Операционные расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.
Расходы на топливо	17 839 431	19 305 272
Вознаграждение работникам	5 437 730	5 185 813
Амортизация основных средств	5 299 382	4 942 348
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	4 229 337	3 963 083
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	2 207 378	1 967 555
Расходы на водоснабжение	1 753 893	1 681 633
Передача тепловой энергии	1 211 319	761 057
Налоги, кроме налога на прибыль	888 433	802 217
Расходы на услуги системного оператора	636 724	626 334
Расходы на приобретение прочих материалов	512 340	501 021
Расходы на содержание вневедомственной охраны	355 259	356 114
Расходы на аренду	243 244	223 391
ИТ услуги	227 169	236 093
Расходы на страхование	217 181	210 159
Расходы на комиссионное вознаграждение	172 500	171 559
Услуги связи	167 973	172 931
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	96 431	65 150
Амортизация нематериальных активов	75 248	102 955
Амортизация инвестиционного имущества	4 532	3 770
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(281 939)	(2 445)
(Восстановление) / начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	(531 329)	(68 322)
Восстановление резерва под обесценение запасов	-	(122)
Прочие операционные расходы	971 397	901 032
Итого операционные расходы	41 733 633	42 108 598

Примечание 23. Прочие операционные доходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.
Пени и штрафы	210 416	152 701
Доход от сдачи имущества в аренду	127 744	118 063
Прибыль от продажи прочих активов	98 684	-
Страховые выплаты	49 452	39 865
Прочие операционные доходы	(6 747)	40 116
Итого прочие операционные доходы	479 549	350 745

Примечание 24. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2015 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2014 г.
Процентный доход	126 992	43 326
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	43 636	24 938
Итого финансовые доходы	170 628	68 264
Процентный расход	(1 857 737)	(1 468 245)
Курсовые разницы (нетто)	(165 364)	(147 163)
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(1 543)	(66 583)
Итого финансовые расходы	(2 024 644)	(1 681 991)

Примечание 25. События после окончания отчетного периода

Заемные средства

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было получено долгосрочных кредитов на общую сумму 1 055 000 тыс. руб. и краткосрочных кредитов на общую сумму 989 748 тыс. руб.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 959 077 тыс. руб.

Субсидии

В октябре-ноябре 2015 года ПАО «Мурманская ТЭЦ» получила субсидию из областного бюджета Мурманской области в размере 348 919 тыс. руб. на компенсацию выпадающих доходов в связи с предоставлением услуг теплоснабжения по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек.