

Е Ж Е К В А Р Т А Л Й О Т Ч Е Т

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

Код эмитента: 03388-D

за 3 квартал 2017 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: 14 ноября 2017 г.

_____ А.В. Барвинок
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 14 ноября 2017 г.

_____ Р.В. Станишевская
подпись
М.П.

Контактное лицо: **Вашенко Светлана Андреевна, Начальник отдела акционерного капитала и работы с инвесторами департамента корпоративного управления**

Телефон: **+7 (812) 688-35-04**

Факс: **+7 (812) 688-35-95**

Адрес электронной почты: Vaschenko.SA@tgc1.ru

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

Оглавление

Оглавление.....	2
Введение.....	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	7
1.4. Сведения о консультантах эмитента	7
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	7
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	7
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	7
2.2. Рыночная капитализация эмитента	8
2.3. Обязательства эмитента.....	8
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	8
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	10
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	11
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	11
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	11
2.4.1. Отраслевые риски	13
2.4.2. Страновые и региональные риски	16
2.4.3. Финансовые риски	18
2.4.4. Правовые риски	19
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	21
2.4.6. Стратегический риск.....	21
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью Эмитента	21
Раздел III. Подробная информация об эмитенте.....	22
3.1. История создания и развитие эмитента.....	22
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	22
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	23
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	23
3.1.4. Контактная информация.....	23
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	23
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	23
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	23
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	23
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	24
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	25
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	26
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	29
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	32
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	32
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	32

3.3. Планы будущей деятельности эмитента	32
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	33
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	33
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	33
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	34
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	34
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	35
4.3. Финансовые вложения эмитента	36
4.4. Нематериальные активы эмитента	37
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	38
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	38
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	41
4.8. Конкуренты эмитента	41
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	41
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	41
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	41
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	41
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	58
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	59
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	66
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	68
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	68
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	73
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	74
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	74
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	74
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	74
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	75
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	78
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	79
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	79
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	80
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	80
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	81

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	81
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	81
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	81
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	81
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж....	81
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года	82
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	82
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах ...	82
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	82
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	82
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	83
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	83
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	83
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	83
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	83
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	84
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента..	84
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	84
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	84
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	84
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	85
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями	85
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	85
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	85
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	85
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	85
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	89
8.8. Иные сведения.....	91
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	91

Приложение № 1 - Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента;

Приложение № 2 - Промежуточная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

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

Эмитент является публичным акционерным обществом

Полное фирменное наименование Эмитента:

На русском языке - Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"

На английском языке - PUBLIC JOINT STOCK COMPANY "TERRITORIAL GENERATING COMPANY № 1"

Сокращенное фирменное наименование Эмитента:

На русском языке - ПАО "ТГК-1"

На английском языке - TGC-1

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

Номера контактных телефонов Эмитента, адрес электронной почты:

Тел.: +7 (812) 688-36-06, факс: +7 (812) 688-34-77

Адрес электронной почты: office@tgc1.ru

Данные специального подразделения Эмитента по работе с акционерами и инвесторами: Департамент корпоративного управления, тел.: +7 (812) 688-31-31, 688-32-92

Отдел по работе с акционерами, тел.: +7 (812) 688-35-91

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" ПАО "ТГК-1" раскрывает информацию в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном указанным Положением, начиная с 4 квартала 2006 года.

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

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Сбербанк России"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО Сбербанк***

Место нахождения: ***Россия, 117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19***

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044030653***

Номер счета: ***40702810255000000394***

Корр. счет: ***30101810500000000653***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Сбербанк России"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО Сбербанк***

Место нахождения: ***Россия, 117997, г. Москва, ул. Вавилова, 19***

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044030653***

Номер счета: ***40702978155000000116***

Корр. счет: ***30101810500000000653***

Тип счета: ***расчетный ЕВРО***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***"Газпромбанк" (Акционерное общество)***

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

Место нахождения: ***117420, г. Москва, ул. Наметкина, 16, корп. 1.***

ИНН: ***7744001497***

БИК: ***044030827***

Номер счета: ***40702810100000001225***

Корр. счет: ***30101810200000000827***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Акционерный банк "РОССИЯ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "АБ "РОССИЯ"***

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

ИНН: ***7831000122***

БИК: ***044030861***

Номер счета: ***40702810309000000005***

Корр. счет: ***30101810800000000861***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Акционерный банк "РОССИЯ"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "АБ "РОССИЯ"***

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

ИНН: ***7831000122***

БИК: ***044030861***

Номер счета: ***40702810709000000058***

Корр. счет: ***30101810800000000861***

Тип счета: ***расчетный***

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Акционерный банк "РОССИЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "АБ "РОССИЯ"*

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

ИНН: *7831000122*

БИК: *044030861*

Номер счета: *40702810209000000118*

Корр. счет: *30101810800000000861*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (Публичное акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *Банк ВТБ (ПАО)*

Место нахождения: *190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, 29*

ИНН: *7702070139*

БИК: *044030704*

Номер счета: *40702810718010000017*

Корр. счет: *30101810200000000704*

Тип счета: *расчетный*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "АЛЬФА-БАНК"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "АЛЬФА-БАНК"*

Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Каланчевская, 27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044030786*

Номер счета: *40702810332000001275*

Корр. счет: *30101810600000000786*

Тип счета: *расчетный*

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

1.2. Сведения об аудиторе (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

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
Производительность труда	8 037.51	9 013.68
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.38	0.3
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.15	0.17
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.45	0.52
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

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

Показатель производительности труда является качественным показателем и отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия. На 30.09.2017 г. значение показателя производительности труда составляет 9 013 675 руб./чел.

Величина отношения размера задолженности к собственному капиталу в 3 кв. 2016 г. составляет 0,38, в 3 кв. 2017 г. – 0,30. Снижение значения данного показателя в отчетном периоде является следствием одновременного роста собственного капитала и сокращения кредитного портфеля компании ПАО "ТГК-1".

Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала на 30.09.2016 г. составил 0,15, на 30.09.2017 г. – 0,17. Рост значения данного показателя по итогам 3 кв. 2017 г. является результатом увеличения долгосрочных обязательств в указанном периоде на 20,92%.

Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) – важный показатель финансово-экономической деятельности предприятия, отражающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счет операционного денежного потока. Данный показатель для компании ПАО "ТГК-1" в 3 кв. 2016 г. составил 1,45, в 3 кв. 2017 г. – 0,52. Снижение значения показателя в отчетном периоде происходит в результате прироста наиболее ликвидных активов компании и сокращения части краткосрочных обязательств.

Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. В 3 кв. 2016 г. и 3 кв. 2017 г. уровень просроченной задолженности равен 0%, что характеризует компанию как участника рынка, своевременно выполняющего свои обязательства.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	На 31.12.2016 г.	На 30.09.2017 г.
Рыночная капитализация	57 506 773.94	55 059 267.14

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 ПАО Московская Биржа.

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

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.09.2017 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	14 409 375.89
в том числе:	
кредиты	4 502 805.9

займы, за исключением облигационных	5 900 000
облигационные займы	4 000 000
Краткосрочные заемные средства	384 169.46
в том числе:	
кредиты	330 489.46
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	53 680
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	8 093 185
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	677 910.41
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	4 019 748.48
из нее просроченная	
перед персоналом организации	149 969.02
из нее просроченная	
прочая	3 245 557.09
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

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

ИНН: ***7810577007***

ОГРН: ***1107847010941***

Сумма задолженности: ***960 535.77 тыс. руб.***

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

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

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

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

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

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

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО "ОГК-2"***

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

ИНН: ***2607018122***

ОГРН: ***1052600002180***

Сумма задолженности: **1 348 571.28 тыс. руб.**

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

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

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

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **0%**

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

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего 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 заем, серия 03, Гос. № 4-03-03388-Д	
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), (месяцев)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	10,05
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	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
2. Облигационный заем, серия 04, Гос. № 4-04-03388-Д	
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	9,84
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	отсутствуют

Вид и идентификационные признаки обязательства	
3. Займ, Договор № ТГК-2/2017 от 24.07.2017	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (заемщика)	Публичное акционерное общество "Газпром", Россия, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUB	6 900 000 000 RUB X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUB	5 900 000 000 RUB X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,92
Количество процентных (купонных) периодов	21
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)	03.08.2022
Фактический срок (дата) погашения кредита (займа)	действующий
Иные сведения об обязательстве, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

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 размещенных (размещенных) ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

Управление рисками рассматривается как один из важнейших элементов стратегического управления и внутреннего контроля, обеспечивающий повышение качества корпоративного управления, стабильность финансового положения, поддержание стратегии развития бизнеса и реализацию миссии Эмитента.

Система управления рисками Эмитента организована на основе следующего распределения функций и полномочий между ее основными участниками:

- Совет директоров Общества утверждает общую политику в области управления рисками и рассматривает результаты оценки функционирования системы управления рисками;
- комитет по аудиту Совета директоров Общества осуществляет общий контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками, а также осуществляет анализ и оценку исполнения политики в области управления рисками и положения о системе внутреннего контроля;
- генеральный директор Общества получает информацию о наиболее существенных рисках и проведенных мероприятиях по управлению наиболее существенными рисками,
- и учитывает эту информацию при принятии управленческих решений, а также принимает решения о распределении сфер ответственности между «владельцами риска»;
- менеджмент Общества в рамках выполнения своих функций и реализации задач соответствующего направления принимает решения по вопросам в области управления рисками, осуществляет контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и в целях совершенствования осуществляет мониторинг мероприятий по управлению рисками;
- руководители самостоятельных структурных подразделений Общества, его дочерних обществ и организаций, обеспечивают организацию и функционирование системы управления рисками в рамках выполнения функций и реализации задач соответствующего структурного подразделения Общества, его дочернего общества и организации (в том числе включение в положения о подразделениях и должностные инструкции работников соответствующих обязанностей);
- подразделение по управлению рисками Общества осуществляет формирование единой политики, координацию деятельности в области управления рисками, определяет требования, формирует

- предложения по допустимому уровню риска, осуществляет согласование документов структурных подразделений Общества, его дочерних обществ и организаций, в области управления рисками;
- владельцы рисков – структурные подразделения Общества, его дочерних обществ и организаций, или работники, ответственные за разработку, реализацию и мониторинг исполнения мероприятий по управлению рисками.

В ПАО «ТГК-1» решением Совета директоров от 30.06.2017 (Протокол № 2 от 03.07.2017) утверждена Политика управления рисками, которая определяет цели, задачи и компоненты системы управления рисками, принципы ее функционирования, а также участников системы управления рисками.

Общество, признавая, что осуществление деятельности подвержено воздействию неопределенностей в виде рисков, принимает меры по управлению рисками с целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей, поставленных перед Обществом его органами управления. Система управления рисками включает все уровни управления и направления деятельности Общества (включая филиалы), дочерних обществ и организаций, является частью корпоративного управления в Обществе. Действие Политики управления рисками Общества распространяется на структурные подразделения Общества (включая филиалы), его дочерние общества и организации.

Политикой управления рисками определены цели и задачи системы управления рисками:

- обеспечение разумной уверенности достижения целей и решения задач, повышение устойчивости и эффективности деятельности;
- сокращение числа непредвиденных событий, оказывающих влияние на достижение целей и решение задач, а также более эффективное использование ресурсов;
- совершенствование процесса принятия решений по реагированию на риски и повышение эффективности использования и распределения ресурсов на мероприятия по управлению рисками;
- предоставление информации о рисках руководству и работникам структурных подразделений Общества, его дочерних обществ и организаций, для принятия решений;
- повышение уровня корпоративного управления, укрепление доверия инвесторов и других заинтересованных лиц;
- обеспечение сохранности активов, а также полноты и достоверности финансовой, управленческой и другой отчетности;
- обеспечение соблюдения законодательства Российской Федерации и внутренних документов Общества, его дочерних обществ и организаций.

Организация системы управления рисками реализует следующие основные принципы: системности, соответствия целям, разумной уверенности, адаптивности, ресурсного обеспечения, непрерывности, коллегиальности, ответственности, оценки результатов, структурированности, единой нормативной среды, экономической целесообразности.

В связи с вышеизложенным политика Эмитента в области управления рисками соответствует следующим основным моментам политики управления рисками:

- считает рисками все потенциальные события, обстоятельства, внешние и внутренние факторы, влияющие на достижение поставленных Эмитентом целей;
- развивает систему управления рисками, как совокупность взаимосвязанных организационных мер и процессов, организационной структуры, локальных нормативных актов и иных документов, методик и процедур (положения, регламенты, стандарты и методические указания), норм корпоративной культуры и действий, предпринимаемых руководством и работниками подразделений ПАО «ТГК-1», а также руководством и работниками дочерних обществ ПАО «ТГК-1» (при принятии их уполномоченными органами соответствующих решений), направленная на обеспечение достаточных гарантий достижения целей и решения задач, а также поддержку руководства и работников подразделений ПАО «ТГК-1» и дочерних обществ ПАО «ТГК-1», при принятии решений в условиях неопределенности.

Политика Эмитента в области управления рисками заключается в эффективном сочетании мер по ограничению тех рисков, которые ПАО «ТГК-1» принимает на себя, и мер по минимизации (сокращению), уклонению и перераспределению тех рисков, позиция по которым рассматривается Эмитентом как неприемлемо высокая. Основными задачами функционирования системы управления рисками Общества являются снижение вероятности возникновения неблагоприятного результата и ограничение возможных потерь Общества в случае реализации рисков.

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

- установление стратегических целей Эмитента с одновременным определением «предельно допустимого уровня риска» (степени общей готовности Эмитента 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 Эмитента в целях ограничения отдельных видов рисков.

Также, Обществом разработано для утверждения Положение о системе управления рисками ПАО «ТГК-1», которая определяет отношение к рискам и предпринимает действия по созданию и развитию системы управления рисками, а также мероприятия по управлению рисками для обеспечения достаточных гарантий достижения целей и решения задач, поставленных перед Обществом его руководством.

В Обществе на постоянной основе проводится работа по совершенствованию комплексной системы управления рисками с применением современных методов управления угрозами и возможностями. Поддержание эффективности системы управления рисками позволяет делать процесс управления рисками более прозрачным и управляемым, что, в свою очередь, благоприятно отразится на деятельности Общества и надежности ценных бумаг.

2.4.1. Отраслевые риски

ПАО «ТГК-1» является энергетическим предприятием, основным видом деятельности которого является производство и продажа электроэнергии, вырабатываемой на генераторах станций и производство, передача и продажа тепла конечным потребителям. Электроэнергетика является базовой инфраструктурной отраслью экономики, её доля в ВВП страны составляет около 3,2% (без учета обслуживающих отраслей). Большинство конечных потребителей продукции отрасли располагаются на территории Российской Федерации. Таким образом, прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени погодными (среднегодовая температура) условиями в России. Ключевыми рисками для себя Эмитент считает отраслевые риски. Отраслевые риски отражают влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Эмитент, основными производственными активами которого являются ТЭЦ и ГЭС, относится к следующим отраслям электро- и теплоэнергетики:

- Производство в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на ТЭЦ;
- Производство электроэнергии гидроэлектростанциями.

Эмитент осуществляет реализацию произведенной электрической энергии на оптовом рынке (ОРЭМ – оптовый рынок электроэнергии и мощности) и ориентирован на реализацию произведенной тепловой энергии на розничном рынке (прямая продажа тепловой энергии предприятиям и домохозяйствам (частным лицам), являющимися конечными потребителями тепловой энергии, с осуществлением прямых расчетов, без посредников (предприятий сферы ЖКХ и организаций, оказывающих услуги платежных агентов и услуги биллинга – осуществления расчетов стоимости потребленной энергии и изготовления квитанций).

Так как среднегодовая доля выручки от продажи электроэнергии и мощности гидроэлектростанций составляет около 25% от общей выручки Эмитента, степень зависимости Эмитента от рисков, характерных для отрасли генерации электрической энергии на ГЭС, существенно ниже степени зависимости от отраслевых рисков, которым подвержены генерирующие компании – владельцы ТЭЦ.

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

Основным отраслевым риском в секторе производства и продажи тепловой энергии в России, наиболее значимым для Эмитента, стал риск непоступления денежных средств, фактически уплаченных домохозяйствами (частными лицами – собственниками или арендаторами жилых помещений в многоквартирных домах) за потребленную тепловую энергию (отопление и горячую воду), из-за задержек (нечелевого использования) этих платежей посредниками. По оценкам Эмитента, задолженность по оплате единых квитанций, содержащих в том числе плату за потребленную тепловую энергию (отопление и горячую воду), имеют в Санкт-Петербурге всего 2% владельцев (арендаторов) квартир, то есть существенный рост просроченной дебиторской задолженности связан с деятельностью посредников.

Изъяны нормативной базы и «непрозрачность» системы обработки платежей частных лиц в сфере ЖКХ способствуют нецелевому использованию посредническими организациями средств, перечисляемых физическими лицами в рамках общего счета (в том числе – начисленных в связи с использованием тепловой энергии).

Эмитент оценивает уровень указанного риска как средний.

В целях управления указанным отраслевым риском Эмитентом предпринимаются следующие меры:

- На уровне группы Газпром энергохолдинг оказывается необходимое информационное содействие разработке и рассмотрению в установленном порядке законопроектов, предусматривающих переход к прямым платежам от конечных потребителей ресурсоснабжающим организациям;
- проводятся переговоры с товариществами собственников жилья и органами власти Санкт-Петербурга о добровольном переводе отдельных домов на прямые платежи за тепловую энергию;
- завершен переход на прямые платежи в Петрозаводске и в других городах, в которых Эмитент осуществляет продажу тепловой энергии (это позволило снять проблему посредников и снизить объем просроченной дебиторской задолжности).

В целях выработки необходимых мер и содействия частным лицам – конечным потребителям тепловой энергии Эмитентом созданы Департамент по сбыту тепловой энергии и центры по работе с потребителями в городах, в которых ПАО «ТГК-1» продает тепловую энергию.

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

По операциям на внутреннем рынке:

- риски, связанные с зависимостью спроса на электрическую и тепловую энергию, как от сезонных факторов, так и от неустойчивых текущих погодных условий (в частности – от сложности точного прогнозирования длительности отопительного сезона и температур);
- риски, связанные с неустойчивостью норм законодательства, регулирующих российский оптовый рынок электроэнергии, оплаты электрической мощности, функционирования оптового рынка электрической энергии и теплоэнергетики в условиях общего усиленного государственного регулирования;
- риски, связанные с неопределенностью и негибкостью тарифов на тепловую энергию в связи с их зависимостью от решений государственных органов тарифного регулирования;
- 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 как основное топливо (дочернее общество ПАО «Мурманская ТЭЦ» и Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1», соответственно).

- 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.
- риск неэффективных режимов загрузки генерирующих мощностей Эмитента, определяемых «Системным оператором Единой энергетической системы».
- риск технологических нарушений (аварий) на остающемся в эксплуатации старом оборудовании (несмотря на проведенную значительную работу по капитальному строительству и ввод в эксплуатацию современного оборудования, полностью вывести из эксплуатации устаревшее оборудование пока не удается).

По операциям на внешнем рынке:

Эмитент осуществляет и планирует в будущем осуществлять экспортные поставки электроэнергии в Финляндию и Норвегию, при этом доля экспортируемой электроэнергии в общем объеме выработки ПАО «ТГК-1» незначительна (за 2016 год – 2,82%).

На объем экспорта электрической энергии оказывает существенное влияние конъюнктура цен на рынке электрической энергии стран Скандинавии (Nord Pool).

Прямые поставки электрической энергии на экспорт могут осуществляться только от ГЭС ПАО «ТГК-1», расположенных в приграничных районах и связанных линиями электропередачи с соседними странами.

При совершении операций экспорта электроэнергии на внешний рынок отраслевые риски Эмитента выражаются в следующем:

- риски негативного изменения (неблагоприятного толкования «пробелов») в правовом регулировании экспортной деятельности в рамках ОРЭМ;
- нестабильность курса евро к рублю (при снижении курса вероятность достижения порога рентабельности увеличивается);
- риски выхода из строя экспортных линий электропередачи (нет дублирования) и оборудования, позволяющего экспортовать электроэнергию в условиях, когда энергосистемы России и Финляндии несинхронизированы (В России частота переменного тока – 50 Гц, в Финляндии – 60 Гц).
- в Финляндии ведется строительство АЭС «Ханхикиви» (с участием российской госкорпорации «Росатом»). Плановый срок введения АЭС в эксплуатацию (начало поставок электроэнергии в

энергосистему Финляндии) – 2024 год, после чего экспорт электроэнергии в Финляндию из России может сократиться.

Эмитент оценивает указанные выше отраслевые риски при совершении экспортных операций в Финляндию и Норвегию (на рынок Nord Pool) до 2024 года как низкие, с 2024 года – как средние. При этом, значимость указанных выше рисков Эмитент оценивает как низкую.

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

Внутренний рынок:

Основной составляющей расходов Общества являются расходы на приобретение природного газа (основное топливо для большинства ТЭЦ Эмитента).

Эмитент предполагает, что государство продолжит практику увязанного регулирования как предельных тарифов на природный газ, так и предельных тарифов на тепловую энергию, продаваемую населению (устанавливаются органами тарифного регулирования субъектов РФ, в которых Эмитент осуществляет свою деятельность по производству и продаже тепловой энергии).

С учетом того, что Группа Газпром является основным поставщиком природного газа в России, Эмитент входит в состав Группы Газпром и является гарантированным покупателем с хорошим финансовым положением, отрасль электро- и теплоэнергетики является основным потребителем природного газа, а вероятность отказа государства от тарифного регулирования продаж природного газа промышленным потребителям оценивается как низкая, риски установления Эмитенту завышенных (экономически необоснованных) цен на закупаемый природный газ оцениваются как маловероятные.

Эмитент находится на завершающей стадии реализации инвестиционной программы и не связан с рисками резких колебаний стоимости вновь приобретаемого оборудования иностранного производства, цена которого была выражена в иностранной валюте – основное оборудование либо установлено, либо уже поставлено для установки.

Эмитентом проводится комплекс мероприятий, направленных на снижение зависимости процесса технического обслуживания и сервиса нового основного оборудования от фактора резких колебаний валютных курсов.

Генерирующими компаниями проводятся переговоры с государственными органами и Советом рынка об учете фактора подорожания сервисного обслуживания из-за роста валютных курсов в модели ДПМ. В случае успеха указанных переговоров соответствующий рост расходов Эмитента будет компенсирован за счет увеличения поступлений по ДПМ.

Эмитент оценивает уровень указанных выше рисков как средний.

Кроме того, имеется риск неполного учета динамики цены на значимые элементы себестоимости вырабатываемой Эмитентом тепловой энергии при установлении государством предельных тарифов на тепловую энергию, реализуемую населению и организациям сферы ЖКХ, обслуживающим население.

Существующая система ценообразования дает возможность искусственного сдерживания тарифов на тепловую энергию органами исполнительной власти субъекта РФ, осуществляющими функции государственного регулирования тарифов. Имеются риски установления предельного размера тарифов на тепловую энергию, не компенсирующего в полной мере фактический рост стоимости сырья, материалов, услуг, приобретаемых Эмитентом.

По мнению Эмитента, влияние всех указанных рисков на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам имеет среднюю значимость, так как основная часть себестоимости Эмитента зависит от природного газа, предельный тариф на который также регулируется государством и при изменении (увеличении) которого соответственно меняются (увеличиваются) предельные тарифы на тепловую энергию.

В целях снижения зависимости Эмитента от указанных выше рисков:

- в группе Газпром энергохолдинг развивается собственное бизнес-направление сервиса основного и вспомогательного энергетического оборудования. Расходы на оплату сервисных услуг соответствующих профильных предприятий не имеют привязки к динамике валютных курсов, так как их штат формируется из отечественных специалистов;
- с поставщиками услуг по сервисному сопровождению основного оборудования проводятся переговоры в целях снижения уровня зависимости стоимости оказываемых ими услуг от динамики валютных курсов;
- Эмитент ориентирован на осуществление более долгосрочных закупок соответствующих услуг, что позволяет ограничить прирост их стоимости;
- в рамках реализуемой Обществом программы импортозамещения приоритет при приобретении нового оборудования отдается отечественным производителям. В настоящее время сформирован круг отечественных поставщиков основного и вспомогательного оборудования, что позволяет осуществлять его закупки в российских рублях, без последующей частичной зависимости сервисного обслуживания от динамики валютных курсов.
- Эмитент повышает операционную эффективность за счет реализации программ по снижению производственных издержек (создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство и т.п.).

Внешний рынок:

Электроэнергия, экспортруемая Эмитентом в Финляндию и Норвегию, производится на ГЭС, расположенных на территории Российской Федерации. Так как ГЭС преобразует в электрическую энергию механическую энергию воды, которая не является платным сырьем, наиболее значимыми факторами себестоимости являются расходы на обновление основного оборудования и поддержание в рабочем состоянии плотин и иных гидротехнических сооружений в зоне ответственности Эмитента. Так как новое основное оборудование, которое устанавливалось на ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС, преимущественно, было произведено российскими производителями, указанные выше компоненты себестоимости в большей мере зависят от внутристрановых инфляционных процессов, чем от динамики валютных курсов и внутренних факторов ценообразования на рынках стран Скандинавии, в которые Эмитент осуществляет экспорт электроэнергии.

Более вероятно прекращение экспортных операций Эмитента из-за ценовых факторов на внешнем рынке (низкая цена электрической энергии на рынке стран Скандинавии (Nord Pool), чем из-за роста внутренней инфляции в России. В случае реализации маловероятного сценария (достижение предела рентабельности экспорта электроэнергии из-за высокой внутренней инфляции) прекращение экспорта электроэнергии в Финляндию и Норвегию из-за низкой доли экспортруемой электроэнергии в общем объеме выработки электроэнергии Эмитентом значимо не повлияет на деятельность и финансовое положение Эмитента и его способность выполнять свои обязательства по ценным бумагам.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски

Общество зарегистрировано и осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому его деятельность подвержена общим страновым рискам, характерным для любого бизнеса в Российской Федерации.

В 2014 году возросли экономические и geopolитические риски, а также был введен режим санкций со стороны США, ЕС и других стран в отношении некоторых российских компаний. Санкции приобрели широкий характер так как были введены в отношении отдельных значимых отраслей или направлений экономической деятельности, а также в 2015 – 2016 годах фактически распространились на дочерние и иные контролируемые юридические лица, связанные с компаниями,ключенными в санкционный список.

Поскольку Россия производит и экспортит большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть. Падение цены природного газа и нефти на мировых сырьевых рынках может замедлить или остановить развитие российской экономики. Данный фактор может оказаться неблагоприятное воздействие на экономическую и социальную ситуацию в России, что может отрицательно сказаться на деятельности Эмитента, его финансовом положении, перспективе рыночной стоимости акций, а также ограничить доступ Эмитента к капиталу и снизить платежеспособность потребителей продукции Эмитента.

Продолжается снижение ВВП, однако темпы снижения валового внутреннего продукта постепенно сглаживаются. По данным Министерства экономического развития РФ за 2015 год ВВП снизился на 3,7%, за 2016 год это снижение составило 0,6%. Индекс промышленного производства за 2015 год сократился на 3,4%, а за 2016 год годовые темпы снижения сократились до 1,1%.

В результате проведения жесткой денежной политики, направленной на сдерживание денежной массы, к концу 2016 года удалось достичь резкого снижения уровня инфляции по сравнению с прошлым годом. Так, если за 2015 год индекс потребительских цен составил 112,9, за 2016 год он снизился до 105,4.

Таким образом, начавшиеся в конце 2014 года негативные экономические процессы прошли пиковую стадию падения и в настоящее время наблюдается постепенная стабилизация ситуации. В случае долгосрочной стабилизации текущей экономической ситуации в России это состояние можно будет характеризовать как стагнацию.

При осуществлении своей деятельности как в 2016 году, так и в 2017 году Эмитент исходит из сценария общего состояния российской экономики, которая может как перейти в затяжную стагнацию, так и выйти на тренд постепенной стабилизации. В связи с этим, Эмитенту не пришлось принимать оперативных мер по изменению своей финансово-хозяйственной деятельности.

Деятельность по экспорту электрической энергии в страны Скандинавии в общем объеме выручки Общества от основной деятельности составила в 2016 году – 2,82%. В связи с этим, Эмитент считает свою основную деятельность и финансовое положение нечувствительными к страновым рискам стран Скандинавии.

В связи с завершением основной части инвестиционной программы (введением в эксплуатацию новых мощностей по договорам ДПМ (договор предоставления мощности)), Эмитент не связан с риском отказа от поставок уже оплаченного долгостоящего основного оборудования.

Бизнес Общества менее чувствителен к общему ухудшению ситуации в российской экономике, чем бизнес предприятий, ориентированных на потребительский спрос. По данным Минэкономразвития РФ, годовой объем потребления электрической энергии в 2015 году оказался на уровне 2014 года. Снижение потребления электроэнергии за 2015 год составило всего 0,1%. За 2016 год рост потребления электроэнергии составил 1,7%, что благоприятно для бизнеса Эмитента.

В связи с вышеизложенным, Эмитент оценивает уровень общестранового риска и связанных с ним рисков возможного влияния санкций на Эмитента как средний.

Региональные риски:

Электроэнергетика имеет ярко выраженный региональный характер и, в отсутствии дешевых способов дальней передачи, в основном вырабатывается в регионах потребления.

Эмитент осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории 4 субъектов России (Санкт-Петербург, Ленинградская и Мурманская области, Республика Карелия).

С точки зрения продажи электроэнергии, целевым для ПАО «ТГК-1» является оптовый рынок электроэнергии России в части первой ценовой зоны (зона Европы и Урала, к которой относится Санкт-Петербург, Ленинградская область, Республика Карелия и Мурманская область, в которых расположены электростанции Общества). Указанная 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 АО «СО ЕЭС», в 2015 году снижение потребления электрической энергии на Северо-Западе составило 0,5%, то в 2016 году потребление электрической энергии выросло на 2,9%.

Эмитент осуществляет периодический мониторинг экономической ситуации в регионах, в которых осуществляет свою деятельность, в целях оценки регионального риска и реагирования на него.

Индекс промышленного производства в Санкт-Петербурге за 2016 год по сравнению с соответствующим периодом 2015 года составил 103,9%. Среди производств, испытавших наиболее значительный рост, следует отметить производителей пищевых продуктов, напитков и табака. Подтверждением стабильной экономической ситуации в Санкт-Петербурге стало подтверждение кредитных рейтингов г. Санкт-Петербурга международным рейтинговым агентством Fitch Ratings в сентябре 2017 года на уровне «BBB-» с изменением прогноза со «Стабильного» на «Позитивный» (то есть на уровне рейтинга РФ).

Индекс промышленного производства Ленинградской области за 2016 год составил 103,7% по сравнению с аналогичным периодом 2015 года. В связи с этим Эмитент оценивает региональный риск Ленинградской области как колеблющийся между низким и средним.

Индекс промышленного производства Республики Карелия за 2016 год по сравнению с соответствующим периодом 2015 года составил 103,3%. Так как региональная экономика в существенной части сформирована за счет деревообработки и экспортных поставок древесины, получившей преимущества из-за роста курса евро по отношению к рублю, а отраслевая структура экономики недостаточно развита, Эмитент изменил оценку регионального риска Республики Карелия: за счет определенного снижения уровня риска он оценен как колеблющийся между низким и средним.

Индекс промышленного производства в Мурманской области в 2016 году составил 106,6% относительно аналогичного периода 2015 года. Рост промышленного производства в 2015 году в регионе был 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 Эмитентом оставлена на среднем уровне.

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 01.01.2017 численность достигла 5 282 тысячи человек, на 01.01.2016 она составляла 5 226 тысяч человек. В случае негативного варианта развития ситуации (вступления ряда регионов Северо-Запада, тяготеющих к Санкт-Петербургу, в стадию длительной стагнации, возможна экономическая миграция в Санкт-Петербург, что также может стимулировать рост потребления тепловой энергии в районах массовой многоэтажной застройки).

Высокий уровень экономического развития, восстановившийся рост численности населения и активная застройка жилых кварталов на окраинах города в зонах теплоснабжения Эмитента формируют стабильный спрос на производимую Эмитентом тепловую энергию.

Особенностью рынка Санкт-Петербурга стало наращивание задолженности поставленной тепловой энергии предприятиями сферы ЖКХ, контролируемыми администрацией Санкт-Петербурга и недостаточная эффективность принимаемых мер со стороны местных органов власти для предотвращения дальнейшего роста просроченной задолженности.

Эмитент оценивает региональные риски рынка тепловой энергии Санкт-Петербурга как сравнительно низкие.

Эмитент осуществляет также генерацию и поставку тепловой энергии в городах Петрозаводск (Республика Карелия), Апатиты и Кировск (Мурманская область). Кроме того, дочернее общество ПАО «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 указанных городах (по сравнению с Санкт-Петербургом) и более длительного отопительного сезона в Республике Карелия и Мурманской области Эмитент проводит компенсирующие мероприятия, в частности – в

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

Инвестиционная программа Эмитента формируется и реализуется с учетом региональных рисков и, при необходимости, корректируется, исходя из меняющихся региональных экономических факторов. Другим важным инструментом управления региональными рисками является система планирования выработки энергии. Одним из главных преимуществ 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).

Эмитент осуществляет периодический мониторинг ситуации в отношении странового риска Российской Федерации и региональных рисков 4 субъектов РФ, в которых осуществляет свою деятельность (Санкт-Петербург, Ленинградская и Мурманская области, Республика Карелия). Это позволяет заблаговременно выявить негативные тенденции, требующие принятия каких-либо управленческих решений.

Эмитент признает страновой и региональный риски неуправляемыми, но Обществом будут предприниматься все возможные шаги для реагирования в соответствии с изменениями текущей ситуации.

Эмитент осуществляет свою деятельность на Северо-Западе России, удаленном от южных и юго-восточных районов России, близких к районам вооруженных конфликтов, однако в случае возникновения военных конфликтов Эмитент несет риск повреждения основного оборудования и инфраструктуры (в том числе – риски повреждения гидротехнических сооружений).

Риски введения чрезвычайного положения и забастовок, которые могли бы существенно повлиять на деятельность Эмитента, оцениваются как маловероятные. Регионы, в которых расположены объекты Эмитента, характеризуются высоким уровнем социальной стабильности. В отдельных случаях объекты ПАО «ТГК-1», прежде всего – ГЭС, удаленные от основных городов соответствующих регионов России, являются градообразующими и работники электростанций заинтересованы в поддержании их нормального функционирования.

2.4.3. Финансовые риски

Эмитент подвержен процентным рискам (рискам, связанным с изменением рыночного уровня процентных ставок), так как основным источником финансирования реализуемой Обществом инвестиционной программы являются заемные средства (облигационные займы, банковские кредиты и займы от организаций группы Газпром). Пересмотр уровня процентной ставки осуществляется по мере рефинансирования или в соответствии с условиями действующих договоров.

В связи с тем, что тенденция роста уровня процентных ставок на рынке заимствований в российских рублях была своевременно спрогнозирована Эмитентом, 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.

Эмитент не осуществляет операции хеджирования процентного риска в отношении процентного гэпа по денежным средствам в рублях.

Часть заимствований, 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.

Эмитент оценивает свою подверженность процентному риску на регулярной основе. При этом руководством Эмитента рассматриваются все способы рефинансирования заемных обязательств различные возможные сценарии, учитывающие возможность рефинансирования, возобновления существующих обязательств и альтернативного финансирования: банковские кредиты, внутрикорпоративные займы и выпуск биржевых облигаций. Эмитент оценивает уровень своей чувствительности к процентным рискам как средний.

Для снижения валютных рисков Эмитент размещает часть денежных средств на валютных депозитах для выплаты валютных обязательств. Операционные и капитальные затраты, номинированные в рублях, покрываются в полном размере рублевыми доходами.

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 прогнозирования негативного изменения курса Эмитент готов оперативно осуществить замещение валютного кредита открытыми, но не использованными лимитами кредитных линий в рублях.

Эмитент оценивает уровень своей чувствительности к валютным рискам как средний.

В связи с чем, критическим уровнем инфляции для Эмитента будет уровень гиперинфляции (годовой темп роста цен более 30% в год). Так как усилия финансовых регуляторов (Банка России и Правительства РФ) ориентированы на удержание инфляции, указанный сценарий маловероятен и рассматривается в рамках стресс-тестирования.

Эмитентом в течение ряда лет реализуется программа повышения операционной эффективности, которая позволяет снизить непроизводительные расходы и, таким образом, частично снизить чувствительность Эмитента к инфляционным процессам.

Эмитент не исключает риск роста процентных ставок, учитывая, что в течение 2014 года российская экономика столкнулась с последовательным увеличением Банком России ключевой ставки более чем в три раза с уровня 5,5% годовых до уровня 17,0% годовых, вызванным ростом инфляции в России. В течение 2015-2016 годов из-за восстановления экономической активности, уменьшения инфляционных ожиданий и сохранения инфляции вблизи целевого уровня Банк России несколько раз снижал ключевую ставку, и уже в 2017 году ключевая ставка составила менее 10%. Изменение ключевой ставки отражается на стоимости нового заемного финансирования, привлекаемого заемщиками на российском финансовом рынке. Общество оценивает вероятность повышения ключевой ставки ЦБ как низкую.

21 сентября 2017 года международное рейтинговое агентство Standard & Poor's Global Ratings пересмотрело прогноз по рейтингам ПАО «ТГК-1» со «Стабильного» на «Позитивный» в связи с улучшением показателей компании. При этом долгосрочный и краткосрочный корпоративные кредитные рейтинги Общества подтверждены на уровне «BB+/B» соответственно.

Позитивным фактором, повлиявшим на изменение прогноза по рейтингам, является завершение в 2016 году ПАО «ТГК-1» последних инвестиционных проектов в рамках программы ДПМ. Гарантированный уровень платежей за поставку мощности по этим проектам обеспечит высокий уровень денежных потоков от операционной деятельности, что позволит компании постепенно погашать существующие долговые обязательства при условии сохранения умеренных капитальных расходов в среднесрочной перспективе. При этом ввод в эксплуатацию новых электростанций снизил средний возраст производственных мощностей, что позволило укрепить конкурентную позицию компании и повысить эффективность ее операционной деятельности.

29 сентября 2017 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило ПАО «ТГК-1» долгосрочный рейтинг Эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валюте «BB+» со «стабильным» прогнозом, а также краткосрочный рейтинг Эмитента в иностранной и национальной валюте на уровне «B».

Подтверждение рейтингов основано на прогнозе сильных операционных показателей ПАО «ТГК-1», отражающих рост прибыли компании за счет дохода, полученного по договорам поставки мощности (ДПМ), несмотря на относительно высокие капитальные расходы и выплаты дивидендов, что позволит кредитным показателям ПАО «ТГК-1» на 2017-2021 гг. остаться в рамках рейтинговых ориентиров.

2.4.4. Правовые риски

Эмитент осуществляет свою деятельность в соответствии с действующим законодательством, отслеживает и своевременно реагирует на его изменение, а также стремится к конструктивному диалогу с регулирующими органами в вопросах интерпретации норм законодательства.

Однако Общество, как и любая иная компания, не способно спрогнозировать изменение законодательства в будущем. Тем не менее Общество анализирует основные риски с точки зрения потенциальной возможности их возникновения и влияния на бизнес Общества.

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, гражданского и природоохранного законодательства, лицензионного и антимонопольного регулирования, риски, связанные с оформлением и регистрацией прав на недвижимое имущество, которые могут повлечь ухудшение финансового состояния Общества, являются незначительными.

К числу правовых рисков, которые могут оказывать влияние на деятельность Эмитента, можно отнести риски связанные с:

- изменением валютного регулирования;
- изменением налогового законодательства;
- изменением требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы);
- изменением судебной практики;
- другими нормативными рисками.

Отдельная составляющая правовых рисков – изменение требований, правил и рекомендаций государственных органов, осуществляющих 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.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

Внутренний рынок:

В настоящее время наблюдается тенденция ужесточения контроля со стороны Банка России за деятельность уполномоченных банков, что, в свою очередь, может повлечь риски по ужесточению валютного регулирования для субъектов хозяйственной деятельности, что, следовательно, может оказать неблагоприятное влияние на деятельность компаний. При этом Эмитент предпринимает необходимые шаги для минимизации указанных рисков. Таким образом, деятельность Общества может быть подвержена рискам изменения валютного регулирования и валютного контроля, однако степень такой подверженности минимальна.

Внешний рынок:

Эмитент осуществляет операции на внешнем рынке (экспорт электроэнергии) с использованием агентских услуг. Эмитент не ведет самостоятельную деятельность в Финляндии и Норвегии, не открывает счета в иностранных банках что позволяет минимизировать свою зависимость от валютного законодательства указанных стран.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Внутренний рынок:

В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс («НК РФ»), ряд законов и нормативно-правовых актов, регулирующих различные налоги федерального и регионального уровней. Общество относится к числу крупнейших налогоплательщиков Российской Федерации, осуществляющих уплату федеральных, региональных и местных налогов. Деятельность Общества построена на принципах добросовестности и открытости информации для налоговых органов.

При этом, нормативно-правовые акты федерального и регионального уровней, устанавливающие соответствующие налоги и сборы, подвержены частым изменениям, неоднозначному толкованию и правоприменению, как со стороны судебных органов, так и со стороны регулирующих органов. Более того, различные государственные министерства и ведомства (Министерство финансов, Федеральная налоговая служба ее территориальные органы, и прочие) зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов налогообложения, что создает неопределенность в деятельности коммерческих организаций. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования (например, таможенные процедуры и валютный контроль) находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени.

Для минимизации налоговых рисков в части трансфертного ценообразования Обществом проводится работа по мониторингу соответствия цен, применяемых в сделках с взаимозависимыми лицами рыночному уровню, по выявлению сделок, являющихся контролируемыми в соответствии с НК РФ.

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

Внешний рынок:

Правовые риски, связанные с изменением налогового законодательства на внешнем рынке, не оказывают существенного влияния на деятельность Общества в связи с минимальным объемом операций экспорта электрической энергии.

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

Внутренний рынок:

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.

Внешний рынок:

На обозримую перспективу имеются действующие межправительственные соглашения в отношении использования природных ресурсов, не предусматривающие прекращение деятельности Эмитента по выработке электроэнергии, которые соблюдаются Эмитентом в полном объеме.

Риски, связанные с изменением судебной практики:

В судебной практике Российской Федерации также не произошли изменения по вопросам лицензирования, которые могут негативно сказаться на результатах деятельности Общества, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

Риски, связанные с другими нормативными рисками:

Общество внимательно отслеживает эти возможные инициативы, чтобы обеспечить минимальное негативное влияние на свой бизнес в случае их утверждения, а также в целях своевременной подготовки необходимых мероприятий.

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.

На репутационные риски также может повлиять снижение эффективности взаимодействия с заинтересованными сторонами и снижение уровня информационной открытости деятельности Эмитента. В целях нивелирования риска в Обществе утверждено Положение об информационной политике, а также ведется работа, направленная на своевременное раскрытие объективной информации о финансовых и производственных показателях деятельности Общества. Комплекс предпринятых мер обеспечивает постоянное транслирование в публичном пространстве достоверной информации от лица Эмитента, поэтому риск оценивается Эмитентом как незначительный.

2.4.6. Стратегический риск

Разрыв между ожидавшимся ростом потребления электроэнергии, на основе которого была построена инвестиционная программа Общества с 2007 по 2016 годы, и фактическими темпами роста спроса на мощности создал значительный избыток вновь вводимых мощностей. Это – пример реализации стратегического риска в энергетике, отличающейся длительным циклом программ капитального строительства.

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

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

Оценка стратегических рисков осуществляется на трех уровнях – менеджмент Общества, Совет директоров Общества и Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям. 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.

Общество в своей деятельности стремится избегать высокорисковых сценариев развития. Все это, в совокупности, позволит в дальнейшем снизить уровень стратегического риска.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью Эмитента

Риски, свойственные исключительно Эмитенту или связанные с осуществляющей Эмитентом основной финансово-хозяйственной деятельностью, в том числе связанные с:

- текущими судебными процессами, в которых участвует Эмитент;

Риски, связанные с текущими судебными процессами, оцениваются как несущественные. Большая часть судебных процессов, в которых участвует Общество – это судебные процессы с должниками по тепловой энергии, которые обоснованно решаются судебными органами в пользу Общества и не рассматриваются как составная часть значимых рисков ПАО «ТГК-1».

- отсутствием возможности продлить действие лицензии Эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы);

Основными для Общества являются лицензии на право использования водных ресурсов (обязательны для осуществления производства электроэнергии на гидроэлектростанциях).

В связи с тем, что Эмитент проводит комплекс природоохранных мероприятий, соответствующий современным международным стандартам экологического менеджмента (в том числе в области защиты ресурсов водных объектов), Эмитент оценивает вероятность отказа продления соответствующих лицензий как низкую.

- возможной ответственностью Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента;

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 АО «Теплосеть Санкт-Петербурга». ПАО «ТГК-1» не была инициатором принятия на Общем собрании акционеров АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» каких-либо решений, которые могли бы привести к убыткам или банкротству. Вероятность возникновения убытков, оценивается Эмитентом как низкая.

Обществом не предпринимаются действия, которые могли бы привести дочерние общества к убыткам и банкротству. Обществом предпринимаются необходимые меры по экономически обоснованной поддержке деятельности дочерних обществ.

- возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитента.

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

ПАО «ТГК-1» оценивает спрос на электрическую энергию как устойчивый. В связи с тем, что реализация электрической энергии осуществляется через открытый рынок, ПАО «ТГК-1» чувствительно не к ротации отдельных потребителей электрической энергии, а к общей конъюнктуре рынка.

Спрос на тепловую энергию, производимую Эмитентом, является устойчивым в связи с тем, что необходимость централизованного теплоснабжения определена техническими характеристиками многоэтажных жилых домов. Эмитент является поставщиком наиболее дешевой тепловой энергии во всех субъектах РФ, где осуществляет свою деятельность. В связи с этим при принятии экономически обоснованных решений отказ управляющих компаний / ТСЖ от тепловой энергии, производимой Эмитентом, маловероятен. Переход потребителей на другие источники тепловой энергии ограничен либо инфраструктурой тепловой сети, либо необходимостью больших капиталовложений в создание альтернативных источников тепловой энергии.

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: **Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"**

Дата введения действующего полного фирменного наименования: **01.08.2016**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО "ТГК-1"**

Дата введения действующего сокращенного фирменного наименования: **01.08.2016**

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

Наименования таких юридических лиц:

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №2" (ПАО "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 Казансскую 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

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ТГК-1"***

Дата введения наименования: ***25.03.2005***

Основание введения наименования:

Государственная регистрация юридического лица

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

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

Дата государственной регистрации: ***25.03.2005***

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

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

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) 688-36-06***

Факс: ***+7 (812) 688-34-77***

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;

<http://e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7263>

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) 688-31-91***

Факс: ***+7 (812) 688-35-95***

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
35.11

Коды ОКВЭД
35.11.1
35.11.2
35.12
35.13
35.14
35.22
35.30.1
35.30.11
35.30.14
35.30.2
35.30.3
35.30.4
35.30.5
85.30
85.42

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Наименование показателя	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	32 027.61	35 743.24
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	57.9	62.5

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

Указанных изменений не было.

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

Наименование показателя	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	19 204.33	21 111.1
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	37.4	36.9

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

Указанных изменений не было.

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

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
Сырье и материалы, %	1	0.9
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	21	20.2
Топливо, %	40.3	38.4
Энергия, %	9	9.7
Затраты на оплату труда, %	7.1	6.6
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	0.5	3.4
Отчисления на социальные нужды, %	1.7	1.6
Амортизация основных средств, %	12.8	12.7
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.7	1.8
Прочие затраты, %	4.7	4.6
амортизация по нематериальным активам, %	0.01	0.009
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.01	0.01
представительские расходы, %	0.001	0.002
иное (пояснить), %	4.7	4.6
расходы на воду, %	4	4
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	106.5	112.6

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и произведены расчеты, отраженные в настоящем подпункте:

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 9 мес. 2017 г.

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"**

Место нахождения: **190000, Санкт-Петербург г, Галерная ул., д. 20-22, лит. А**

ИНН: **7838056212**

ОГРН: **1167847278180**

Доля в общем объеме поставок, %: **73.33**

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

Изменения цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода не было

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

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Реализация электроэнергии и мощности

Объем производства электрической энергии ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», за 9 месяцев 2017 года составил 20 883,6 млн кВтч, увеличившись на 3% по сравнению с аналогичным периодом 2016 года.

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

	9 месяцев 2016	9 месяцев 2017	Изменение
Филиал «Невский»	11 925,0	12 473,6	+4,6%
Филиал «Карельский»	2 811,1	2 883,5	+2,6%
Филиал «Кольский»	5 523,8	5 517,5	-0,1%
Итого по филиалам ПАО «ТГК-1»	20 259,9	20 874,6	+3,0%
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	9,7	9,0	-7,2%
Итого по ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	20 269,6	20 883,6	+3,0%

Выработка электроэнергии на тепловых электростанциях за 9 месяцев 2017 года увеличилась на 2,9% год к году в связи с увеличением спроса в Северо-Западном регионе. Сопоставимая выработка электроэнергии гидроэлектростанциями выросла на 3,2%, что обусловлено более высокой водностью на филиалах по отношению к прошлому году.

Выручка от реализации электроэнергии

	3 квартал 2016		3 квартал 2017	
	Реализация (млн. кВт·ч)	Выручка (млн.руб)	Реализация (млн. кВт·ч)	Выручка (млн.руб)
РД	891,3	303,8	1 049,3	343,0
PCB	4 855,5	5 299,4	5 585,8	6 248,0
БР	266,3	175,8	261,3	152,5
Экспорт	147,8	251,4	194,2	345,6
Розница	23,1	35,6	51,2	95,1
ИТОГО	6 184,2	6 066,0	7 141,9	7 184,2

Выручка от реализации мощности

	3 квартал 2016		3 квартал 2017	
	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн.руб)	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн.руб)
РД	986,6	340,9	936,0	330,2
ДПМ	1 136,3	2 118,1	1 248,8	3 176,9
Вынужденные	631,1	217,3	652,5	221,4
КОМ	2 236,6	674,9	1 861,1	593,1
СДЭМ	0,0	0,0	300,9	96,4
ИТОГО	4 990,6	3 351,2	4 999,3	4 418,0

Структура реализации

	факт 3 кв. 2017 (тыс.руб)	%	факт 3 кв. 2016 (тыс.руб)	%	отклонение (2017/2016)	отклонение % (2017/2016)
РДД	342 987	2,96	303 750	3,23	39 237	12,9%
PCB	6 248 020	53,85	5 299 412	56,27	948 608	17,9%
БР	152 532	1,31	175 837	1,87	-23 305	-13,3%

Мощность	4 417 978	38,08	3 351 242	35,59	1 066 736	31,8%
Экспорт	345 592	2,98	251 429	2,67	94 163	37,5%
Розница	95 082	0,82	35 574	0,38	59 508	167,3%
Всего	11 602 191	100,00	9 417 245	100,00	2 184 946	23,2%

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

Экспорт электроэнергии:

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

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

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

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

Поставка электроэнергии в Финляндию производится:

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

Поставка электроэнергии в Норвегию производится:

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

В 3 квартале 2017 г. фактический объем экспортных поставок ПАО “ТГК-1” составил 194,2 млн. кВтч, показав увеличение на 23,9% относительно аналогичного периода 2016 года.

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

Сведения об экспорте электроэнергии за 3 квартал 2017 г.

Наименование контрагента	Электростанция	Срок действия договора	Объем поставки, кВтч	Сумма договора, руб.	Цена, руб./кВтч
Fortum Power and Heat Oy	Каскад Вуоксинских ГЭС филиала Невский	до 31.12.2018 г.	62 581 707	100 844 955,49	1,6114126687
ПАО «Интер РАО» (Агент), в том числе:	Каскад Пазских ГЭС филиала Кольский	до 31.12.2017 г.	131 650 641	244 747 122,56	1,8590651796
RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС филиала Кольский	до 31.12.2017 г.	131 632 680	244 695 025,28	1,8589230674
RAO Nordic Oy	Каскад Пазских ГЭС	до 31.12.2017 г.	17 961	52 097,28	2,9005779188

(Покупатель)	филиала Кольский				
ИТОГО			194 232 348	345 592 078,05	

Реализация теплоэнергии

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

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

	9 месяцев 2016	9 месяцев 2017	Изменение
Филиал «Невский»	12 167,6	12 851,2	+5,6%
Филиал «Карельский»	1 105,8	1 162,0	+5,1%
Филиал «Кольский»	1 036,2	1 054,4	+1,8%
Итого по филиалам ПАО «ТГК-1»	14 309,6	15 067,6	+5,3%
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	1 419,7	1 508,0	+6,2%
Итого по ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	15 729,3	16 575,6	+5,4%

По итогам 9 месяцев 2017 года объем отпуска тепловой энергии ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», составил 16 575,6 тыс. Гкал, что на 5,4% выше показателя 2016 года. Данное увеличение связано в основном с более низкими температурами наружного воздуха, а также с более продолжительным отопительным периодом.

Полезный теплоотпуск и выручка от реализации тепловой энергии по филиалам Компании за 3 квартал 2016-2017 гг.*

Филиал / ДЗО ПАО «ТГК-1»	3 квартал 2016		3 квартал 2017	
	млн. Гкал	млн. руб.	млн. Гкал	млн. руб.
Филиал «Невский»	1,573	2 025,35	1,537	2 053,91
Филиал «Кольский»	0,194	347,69	0,176	308,48
Филиал «Карельский»	0,298	514,49	0,293	568,95
ПАО «ТГК-1»	2,065	2 887,53	2,006	2 931,35

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

Уменьшение теплоотпуска объясняется более высокими температурами наружного воздуха в регионах присутствия Компании

Структура выручки от реализации тепловой энергии ПАО «ТГК-1» за 3 квартал 2017 г.*

Структура выручки от реализации теплоэнергии	%	тыс. руб.
Бюджетозависимые потребители	5%	153 072
Промышленные и приравненные к ним потребители	4%	114 467
Оптовые покупатели-перепродавцы	18%	537 137
Объекты жилищно-коммунального хозяйства	50%	1 453 880
Прочие потребители	23%	672 793
Всего	100%	2 931 350

* 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 3 квартале 2017 года по сравнению с аналогичным отчетным периодом прошлого года не изменилась.

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: **BХ-00-016057**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Деятельность по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов 1,2,3 классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **20.06.2016**

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: **ГТ № 0068940**

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: **16.12.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2021**

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: **Бессрочная**

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: **Бессрочная**

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 сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов 1-4 классов опасности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **25.07.2016**

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

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: **151719**

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: **03.05.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.05.2022**

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 № 0068941**

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: **16.12.2016**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **16.12.2021**

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: **151718**

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: **03.05.2017**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **03.05.2022**

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 хозяйствственно-бытового водоснабжения ГЭС-13 филиала "Невский" ПАО "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: **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: **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 № 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: **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: **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: **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:

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

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

Фактическое финансирование инвестиционной программы за 3 квартал 2017 г. составило 1 462 млн руб. с НДС, из которых:

1 392 млн руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;

22 млн руб. – сумма уплаченных процентов по кредитам, привлеченных для реализации инвестиционных проектов;

48 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 1 437 млн. руб. без НДС, ввод основных средств – 1 452 млн руб. без НДС.

Финансирование, выполнение и ввод ОС по инвестиционным проектам за 3 квартал 2017 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	1 462	1 437	1 452
Надежность	1 293	1 284	319
ИТ-инфраструктура, КСУ и системы коммерческого учета энергоносителей	84	129	1 110
Прочее	85	24	23
ИТОГО:	1 462	1 437	1 452

В 2017 г. реализация инвестиционной программы ПАО «ТГК-1» будет направлена на реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования, замену выработавшего свой ресурс энергетического оборудования.

Ключевые задачи инвестиционной деятельности Компании в 2017 году:

1. Замена изношенного оборудования:

- Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
- Модернизация Верхне-Туломской ГЭС;
- Реконструкция Автовской ТЭЦ;
- Реконструкция турбины ПТ60/75-130 Петрозаводской ТЭЦ.

2. Исполнение обязательных требований:

- Экологической безопасности;
- Промышленной безопасности;
- Пожарной безопасности;
- Безопасности гидротехнических сооружений;
- Подключение тепловой нагрузки новых потребителей.

3. Устранение первопричин неготовности к работе на рынке мощности (повышение надежности).

4. Повышение антитеррористической (физической и информационной) безопасности.

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

На 30.09.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	19 292 787	3 415 939
Сооружения и передаточные устройства	25 123 813	8 292 353
Машины и оборудование	78 655 445	41 274 594
Транспортные средства	366 975	261 986
Производственный и хозяйственный инвентарь	214 263	182 764
Многолетние насаждения	50 998	82
Земельные участки и объекты природопользования	65 849	0
Другие виды основных средств	212 508	146 747
ИТОГО	123 982 638	53 574 465

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

Линейный способ начисления амортизации.

Отчетная дата: **30.09.2017**

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

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):

По состоянию на 30 сентября 2017 года планов по приобретению, а также работ по приемке и (или) списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента не осуществлялась.

Фактов обременения средств не выявлено.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

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

Наименование показателя	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
Норма чистой прибыли, %	6.88	7.95
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.43	0.49
Рентабельность активов, %	2.95	3.88
Рентабельность собственного капитала, %	4.08	5.06
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

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

Показатель нормы чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. На 30.09.2017 г. уровень данного показателя составляет 7,95%, то есть на 1 рубль реализованной продукции приходится 7,95 коп. чистой прибыли соответственно. Повышение значения данного показателя в отчетном периоде текущего года по сравнению с аналогичным периодом 2016 года является результатом роста чистой прибыли компании на 28,67%.

Коэффициент оборачиваемости активов – один из показателей деловой активности предприятия и характеризует эффективность использования активов, необходимых для организации производства. В силу отраслевой принадлежности компании ПАО "ТГК-1", характеризующейся капиталоемкостью производственной деятельности, значение данного показателя по итогам 3 кв. 2017 г. составило 0,49 раза. Повышение уровня значения коэффициента оборачиваемости активов по итогам 3 кв. 2017 г. обусловлено ростом выручки компании на 11,29% по сравнению с 3 кв. 2016 г.

Рентабельность активов показывает сколько чистой прибыли приходится на 1 рубль суммарных активов компании. Данный показатель в 3 кв. 2017 г. равен 3,88%, то есть на 1 рубль активов компании приходится 3,88 коп. чистой прибыли. Повышение уровня данного показателя в анализируемом периоде текущего года по сравнению с 3 кв. 2016 г. обусловлено ростом финансового результата, полученным компанией ПАО "ТГК-1" по итогам 9 месяцев 2017 года.

Рентабельность собственного капитала показывает уровень капитaloотдачи собственного капитала. Для

компании ПАО "ТГК-1" данный показатель по итогам 9 мес. 2016 года составил 4,08%. На 30.09.2017 г. рентабельность собственного капитала составила 5,06%. Положительное влияние на динамику данного показателя в отчетном периоде оказало увеличение чистой прибыли вследствие повышения доходов от продажи электрической энергии и мощности, экономии по процентам к уплате, положительных курсовых разницы. Сумма непокрытого убытка с учетом непокрытого убытка прошлых лет в 3 кв. 2016 г. и в 3 кв. 2017 г. равна нулю. Сумма непокрытого убытка на отчетную дату учитывает непокрытый убыток прошлых лет, непокрытый убыток отчетного года, а также нераспределенную прибыль прошлых лет и нераспределенную прибыль отчетного периода.

Непокрытый убыток с учетом непокрытого убытка прошлых лет по отношению к балансовой величине активов в 3 кв. 2016 г. и 3 кв. 2017 г. отсутствует.

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

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

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

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

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

Наименование показателя	2016, 9 мес.	2017, 9 мес.
Чистый оборотный капитал	2 915 431	13 018 058
Коэффициент текущей ликвидности	1.17	2.49
Коэффициент быстрой ликвидности	1.01	2.14

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

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

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

Чистый оборотный капитал характеризует величину оборотного капитала, свободного от краткосрочных обязательств, т.е. долю оборотных средств компании, которая профинансирована из долгосрочных источников и которую не надо использовать для погашения текущего долга. По итогам 3 кв. 2017 г. данный показатель составил 13 018 058 тыс. руб. в результате сокращения части краткосрочных обязательств за счет переквалификации краткосрочных кредитов и займов в долгосрочные.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько текущих активов предприятия приходится на 1 рубль текущих обязательств. По итогам 3 кв. 2016 г. данный показатель составил 1,17, по итогам 3 кв. 2017 г. – 2,49. Значения показателя текущей ликвидности на отчетные даты свидетельствуют об устойчивом финансовом состоянии компании ПАО "ТГК-1" и отражают достаточность финансовых ресурсов у Общества для удовлетворения требований кредиторов.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам. Значение данного показателя в 3 кв. 2016 г. составило 1,01, в 3 кв. 2017 г. – 2,14. Рост уровня показателя по итогам 3 квартала 2017 года по сравнению с уровнем данного показателя в 2016 году связан с повышением уровня денежных средств, как наиболее ликвидных активов компании, и сокращением краткосрочных обязательств.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-

хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: ***Нет***

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

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.09.2017 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: ***акции***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Акционерное общество "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"***

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

ИНН: ***7810577007***

ОГРН: ***1107847010941***

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

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

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

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

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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

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

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

Общество не осуществляло выпуск привилегированных акций.

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

За 2015 и 2016 годы решений о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по обыкновенным акциям Общества акционерами не принималось.

Дополнительная информация: ***отсутствует***

Вид ценных бумаг: ***акции***

Полное фирменное наименование эмитента: ***Публичное акционерное общество "Мурманская ТЭЦ"***

Сокращенное фирменное наименование эмитента: ***ПАО "Мурманская ТЭЦ"***

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

ИНН: ***5190141373***

ОГРН: ***1055100064524***

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
29.11.2005	1-01-55148-E	ФСФР России
29.11.2005	2-01-55148-E	ФСФР России
11.08.2016	1-01-55148-E-001D	Банк России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***3 085 891 261***

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 851 534 756,60 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 958 294**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

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

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

За период с 01.10.2005 г. по 31.12.2016 г., решений о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по привилегированным акциям Общества акционерами не принималось.

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

За период с 01.10.2005 г. по 31.12.2016 г., решений о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по обыкновенным акциям Общества акционерами не принималось.

Дополнительная информация: **отсутствует**

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

Объект финансового вложения: **Займы ПАО "Мурманская ТЭЦ"**

Размер вложения в денежном выражении: **1 286 700.34**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: **На 30.09.17 г. плата ПАО "Мурманская ТЭЦ" за пользование заемными средствами за 9 месяцев 2017 года составила 107 440 тыс. руб. Размер неустойки за несвоевременные платежи – 0,00 тыс. руб.**

Дополнительная информация: **отсутствует**

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: **Потенциальные убытки по каждому виду инвестиций ограничены балансовой стоимостью вложений**

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

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

Положение по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н) с учетом изменений;

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

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.09.2017 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Прочие	135 882	31 888
НИОКР	7 333	0
ИТОГО	143 215	31 888

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о

своих нематериальных активах:

Положение по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н) с учетом изменений;

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

Отчетная дата: **30.09.2017**

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 6,95 ГВт. Объединяет 53 электростанций в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях. 19 из них расположены за Полярным кругом.

ПАО «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 (АО «АТС»), цену КОМ – Системный оператор (АО «СО ЕЭС») на основании итогов конкурентного отбора мощности на соответствующий год.

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

В декабре 2016 года введен в эксплуатацию последний объект, созданный в рамках программы ДПМ ПАО «ТГК-1», – газотурбинная теплоэлектростанция на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ установленной электрической мощностью 100 МВт.

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

В 2011 году:

- 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 г. 180 МВт Первомайской ТЭЦ (ст.№1);
- с 01.04.2011 г. 450 МВт Южной ТЭЦ (ст.№4);
- с 01.07.2011 г. 29,5 МВт Лесогорской ГЭС (ст.№2).

В 2012 году:

- 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.

В 2013 году:

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

В 2014 году:

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

В 2017 году:

- с 01.01.2017 г. 100 МВт Центральной ТЭЦ.

Компания воспользовалась правом отказа от исполнения ДПМ с целью поставки мощности соответствующих объектов по цене, определенной по результатам КОМ, по объектам гидрогенерации: гидроагрегатам

Светогорской ГЭС (ст. №1, 3 – с 2012 г., ст. №4 – с 2013 г., ст. №2 – с 2014 г.) и Лесогорской ГЭС (ст. №1 – с 2012 г., ст. №2 – с 2013 г., ст. №3 – с 2014 г., ст. №4 – с 2015 г.).

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для Общества является рынок PCB («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. С концерном «Fortum Power and Heat OY» заключен очередной контакт на 2017-2018 гг. Контракты с RAO Nordic Oy пролонгированы до конца 2017 года.

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

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

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

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

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

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

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

- снижение негативного воздействия электроэнергетики на окружающую среду на основе применения наилучших технологий.

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

Анализ тенденций развития рынка теплознегергии

На рынке тепловой энергии Санкт-Петербурга, Петрозаводска, Мурманска и Апатитов Мурманской области Эмитент является стратегическим поставщиком. Установленная тепловая мощность Общества (с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ») составила 13,65 тыс. 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 АО «Теплосеть Санкт-Петербурга», в структуру акционерного капитала которого, помимо Эмитента, входит ГУП «ГЭК 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 ПАО «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 и в 2016 – порядка 500 тыс. Гкал.

Согласно прогнозу, представленному в Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 г., централизованное потребление тепловой энергии предполагает до 2025 года сохранение объемов теплопотребления на уровне 2015 года и последующий их умеренный рост до 1 325 млн. Гкал к 2035 году. До 2035 года генерирующее оборудование тепловых электростанций в объеме 129,2 млн. кВт достигнет установленных сроков эксплуатации и потребует инвестиционных решений по обновлению или выводу из эксплуатации генерирующего оборудования.

В целях повышения эффективности работы систем теплоснабжения и привлечения инвестиций в отрасль 25 июля 2017 года Совет Федерации одобрил изменения в Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении». Документ предусматривает поэтапную отмену государственного регулирования тарифов на тепловую энергию, теплоноситель в виде пара и тарифов на тепловую энергию на коллекторах источников с учетом особенностей отдельных категорий потребителей. Устанавливается только предельный уровень цены на тепловую энергию для конечного потребителя – уровень «альтернативной котельной».

Внедрение новой целевой модели рынка тепловой энергии будет осуществляться поэтапно на территории отдельных поселений, городских округов, отнесенных к ценовым зонам по согласованию с высшими исполнительными органами государственной власти субъектов Российской Федерации и исполнительно-распорядительными органами муниципальных образований и при соблюдении иных установленных критериев. Перечень ценовых зон теплоснабжения будет утверждаться Правительством Российской Федерации на основании предложений Минэнерго России.

Предельная цена определяется не из затрат и нормы прибыли, а ценой поставки теплоэнергии от альтернативного, замещающего централизованное теплоснабжение источника. 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. Предусмотрен переходный период роста стоимости до уровня «альтернативной котельной», длительностью от 5 до 10 лет.

В каждой системе централизованного теплоснабжения (поселения или района) будет определена единая теплоснабжающая организация (ETO). ETO обязана реализовывать мероприятия по строительству, реконструкции, модернизации объектов теплоснабжения, определенные для нее в схеме теплоснабжения, а также отвечать за качество предоставления услуги и допустимые перерывы в обеспечении тепловой энергии. Введен новый вид муниципального контроля за выполнением ETO инвестиционных мероприятий. Предусмотрено обязательное заключение между ETO и органом местного самоуправления соглашения о реализации схемы теплоснабжения.

Также, Федеральный закон устанавливает особенности заключения концессионного соглашения, объектом которого являются объекты теплоснабжения, централизованные системы горячего водоснабжения, отдельные объекты таких систем в ценовых зонах теплоснабжения.

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.

Результаты деятельности ПАО «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 ПАО «ТГК-1» и находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения;
- реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- модернизация устаревших генерирующих мощностей и замена энергетического оборудования, достигшего предельного технического состояния, с использованием оборудования, имеющего более высокий коэффициент полезного действия и принципиально иной уровень надежности, соотносимый с принятыми международными стандартами;
- проекты, направленные на защиту окружающей среды, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов.

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

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

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. Кандидат экономических наук

Балтийский государственный технический университет «Военмех» имени Д. Ф. Устинова, 1997 г.

Санкт-Петербургский государственный университет, 2002 г.

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

Санкт-Петербургский международный институт менеджмента, 2011 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	2015	АО "Александровскрайгаз"	Член Совета директоров
2012	н/в	Gazprom Neft Finance B.V.	Член Наблюдательного совета
2012	н/в	ПАО "Газпром"	Член Правления, Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидкых углеводородов, начальник Департамента
2012	2013	ОАО "Газпром нефтехим Салават" (в настоящее время ООО "Газпром нефтехим Салават")	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	Член Правления, Председатель Правления
2012	2014	АО "Лиетувос Дуйос"	Член Правления
2012	2014	ОАО "Интер РАО" (в настоящее время ПАО "Интер РАО")	Член Совета директоров
2012	2013	ЗАО "Нортгаз"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2014	ОАО "НОВАТЭК" (в настоящее время ПАО "НОВАТЭК")	Член Совета директоров
2012	н/в	ООО "Газпром межрегионгаз"(ранее - ООО "Межрегионгаз")	Генеральный директор (по совместительству)
2012	2014	ОАО "Газпром газораспределение" (в настоящее время ООО "Газпром газораспределение")	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	н/в	АО "Латвияс Газе"	Член Совета общества, Председатель Совета общества
2012	н/в	ТОО "КазРосГаз"	Член Наблюдательного совета
2012	н/в	ОАО "Востокгазпром"	Член Совета директоров
2012	н/в	ОАО "Томскгазпром"	Член Совета директоров
2012	н/в	ПАО "Газпром нефть"	Член Совета директоров
2012	н/в	АО "ФК "Зенит"	Член Совета директоров
2012	н/в	ПАО "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2012	н/в	ПАО "ТГК-1"	Председатель Совета директоров
2012	н/в	АО "АБ "РОССИЯ"	Член Совета директоров
2012	н/в	Банк ГПБ (АО)	Член Совета директоров
2012	2013	ООО "Газпром газомоторное топливо"	Член Совета директоров
2013	2015	ОАО "МОЭК" (в настоящее время ПАО "МОЭК")	Председатель Совета директоров
2013	н/в	АО "Всероссийский банк развития регионов"	Член Наблюдательного совета
2014	2015	АО "Левокумскрайгаз"	Член Совета директоров
2014	2015	АО "Крымскрайгаз"	Генеральный директор (по совместительству)
2014	н/в	АО "Газпром газораспределение"	Генеральный директор управляющей организации
2015	н/в	Союз организаций нефтегазовой отрасли "Российское газовое общество"	Член Наблюдательного совета
2016	н/в	АО "Conexus Baltic Grid"	Председатель Совета общества
2017	н/в	ООО "РусГазАльянс"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федоров Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее. Кандидат экономических наук

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

Московский энергетический институт (технический университет), 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	н/в	ПАО "Газпром"	Начальник Управления
2008	н/в	ПАО "ОГК-2"	Председатель Совета директоров
2008	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2008	2012	ЗАО "Межрегион-Энергострой"	Председатель Совета директоров
2008	2012	ЗАО "Межрегионэнергострой" (с 20.08.2015 - ЗАО "МРЭС", с 20.10.2015 АО "Газпром энергоремонт")	Председатель Совета директоров
2008	2013	ЗАО "Каунасская термофикационная электростанция"	Член Правления
2008	н/в	ПАО "Мосэнерго"	Член Совета директоров
2008	н/в	ПАО "Центрэнергохолдинг"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	н/в	ПАО "Центрэнергохолдинг"	Генеральный директор
2009	н/в	ООО "Газпром энергохолдинг"	Генеральный директор
2009	н/в	АО "Тюменская энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
2009	2013	ПАО "Россети"	Член Совета директоров
2009	2013	ЗАО "Fortis Energy"	Член Правления
2010	2013	Фонд развития образования, науки и техники "Надежда"	Член Правления
2010	2012	ОАО "ТЭК Мосэнерго"	Член Правления
2010	2013	ЗАО "Кауно электрине"	Председатель Правления
2010	н/в	НП "Совет Производителей Энергии"	Член Наблюдательного совета, Председатель Наблюдательного совета
2011	н/в	ПАО "Интер РАО"	Член Совета директоров
2011	2015	ПАО "ФСК ЕЭС"	Член Совета директоров
2012	2017	ООО "Теплосбыт"	Член Совета директоров
2013	н/в	ПАО "МОЭК"	Член Совета директоров,

			Председатель Совета директоров
2013	2017	НП "Центр инновационных и энергетических технологий"	Член Наблюдательного совета
2014	2015	ЗАО "МРЭС" (с 20.10.2015 - АО "Газпром энергоремонт"	Председатель Совета директоров
2014	2015	ЗАО "Газпром Армения"	Член Совета директоров
2015	н/в	ООО "ГЭХ Инжиниринг"	Председатель Совета директоров
2015	2016	ООО "Ситуационный центр ГЭХ" (до 14.06.2016 - ООО "ГЭХ Инжиниринг")	Член Совета директоров
2017	2017	ООО "Адлерская ТЭС"	Генеральный директор
2017	н/в	ООО "Амурская ТЭС"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Абдушукуров Парвиз Фарходович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1964**

Образование:

Высшее.

Таджикский государственный университет, 1991 г.

Московский энергетический институт (технический университет), 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		
2005	2013	ООО "ПЭК"	Генеральный директор
2011	н/в	ПАО "Фортум"	Вице-президент, Заместитель генерального директора по операционной деятельности - Главный инженер
2011	н/в	АО "УТСК"	Заместитель генерального директора по операционной деятельности- главный инженер
2011	н/в	АО "УТСК"	Член Совета Директоров
2012	н/в	АО "ЧЭР"	Член Совета Директоров
2012	2014	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Член Совета Директоров

2014	н/в	АО "ЧЭР"	Заместитель генерального директора по операционной деятельности
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета Директоров
2017	н/в	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Член Совета Директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по надежности	Нет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Барвинок Алексей Витальевич**

Год рождения: **1971**

Образование:

**Высшее. Кандидат технических наук, Доктор экономических наук, Профессор
Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, 1994 г.
Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, 1996 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	2014	ПАО "Силовые машины"	Член Правления, заместитель генерального директора – директор по сбыту
2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Генеральный директор
2015	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2016	н/в	ООО "ТГК-Сервис"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Ерошин Юрий Александрович

Независимый член совета директоров

Год рождения: 1980

Образование:

Высшее. Кандидат экономических наук

Московский Энергетический Институт (технический университет), 2001 г.

Московский Энергетический Институт (технический университет), 2003 г.

Высшая школа международного бизнеса Академии народного хозяйства при Правительстве РФ, 2009 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	н/в	ПАО "Фортум"	Вице-президент по управлению портфелем производства и трейдинга
2012	2017	АО "Читаэнергосбыт"	Член Совета директоров
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2017	н/в	АО "ЧЭР"	Член Совета директоров
2017	н/в	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров
2017	н/в	ООО "УК "Вертроэнергетика"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур

банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Каутинен Кари**

Год рождения: **1964**

Образование:

Высшее. Кандидат юридических наук

Университет г. Хельсинки, 1989 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	2014	Корпорация Fortum	Вице-президент, стратегия, поглощения и слияния компаний
2008	н/в	ПАО "Фортум"	Член Совета директоров
2009	2013	ПАО "Курганская генерирующая компания"	Член Совета директоров
2009	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2014	2016	Корпорация Fortum	Старший вице-президент по стратегии, слияниям и поглощениям
2014	н/в	KAKU Capital Oy	Председатель Совета директоров
2014	н/в	Корпорация Fortum	Член Правления
2016	н/в	Корпорация Fortum	Старший вице-президент по корпоративным слияниям и поглощениям и развитию солнечной и ветряной генерации

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Коробкина Ирина Юрьевна**

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее.

Государственный университет управления

Московский государственный юридический университет имени О.Е. Кутафина

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	2012	ПАО "Газпром"	Заместитель начальника отдела, Начальник отдела
2009	н/в	ПАО "Центрэнергохолдинг"	Член Совета директоров
2009	2017	ПАО "Центрэнергохолдинг"	Корпоративный секретарь
2010	2015	ПАО "МТЭР"	Член Совета директоров
2016	н/в	ПАО "МТЭР"	Член Совета директоров
2011	н/в	ООО "МРЭС"	Член Совета директоров
2011	н/в	ПАО "ОГК-2"	Член Совета директоров
2011	н/в	ООО "ППТК"	Член Совета директоров
2011	н/в	ООО "МРЭС Штокман"	Член Совета директоров
2012	н/в	ПАО "Центрэнергохолдинг"	Председатель Совета директоров
2012	н/в	ПАО "Газпром"	Заместитель начальника Управления
2014	н/в	ПАО "МОЭК"	Член Совета директоров
2014	н/в	ЗАО "ТеконГруп"	Член Совета директоров
2015	н/в	ООО "ГЭХ Инжиниринг"	Член Совета директоров
2015	н/в	АО "Газпром энергоремонт" (до 20.08.2015 - ЗАО "МРЭС", до 20.10.2015 - ЗАО "Межрегионэнергострой")	Председатель Совета директоров
2015	н/в	Serbskaya Generacija LLC Novi Sad	Член Совета директоров
2015	2016	ООО "Ситуационный центр ГЭХ" (до 14.06.2016 - ООО "ГЭХ Инжиниринг")	Член Совета директоров
2015	2016	ПАО "Мосэнерго"	Член Совета директоров
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2016	н/в	АО "МОЭК-Проект"	Член Совета директоров
2016	2017	ООО "ТЭР-Москва"	Член Совета директоров
2016	н/в	ООО "ТЭР-Сервис"	Член Совета директоров
2016	2016	ООО "АНТ-Сервис"	Член Совета директоров
2016	2016	ООО "ТГК-Сервис"	Член Совета директоров
2017	н/в	ПАО "Центрэнергохолдинг"	Заместитель генерального директора

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур

банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):
Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: 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	ПАО "Фортум"	Генеральный директор, Член Совета директоров
2009	н/в	АО "УТСК"	Генеральный директор
2009	н/в	АО "ЧЭР"	Член Совета директоров
2009	н/в	Корпорация Fortum	Член Правления, Исполнительный Вице-президент Корпорации Fortum, Президент дивизиона "Россия"
2009	2017	ООО "Фортум Энергия"	Генеральный директор
2009	2012	ОАО "Монди СЛПК"	Член Совета директоров
2009	н/в	АО "УТСК"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2010	н/в	НП "Совет производителей энергии"	Член Наблюдательного совета
2010	н/в	ПАО "ТГК-1"	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 союза
2012	н/в	АО "ЧЭР"	Генеральный директор
2013	2014	ООО "ТТЭЦ"	Генеральный директор
2014	н/в	Aggreko Eurasia LLC	Председатель Совета директоров
2014	н/в	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Председатель комиссии по ЖКХ, Руководитель Координационного совета отделений промышленников и предпринимателей РСПП в Уральском Федеральном округе
2017	н/в	ООО "УК "Ветроэнергетика"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям	Нет

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шаталов Игорь Игоревич**

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее.

Ленинградский политехнический институт, 1988 г.

Московский государственный институт международных отношений МИД России, 2006 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	2013	ТОО СП "Петроматик"	Директор
2004	2015	ПАО "Газпром"	Заместитель начальника Департамента
2006	н/в	Фонд "Газпромипотека"	Член Попечительского совета
2007	н/в	АО "Газпром газораспределение"	Член Совета директоров
2009	н/в	ОАО "Белгазпромбанк"	Член Совета директоров
2012	н/в	ОАО "Газпром трансгаз Беларусь"	Член Наблюдательного совета
2014	н/в	ЗАО "Газпром Армения"	Член Совета директоров
2014	н/в	ЗАО "Северный научно-исследовательский институт гидротехники и мелиорации"	Член Совета директоров
2015	н/в	ПАО "ВНИПИгаздобыча"	Член Совета директоров
2015	н/в	АО "Гипроспецгаз"	Член Совета директоров
2015	н/в	ПАО "Газпром"	Первый заместитель начальника Департамента
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2016	н/в	Gazprom Holding Cooperatie U.A.	Член Наблюдательного совета
2017	н/в	ООО «Амурская ТЭС»	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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: Шацкий Павел Олегович

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее.

Российский Государственный аграрный заочный университет, 1997 г.

Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования Государственный университет управления, 2002 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	н/в	ООО "Газпром энергохолдинг"	Первый заместитель Генерального директора
2009	н/в	ПАО "ОГК-2"	Член Совета директоров
2009	н/в	ПАО "Центрэнергохолдинг"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2009	2012	ОАО "ТЭК Мосэнерго"	Член Совета директоров
2010	2013	ОАО "РАО Энергетические системы Востока"	Член Совета директоров
2011	2017	ООО "Теплосбыт"	Член Совета директоров
2011	н/в	ООО "МРЭС Штокман"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2012	2015	ЗАО "Межрегион-Энергострой"	Член Совета директоров
2012	2014	ОАО "Россети"	Член Совета директоров
2013	н/в	ПАО "МОЭК"	Член Совета директоров
2013	2014	ООО "Теплоэнергоремонт"	Член Совета директоров
2013	2014	ООО "Спецавтотранс"	Член Совета директоров
2014	н/в	АО "Газпром энергоремонт" (до 20.08.2015 - ЗАО "МРЭС", до 20.10.2015 - ЗАО "Межрегионэнергострой")	Член Совета директоров
2015	н/в	ПАО "Мосэнерго"	Член Совета директоров
2015	н/в	ООО "Ситуационный центр ГЭХ" (до 14.06.2016 - ООО "ГЭХ Инжиниринг")	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2017	н/в	ООО "Спецавтотранс"	Член Совета директоров
2017	н/в	ООО "Амурская ТЭС"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Шевчук Александр Викторович***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1983***

Образование:

Высшее.

Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, 2005 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		
2011	2012	ОАО "МРСК Северного Кавказа"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Волгоградгаз"	Член Совета директоров
2011	2012	ОАО "Уренгойтрубопроводстрой"	Член Совета директоров
2011	2014	ОАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2011	2017	ПАО "МРСК Юга"	Член Совета директоров
2011	н/в	ПАО "МРСК Центра"	Член Совета директоров
2012	2016	ПАО "Мостотрест"	Член Совета директоров
2013	2014	ОАО "УАЗ"	Член Совета директоров
2013	н/в	АО "Роснано"	Член ревизионной комиссии
2013	н/в	ПАО "Ростелеком"	Член ревизионной комиссии
2014	н/в	Некоммерческая организация Ассоциация профессиональных инвесторов	Исполнительный директор
2014	н/в	ПАО "МРСК Центра и Приволжья"	Член Совета директоров
2015	н/в	ПАО "ОГК-2"	Член Совета директоров
2016	н/в	ОАО "МРСК Урала"	Член Совета директоров
2016	н/в	ПАО "МРСК Северо-Запада"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

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

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

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления

эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

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

Лицо 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 в соответствии с пунктом 20.1 статьи 20 Устава ПАО "ТГК-1" 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. Решение о дате определения (фиксации) 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 настоящего Устава;
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 (финансовой) отчетности, а также распределением прибыли и убытков Общества по результатам отчетного 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, освобождение от занимаемой должности или досрочное прекращение полномочий Корпоративного секретаря Общества или Секретаря Совета директоров, 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, утвержденные которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров;
19. Утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утвержденные которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утвержденные 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;
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 об обращении с заявлением о листинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в акции Общества;
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. Принятие решения о назначении на должность (об освобождении от занимаемой должности) руководителя подразделения внутреннего аудита Общества, а также согласование кандидатур на отдельные должности Управления (исполнительского аппарата) Общества, определяемые Советом директоров Общества;
33. Утверждение общей структуры: исполнительного аппарата Общества, филиалов и представительств Общества;
34. Создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация;
35. Рекомендации Общему собранию акционеров Общества о передаче полномочий Генеральному директору 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», настоящим Уставом, 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 аudit финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утверждение условий договора с ним.
40. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения (или порядка ее определения) 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 настоящего Устава;
41. Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
42. Утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчета об итогах выпуска (дополнительного 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» или иными федеральными законами;
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 о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
48. Принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении крупных сделок, в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
49. Принятие решений о согласии на совершение сделок (до их совершения), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения земельных участков, принадлежащих Обществу;
50. Принятие решений о согласии на совершение 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 настоящего Устава имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества. Положения настоящего подпункта не распространяются в отношении сделок, порядок получения решения о согласии на совершение которых предусмотрен подпунктами 20, 45, 47-49, 52-57 пункта 20.1. статьи 20 настоящего Устава;
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 о согласии на совершение 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 оценщика, превышает 5 млн. рублей;
53. Принятие решений о согласии на совершение 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 получение решения о согласии на совершение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;
54. Принятие решений о согласии на совершение 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 принятие решения о согласии на совершение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены; Данный пункт не применяется при списании имущества в порядке, установленном внутренними документами Общества;
55. Принятие решений о согласии на совершение 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. Получение согласия на совершение вышеуказанных сделок необходимо 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 настоящего Устава имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
56. Принятие решений о согласии на совершение 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, определения порядка управления временно свободными денежными средствами Общества, а также принятие решений о согласии на совершение

Обществом указанных сделок (до их совершения) 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 изменении величины уставного капитала ДЗО;

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

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) о согласии на совершение или о последующем 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 согласии на совершение 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, утвержденным Советом директоров Общества, а также о совершении ДЗО указанных сделок в случаях, когда указанный порядок взаимодействия не утвержден;

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

м) о выплате вознаграждений членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ДЗО;

н) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (корректированных 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 (корректированного 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 отчетного 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 отчетного года, а также по результатам отчетного 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, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты

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

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

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

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

64. Утверждение бизнес-планов (корректированных 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 выше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 настоящего Устава 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 (корректированных 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 (определении основных условий) коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений. Такие решения принимаются Советом директоров до совершения указанных сделок;

73. Принятие решений о согласии на совершение сделок (до их совершения), 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, оферты) на приобретение акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, 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, оферты) на приобретение акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке;
85. Утверждение кодекса корпоративной этики, кодекса корпоративного управления и рассмотрение вопросов в связи с их реализацией, в том числе контроль соблюдения в Обществе корпоративной этики, кодекса корпоративного управления, реализации мер противодействия коррупции и мошенничеству, урегулирования конфликтов интересов и корпоративных конфликтов;
86. Утверждение общей политики в области управления рисками и внутреннего контроля, принятие решения о проведении периодической оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, рассмотрение результатов оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, получение информации о наиболее существенных рисках и, при необходимости, предоставление рекомендаций по управлению указанными рисками и по совершенствованию мероприятий по управлению рисками; утверждение допустимого уровня риска Общества; а также иные полномочия, предусмотренные утвержденной Советом директоров Общества Политикой внутреннего аудита;
87. Утверждение заключения о крупной сделке в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
88. Утверждение отчета о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность;
89. Предварительное одобрение договора, на основании которого акционером вносится безвозмездный вклад в имущество Общества, не увеличивающий уставный капитал Общества и не изменяющий номинальную стоимость акций Общества;
90. Иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.
- Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение исполнительных органов Общества.

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Барвинок Алексей Витальевич**

Год рождения: **1971**

Образование:

**Высшее. Кандидат технических наук, Доктор экономических наук, Профессор
Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, 1994 г.
Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, 1996 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	2014	ПАО "Силовые машины"	Член Правления, заместитель генерального директора – директор по сбыту
2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Генеральный директор
2015	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2016	н/в	ООО "ТГК-Сервис"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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: *Барвинок Алексей Витальевич*

Год рождения: *1971*

Образование:

*Высшее. Кандидат технических наук, Доктор экономических наук, Профессор
Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, 1994 г.
Российская экономическая академия им. Г.В. Плеханова, 1996 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	2014	ПАО "Силовые машины"	Член Правления, заместитель генерального директора – директор по сбыту
2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Генеральный директор
2015	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Совета директоров
2016	н/в	ООО "ТГК-Сервис"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Ведерчик Вадим Евгеньевич*

Год рождения: *1979*

Образование:

Высшее.

Санкт-Петербургский государственный политехнический университет, 2002 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	2014	ОАО "ТГК-1"	Директор по капитальному строительству

2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора по капитальному строительству
2017	н/в	АО "ХТК"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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: **Воробьев Алексей Иосифович**

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее.

Ленинградское высшее зенитное ракетное командное училище имени 60-летия Великого Октября, 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		
2011	2017	ПАО "ТГК-1"	Заместитель главного инженера
2017	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора - главный инженер ПАО "ТГК-1" - директор филиала "Невский"

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.00001405**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.00001405**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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: Карцев Игорь Владимирович

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее.

Воронежский политехнический институт, 1989 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	2017	ПАО "ТГК-1"	Главный инженер филиала «Карельский»
2017	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора - директор филиала "Карельский"

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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: Курбатов Игорь Васильевич

Год рождения: **1968**

Образование:

Высшее. Кандидат экономических наук.

Калининское Суворовское военное училище, 1985 г.

Харьковское высшее танковое командное училище, 1989 г.

Академия налоговой полиции ФСНП РФ по специальности «Финансы и кредит», 2001 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		
2011	2014	ОАО "Первый Республиканский Банк"	Советник Председателя Совета директоров
2014	2017	ООО "Лавина"	Председатель Совета директоров
2017	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора по корпоративной защите
2017	н/в	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Директор по корпоративной защите

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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):

2014 г. - введена процедура банкротства ОАО "Первый Республиканский Банк". Занимаемая должность - Советник Председателя Совета директоров.

ФИО: **Лисицкий Эдуард Николаевич**

Год рождения: **1973**

Образование:

Высшее.

Санкт-Петербургский государственный технический университет, 1996 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	ОАО "ТГК-1"	Директор Правобережной ТЭЦ
2012	2014	ОАО "ТГК-1"	Директор по развитию
2014	н/в	ПАО «ТГК-1»	Заместитель генерального директора по развитию
2014	н/в	АО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Председатель Совета директоров
2015	н/в	АО "ХТК"	Председатель Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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: **Назаров Станислав Валентинович**

Год рождения: **1970**

Образование:

Высшее.

Мурманское ордена «Знак Почета» мореходное училище им. И.И. Месяцева, 1990 г.

Мурманский государственный технический университет, 2006 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	2016	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Исполнительный директор
2011	2012	ООО "Кольская тепловая компания"	Генеральный директор (внешнее совместительство)
2015	2016	ПАО "ТГК-1"	Заместитель директора Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС филиала "Кольский" (внешнее совместительство)
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора - Директор филиала "Кольский"
2016	н/в	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров
2016	н/в	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Генеральный директор (по совместительству)

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Семенов Геннадий Станиславович

Год рождения: **1965**

Образование:

Высшее.

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 ЕЭС"	Начальник управления разработки и сопровождения контрактов, заместитель руководителя Географического дивизиона «Россия», руководитель Департамента по продажам на НОРЭМ, руководитель Департамента торговой деятельности, руководитель Департамента торговой

			деятельности
2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту
2014	2016	ООО "Газпром энергохолдинг"	Директор по работе на рынке электроэнергии (по совместительству)
2015	2017	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Соколов Андрей Геннадьевич***

Год рождения: ***1963***

Образование:

Высшее.

Ленинградский государственный университет, 1985 г.

Ленинградский государственный 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		
2010	2014	ОАО "ТГК-1"	Директор по логистике
2011	н/в	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров
2014	2016	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора по ресурсообеспечению
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора
2016	н/в	ООО "ТГК-Сервис"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за

преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Станишевская Раиса Владимировна*

Год рождения: **1959**

Образование:

Высшее.

Ленинградский институт советской торговли, 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	ПАО "ТГК-1"	Главный бухгалтер

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0000001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0000001**

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Тузников Михаил Алексеевич*

Год рождения: **1961**

Образование:

Высшее. Кандидат технических наук.

Ленинградский политехнический институт им. М.И. Калинина, 1985 г.

Санкт-Петербургский государственный университет, 2004 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	СевЗапНИПИЭнергопром - СевЗапЭнергомонтажпроект ОАО "СевЗап НТЦ"	Директор производственного центра
2012	2014	ОАО "ТГК-1"	Директор по экономике и финансам
2013	н/в	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров
2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Заместитель генерального директора по экономике и финансам

2015	н/в	ООО "Теплосеть Санкт-Петербурга"	Член Совета директоров
------	-----	----------------------------------	------------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Компетенции Правления Общества в соответствии с пунктом 27.4 статьи 27 Устава ПАО "ТГК-1" относятся следующие вопросы:

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 (корректированного 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 согласии на совершение Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), до их совершения, 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, согласие на совершение которых в соответствии с настоящим Уставом отнесено к компетенции Совета директоров Общества;
8. Принимает решения о согласии на совершение Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), до их совершения, 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. Получение согласия на совершение вышеуказанных сделок необходимо 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 заработка плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2017, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	30 160.32
Заработка плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	30 160.32

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

В соответствии с Уставом ПАО "ТГК-1", а также в соответствии с утвержденным годовым Общим собранием акционеров Положением «О порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО "ТГК-1" членам Совета директоров может выплачиваться вознаграждения и компенсации расходов, связанных с исполнением ими своих функций. Вознаграждение членам Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей вознаграждения.

Базовую часть вознаграждения составляет вознаграждение, выплачиваемое членам Совета директоров Общества за участие в заседаниях Совета директоров. За участие в заседании Совета директоров члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 4 (четырем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с Положением Председателю Совета директоров (заместителю Председателя Совета директоров либо иному лицу, председательствовавшему на заседании Совета директоров) за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя), увеличивается на 50%.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров Общества по итогам финансового года в случае наличия чистой прибыли Общества. Решение о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения принимается Общим собранием акционеров Общества. В решении Общего собрания акционеров Общества о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения определяется его общая сумма. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать 5 (Пять) процентов чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором был избран данный состав Совета директоров Общества.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается в течение месяца после даты проведения Общего собрания акционеров Общества, указанного в Положении.

Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества распределяется между членами Совета директоров в равных долях, за исключением случаев, указанных в Положении.

Дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества не выплачивается членам Совета директоров, принявшим участие менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избрания до момента прекращения полномочий).

Если в Обществе отсутствует чистая прибыль, дополнительная часть вознаграждения членов Совета директоров Общества не определяется.

Членам Совета директоров в качестве компенсации расходов производятся выплаты за осуществление ими своих полномочий. Компенсация расходов выплачивается членам Совета директоров при условии предоставления ими документов, подтверждающих произведенные расходы. Документы, подтверждающие произведенные расходы,

должны быть предоставлены в бухгалтерию Общества.

Члены Совета директоров Общества не вправе получать иные вознаграждения и (или) компенсации расходов за осуществление ими своих полномочий, за исключением указанных в Положении.

Выплата вознаграждения и (или) компенсации расходов производится Обществом путем перечисления денежных средств на личный счет члена Совета директоров или через кассу Общества.

Информация о вознаграждении и (или) компенсации расходов, выплачиваемых членам Совета директоров, раскрывается Обществом в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Членам Совета директоров, являющимся лицами, в отношении которых законодательством Российской Федерации установлен запрет на получение выплат от коммерческих организаций, вознаграждение не выплачивается.

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2017, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработка плата	58 429.67
Премии	32 256.43
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	90 686.1

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: В соответствии с п. 4.8. Положения о Правлении Публичного акционерного общества "Территориальная генерирующая компания № 1":

"Членам Правления Общества в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается вознаграждение в соответствии с договором, заключаемым каждым из них с Обществом. По решению Совета директоров Общества членам Правления может быть выплачено дополнительное вознаграждение в зависимости от результатов деятельности Общества".

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа управления	2017, 9 мес.
Совет директоров	0
Коллегиальный исполнительный орган	11 235.86

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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: **Коршиков Денис Анатольевич**

Год рождения: **1983**

Образование:

Высшее.

Казанский государственный университет, 2005 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	н/в	ООО "Газпром энергохолдинг"	Начальник отдела долгосрочных финансовых вложений
2016	н/в	ПАО "ОГК-2"	Член Ревизионной комиссии
2017	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Котляр Анатолий Анатольевич***

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
2014	н/в	ПАО "Мосэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Ревизионной комиссии
2017	н/в	ПАО "Газпром нефть"	Член Ревизионной комиссии
2017	н/в	АО "Газпром промгаз"	Член Ревизионной комиссии
2017	н/в	АО "Оргэнергогаз"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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: **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	2013	ООО "Газпром энергохолдинг"	Главный специалист, зам. начальника Управления внутреннего аудита, начальник Управления внутреннего аудита
2011	н/в	ПАО "Центрэнергохолдинг"	Член Ревизионной комиссии
2011	2011	ОАО "ОГК-6"	Член Ревизионной комиссии
2011	н/в	ПАО "Мосэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2011	н/в	ОАО "ТГК-1"	Член Ревизионной комиссии
2011	н/в	ПАО "ОГК-2"	Член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ООО "Газпром Персонал"	Начальник управления внутреннего аудита ООО "Газпром энергохолдинг" Проекта Внутренний аудит
2013	н/в	ООО "Газпром энергохолдинг"	Член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ПАО "МОЭК"	Член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ООО "ОГК-Инвестпроект"	Ревизор
2014	н/в	ПАО "МТЭР"	Член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ООО "ППТК"	Член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ООО "ГЭХ Инжиниринг"	Член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ООО "Теплоэнергоремонт-Москва"	Член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ООО "МТЭР ЦТС"	Член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ЗАО "ЦРМЗ"	Ревизор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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: Салехов Марат Хасанович

Год рождения: 1973

Образование:

Высшее.

Московская государственная юридическая академия, 1999 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	ПАО "Газпром"	Первый заместитель начальника управления, начальник управления, заместитель начальника департамента – начальник управления
2009	н/в	ПАО "Мосэнерго"	Член Ревизионной комиссии
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Ревизионной комиссии
2017	н/в	ОАО "НГК "Славнефть"	Член Ревизионной комиссии
2017	н/в	ПАО "ВНИПИгаздобыча"	Член Ревизионной комиссии
2017	н/в	АО "Газпром электрогаз"	Член Ревизионной комиссии
2017	н/в	ОАО "Газэнергосервис"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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: Юзифович Александр Михайлович

Год рождения: 1980

Образование:

Высшее.

Воронежский государственный технический университет, 2002 г.

Санкт-Петербургский государственный университет, 2006 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	2015	ООО "Газпром энергохолдинг"	Главный специалист
2013	н/в	ПАО "Мурманская ТЭЦ"	Член Совета директоров
2015	н/в	ООО "Газпром энергохолдинг"	Заместитель начальника управления казначейства
2014	2017	АО "ХТК"	Член Совета директоров
2016	н/в	ПАО "ТГК-1"	Член Ревизионной комиссии
2017	н/в	ПАО "ОГК-2"	Член Ревизионной комиссии
2017	н/в	ПАО "МОЭК"	Член Ревизионной комиссии

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: ***эмитент не выпускал опционов***

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

Лицо указанных долей не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

Служба внутреннего аудита

Информация о руководителе такого отдельного структурного подразделения (органа) эмитента

Наименование должности руководителя структурного подразделения: ***Руководитель Службы внутреннего аудита***

ФИО: ***Старков Алексей Александрович***

Год рождения: ***1972***

Образование:

Высшее.

Санкт-Петербургский государственный университет, 1994 г.

Санкт-Петербургский государственный университет, 1996 г.

Обучение в рамках Президентской программы повышения квалификации управленческих кадров в Санкт-Петербургском государственном экономическом университете по программе "Менеджмент", 2013 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	ОАО "ТГК-1"	Начальник Информационно-аналитического отдела
2011	н/в	ООО "Газпром Персонал"	Начальник Службы внутреннего аудита ПАО «ТГК-1» Проекта Внутренний аудит
2017	н/в	ПАО "ТГК-1"	Руководитель Службы внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента: **эмитент не выпускал опционов**

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

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

Указанных родственных связей нет

Сведения о привлечении 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 (осуществляющую функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшимися) 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: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2017, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	1 059.9
Заработка плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	1 059.9

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

В соответствии с Уставом ПАО «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: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2017, 9 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработка плата	3 112.76
Премии	504.42
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	3 617.18

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

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2017, 9 мес.
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: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2017, 9 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 347.5
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	3 482 433.22
Выплаты социального характера работников за отчетный период	55 501.47

В ПАО "ТГК-1" действует профсоюзный орган – Совет представителей первичных профсоюзных организаций ПАО "ТГК-1" - выборный представительный коллегиальный орган первичных профсоюзных организаций Общественного объединения "Всероссийский Электропрофсоюз", действующий в филиалах и структурных подразделениях ПАО "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: **290 061**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **8**

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): **310 963**

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): **25.05.2017**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **310 963**

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

Акций 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. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"*
Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Газпром энергохолдинг"*

Место нахождения: *197198 Россия, г. Санкт-Петербург, Проспект Добролюбова 16 корп. 2 лит. А оф. 11*
ИНН: *7703323030*

ОГРН: *1037739465004*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *51.787%*

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1. Полное фирменное наименование: *Публичное акционерное общество "Газпром"*
Сокращенное фирменное наименование: *ПАО "Газпром"*

Место нахождения: *117420 Российская Федерация, г. Москва, Намёткина 16*
ИНН: *7736050003*

ОГРН: *1027700070518*

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 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента*

Вид контроля: *прямой контроль*

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: *100*

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: *0%*

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *отсутствуют*

1.2. Полное фирменное наименование: *Российская Федерация*

Сокращенное фирменное наименование: *отсутствует*

Место нахождения: *Российская Федерация*

ИНН: -

ОГРН: -

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*

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: *право*

распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента

Вид контроля: косвенный контроль

Все подконтрольные лицо, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Российская Федерация контролирует более 50% акций ПАО "Газпром":

1. Полное фирменное наименование: Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом

Сокращенное фирменное наименование: Росимущество

Доля в акционерном капитале ПАО "Газпром" 38,37%

Место нахождения: 109012, Российская Федерация, г. Москва, переулок Никольский, д. 9

ИНН: 7710723134, ОГРН: 1087746829994

2. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Роснефтегаз"

Сокращенное фирменное наименование: АО "Роснефтегаз"

Доля в акционерном капитале ПАО "Газпром" 10,97%

Место нахождения: 115035, Российская Федерация, г. Москва, набережная Софийская, д. 26/1

ИНН: 7705630445, ОГРН: 1047796902966

3. Полное фирменное наименование: Акционерное общество "Росгазификация"

Сокращенное фирменное наименование: АО "Росгазификация"

Доля в акционерном капитале ПАО "Газпром" 0,89%

Место нахождения: 127238, Российская Федерация, г. Москва, проезд Нижнелихоборский 3-й, д. 1А, стр. 6

ИНН: 7719040220, ОГРН: 1027739033410

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Акции ПАО "ТГК-1" принадлежащие ООО "Газпром энергохолдинг" находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО) и НКО АО НРД.

Сведения о номинальном держателе Банк ГПБ (АО):

Полное фирменное наименование: "Газпромбанк" (Акционерное общество)

Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)

ИНН: 7744001497, ОГРН: 1027700167110

Телефон: +7 (495) 913-7474

Факс: +7 (495) 913-7319

Адрес электронной почты: mailbox@gazprombank.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг №: 177-04464-000100

Дата выдачи: 10.01.2001

Дата окончания действия: Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России

Количество обыкновенных акций ПАО "ТГК-1", принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО): 1 994 708 027 733

Количество привилегированных акций ПАО "ТГК-1", принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО): 0

Информация о номинальном держателе НКО АО НРД:

Полное фирменное наименование: Небанковская кредитная организация акционерное общество

"Национальный расчетный депозитарий"

Сокращенное фирменное наименование: НКО АО НРД

Место нахождения: 105066 Россия, Москва, Спартаковская 12

ИНН: 7702165310

ОГРН: 1027739132563

Телефон: +7 (495) 234-4827

Факс: +7 (495) 956-0938

Адрес электронной почты: info@nsd.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг №: 045-12042-000100

Дата выдачи: 19.02.2009

Дата окончания действия: Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России

Количество обыкновенных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании НКО АО НРД: 1 338 950 757

Количество привилегированных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании НКО АО НРД: 0

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

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

Место нахождения: **02150 Финляндия, Espoo, Keilaniementie 1**

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

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: **29.449%**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

2.1. Полное фирменное наименование: *Fortum Oyj*

Сокращенное фирменное наименование: ***Fortum Oyj***

Место нахождения: **02150 Финляндия, Espoo, Keilaniementie 1**

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 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: **100**

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

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

2.2. Полное фирменное наименование: *Министерство торговли и промышленности Финляндии*

Сокращенное фирменное наименование: **отсутствует**

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

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля: **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента**

Вид контроля: **косвенный контроль**

Все подконтрольные лица, контролирующему участника (акционера) эмитента, организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица, контролирующего участника (акционера) эмитента), через которых лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет косвенный контроль. При этом по каждой такой организации указываются полное и сокращенное фирменные наименования, место нахождения, ИНН (если применимо), ОГРН (если применимо):

Полное фирменное наименование: *Fortum Oyj*

Сокращенное фирменное наименование: ***Fortum Oyj***

Место нахождения: **02150 Финляндия, Espoo, Keilaniementie 1**

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

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

3. Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Акционерное общество)**

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

Место нахождения: **117420 Российская Федерация, г. Москва, Наметкина 16 корп. 1**

ИНН: **7744001497**

ОГРН: **1027700167110**

Телефон: **+7 (495) 913-7474**

Факс: **+7 (495) 913-7319**

Адрес электронной почты: mailbox@gazprombank.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-04464-000100**

Дата выдачи: **10.01.2001**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

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

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

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Количество обыкновенных акций ПАО "ТГК-1", принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО): 1 994 708 027 733

Количество привилегированных акций ПАО "ТГК-1", принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО): 0

4. Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения: **105066 Россия, Москва, Спартаковская 12**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **+7 (495) 234-4827**

Факс: **+7 (495) 956-0938**

Адрес электронной почты: info@nsd.ru

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **045-12042-000100**

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: **614 103 858 087**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Количество обыкновенных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании НКО АО НРД: 1 338 950 757

Количество привилегированных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих ООО "Газпром энергохолдинг", находятся в номинальном держании НКО АО НРД: 0

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: **0.0000000516**

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: **Ростовская область в лице государственного казенного учреждения 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: **0.0000000863**

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: **0.0000000476**

Муниципальная собственность

Наименование: **Муниципальное образовательное учреждение смешанного типа детский дом**

Место нахождения: **Приморский край, г. Партизанск, ул. Чкалова 32**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.0000000182**

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 пятью процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний завершенный 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: **25.05.2017**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром энергохолдинг"**

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

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

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

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

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

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

Место нахождения: **02150, Финляндия, Espoo, Keilaniementie 1**

Не является резидентом РФ

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

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

Дополнительная информация: ***отсутствует***

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: ***тыс. 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	13	2 709 863
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)	13	2 709 863
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 11 сделкам на сумму 2 709 862 962 (Два миллиарда семьсот девяять миллионов восемьсот шестьдесят две тысячи девятьсот шестьдесят два) рубля 16 копеек. По 2 сделкам определить объем в денежном выражении не представляется возможным, так как цена договора устанавливается формулой и/или зависит от различных факторов, подверженных изменениям во времени (процентные ставки, курсы валют и т.п.), что не позволяет определить точный объем сделки (в денежном выражении) до момента ее завершения.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.09.2017 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	11 269 834.24
в том числе просроченная	5 225 212
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	5 536 224.76
в том числе просроченная	261 466
Общий размер дебиторской задолженности	16 806 059
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	5 486 678

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Глобус Энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Глобус Энерго"**

Место нахождения: **196158, г. Санкт-Петербург, проспект Космонавтов 61, корпус 2, пом. 3**

ИНН: **7810595687**

ОГРН: **1107847229115**

Сумма дебиторской задолженности: **2 261 154.05**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

Общий размер дебиторской задолженности отражается в соответствии с Бухгалтерским балансом. Размер просроченной задолженности указан за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам в сумме 3 792 430,36 тыс. руб.

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

Состав промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

- *Бухгалтерский баланс на 30.09.2017;*

- *Отчет о финансовых результатах за январь-сентябрь 2017 г.;*

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность

2017, 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 2 к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2017, 9 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	1 037 326.49
Доля таких доходов в выручке от продаж %	1.81

Дополнительная информация: *отсутствуют*

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

Эмитент не участвовал/не участвует в судебных процессах, которые отразились/могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности, в течение периода с даты начала последнего завершенного финансового года и до даты окончания отчетного квартала

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

Размер уставного капитала эмитента на дату окончания отчетного квартала, руб.: **38 543 414 165.714**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **38 543 414 165.714**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

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 ПАО "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 144A (Rule 144A), удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ПАО "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 Публичного 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 ПАО "ТГК-1", осуществляются на иностранных внебиржевых рынках ценных бумаг Евроклир (Euroclear) и Клиастриум (Cleastream). 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

В случае присвоения эмитенту и (или) ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний завершенный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Standard & Poor's Global Ratings**

Сокращенное фирменное наименование: **S&P Global Ratings**

Место нахождения: **Москва, 125009, бизнес-центр "Моховая", ул. Возовиженка, д.4/7, стр.2. (московский офис)**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: www.standardandpoors.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Долгосрочный рейтинг по международной шкале "BB+", прогноз "позитивный", Краткосрочный рейтинг по международной шкале "B", прогноз "позитивный".**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
26.09.2016	Долгосрочный рейтинг по международной шкале "BB+", прогноз "стабильный"
26.09.2016	Краткосрочный рейтинг по международной шкале "B", прогноз "стабильный"
21.09.2017	"BB+" (прогноз: "позитивный"). Прогноз по долгосрочному кредитному рейтингу ПАО "ТГК-1" изменен со "стабильного" на "позитивный"
21.09.2017	"B" (прогноз: "позитивный"). Прогноз по краткосрочному кредитному рейтингу ПАО "ТГК-1" изменен со "стабильного" на "позитивный"

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings CIS Ltd.**

Сокращенное фирменное наименование: **Fitch Ratings**

Место нахождения: **30, Норт Колоннейд, Лондон, E14 5GN, Великобритания**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга: www.fitchratings.com

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **Долгосрочный рейтинг эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валюте «BB+» прогноз «стабильный», краткосрочный рейтинг эмитента в иностранной и национальной валюте на уровне «B»**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
05.10.2016	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте «BB+», прогноз «стабильный»
05.10.2016	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте «BB+», прогноз «стабильный»
05.10.2016	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте «B»
05.10.2016	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте «B»
05.10.2016	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте «BB+»
29.09.2017	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «BB+», прогноз «Стабильный»
29.09.2017	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «BB+», прогноз «Стабильный»
29.09.2017	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «B»
29.09.2017	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «B»
29.09.2017	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте подтвержден на уровне «BB+».

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, выпуск к организованным тorgам

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

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый завершенный отчетный год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее пяти лет, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2012г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ОАО "ТГК-1", 17 июня 2013 г. (Протокол № 1 от 20 июня 2013 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000121805
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	469 478 056
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	30 апреля 2013 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2012г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	16 августа 2013 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	14
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	462 997 058,49
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98,62
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных

	обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2013г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ОАО "ТГК-1", 16 июня 2014 г. (Протокол № 1 от 17 июня 2014 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000166988
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	643 628 859,07
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	04 июля 2014 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2013г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	8 августа 2014 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	20
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	636 972 657,54
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98,97
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2014г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата	Годовое Общее собрание акционеров ОАО "ТГК-1", 22 июня 2015 г. (Протокол № 1 от 23

составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	июня 2015 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000225403
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	868 780 118,32
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	10 июля 2015 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2014г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	13 августа 2015 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	25
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	860 388 743,34
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,03
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2015г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ОАО "ТГК-1", 20 июня 2016 г. (Протокол № 1 от 22 июня 2016 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000243004
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	936 620 490,76
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	7 июля 2016 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2015г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	11 августа 2016 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль	Чистая прибыль отчетного года

отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	35
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	927 466 386,84
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,02
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ПАО "ТГК-1", 19 июня 2017 г. (Протокол № 2 от 20 июня 2017 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000345336
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 331 042 847,43
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	7 июля 2017 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	11 августа 2017 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	36,6
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 322 813 262,12
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,38
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных

	обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

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 завершенный 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: **03**

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением

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

Дата государственной регистрации выпуска: **08.12.2011**

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.

Период действия	Купон
1 купон	51,36
2-3 купоны	37,90
4-5 купоны	40,39
6-7 купоны	39,89
8-9 купоны	64,32
10-11 купоны	71,80
12 купон	34,41

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

Купонный доход:

2012 год	178 520 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000
2016 год	272 240 000
2017 год	212 420 000

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:
Купонный доход:

2012 год	178 520 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000
2016 год	272 240 000
2017 год	143 600 000

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

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

15 июня 2017 года Общество сообщило об установлении величины 12 купона серии 03 на уровне 6,9% годовых от номинальной стоимости.

Купон	Ставка, % годовых от номинальной стоимости
1 купон	10,3
2-3 купоны	7,6
4-5 купоны	8,1
6-7 купоны	8,0
8-9 купоны	12,9
10-11 купоны	14,4
12 купон	6,9

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

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

Дата государственной регистрации выпуска: **08.12.2011**

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.

Период действия	Купон
1-2 купоны	37,90
3-4 купоны	40,39
5-6 купоны	39,89
7-8 купоны	64,32
9-10 купоны	71,80
11-12 купон	34,41

Размер доходов, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении в совокупности по всем

облигациям выпуска, руб. за год

Купонный доход:

2012 год	75 800 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000
2016 год	272 240 000
2017 год	212 420 000

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:

Купонный доход:

2012 год	75 800 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000
2016 год	272 240 000
2017 год	212 420 000

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

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

16 августа 2017 года Общество сообщило об установлении величины 12 купона займа серии 04 на уровне 6,9% годовых от номинальной стоимости.

Купон	Ставка, % годовых от номинальной стоимости
1-2 купоны	7,6
3-4 купоны	8,1
5-6 купоны	8,0
7-8 купоны	12,9
9-10 купоны	14,4
11-12 купоны	6,9

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

Приложение № 1

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 05.10.2011 № 124н)

Бухгалтерский баланс на 30 сентября 2017 г.

Организация ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями

Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество/

Совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) 198188, Санкт-Петербург, ул. Броневая, д. 6, литера Б

Коды		
Форма по ОКУД	0710001	
Дата (число, месяц, год)	30	09
по ОКПО	2017	
	76201586	
ИИН	7841312071	
по		
ОКВЭД	35.11.1 / 35.11.2	
по ОКОПФ/ОКФС	47	34
по ОКЕИ		384

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	На <u>30 сентября</u> <u>2017 г.</u> ³	На <u>31 декабря</u> <u>2016 г.</u> ⁴	На <u>31 декабря</u> <u>2015 г.</u> ⁵
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы	1110	103 994	12 179	16 128
	Результаты исследований и разработок	1120	7 333	8 833	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
	Основные средства	1150	75 814 499	79 697 289	82 500 898
	в т.ч. незавершенное строительство	1151	5 406 326	6 268 284	11 233 564
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	16 994 061	16 990 937	15 711 685
	Отложенные налоговые активы	1180	68 808	83 930	45 783
	Прочие внеоборотные активы	1190	1 181 609	1 014 752	230 216
	Итого по разделу I	1100	94 170 304	97 807 920	98 504 710
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы	1210	2 938 201	2 431 608	2 428 392
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	68 707	173 314	127 932
	Дебиторская задолженность	1230	16 806 059	18 054 446	15 546 978
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	370 374	471 229	1 112 773
	Денежные средства	1250	2 042 916	3 337 023	1 627 896
	Прочие оборотные активы	1260	882 303	981 048	417 576
	Итого по разделу II	1200	23 108 560	25 448 668	21 261 547
	БАЛАНС	1600	117 278 864	123 256 588	119 766 257

Пояснение ¹	Наименование показателя ²		На 30 сентября 20 17 г. ³	На 31 декабря 20 16 г. ⁴	На 31 декабря 20 15 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	() ⁷	() ⁷ (-)	
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 660 436	9 672 881	9 674 392
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	1 408 944	1 227 129	1 093 326
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	17 004 050	13 955 859	11 388 475
	Итого по разделу III	1300	89 902 444	86 684 883	83 985 207
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	14 409 376	14 624 529	14 563 500
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 187 947	4 236 358	4 240 925
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	26 932	32 703	40 398
	Итого по разделу IV	1400	18 624 255	18 893 590	18 844 823
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	384 169	8 612 646	11 353 573
	Кредиторская задолженность	1520	8 093 185	8 859 637	5 389 187
	Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1521	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
	Оценочные обязательства	1540	274 811	205 832	193 467
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	8 752 165	17 678 115	16 936 227
	БАЛАНС	1700	117 278 864	123 256 588	119 766 257

Руководитель


(подпись)

Тузников М.А.

(расшифровка подписи)

" 24 " октября 20 17 г.

Главный
бухгалтер
(подпись)

Станишевская Р.В.

(расшифровка подписи)

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
2. Указывается номер пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.
3. Указывается отчетная дата отчетного периода.
4. Указывается предыдущий год.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. "Резервный капитал" и "Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)" некоммерческая организация включает показатели "Паевой фонд", "Целевой капитал".
7. Здесь и в других формах отчетов вычитаемый или отрицательный показатель показывается в круглых скобках.

Отчет о финансовых результатах

за 9 месяцев 2017 г.

Организация ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями

Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество/

Совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

Коды

0710002

30	09	2017
----	----	------

76201586

7841312071

по

ОКВЭД

35.11.1 / 35.11.2

47	34
----	----

по ОКЕИ

384

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	За <u>9 месяцев 2017 г.³</u>	За <u>9 месяцев 2016 г.⁴</u>
Выручка ⁵		2110	57 218 807	51 415 955
Себестоимость продаж		2120	(50 804 274)	(45 655 519)
Валовая прибыль (убыток)		2100	6 414 533	5 760 436
Коммерческие расходы		2210	()	()
Управленческие расходы		2220	()	()
Прибыль (убыток) от продаж		2200	6 414 533	5 760 436
Доходы от участия в других организациях		2310		
Проценты к получению		2320	243 444	280 305
Проценты к уплате		2330	(1 175 993)	(1 436 846)
Прочие доходы		2340	2 246 610	1 506 844
Прочие расходы		2350	(2 055 054)	(1 957 255)
Прибыль (убыток) до налогообложения		2300	5 673 540	4 153 484
Текущий налог на прибыль		2410	(1 158 147)	(1 010 802)
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)		2421	115 661	74 964
Изменение отложенных налоговых обязательств		2430	48 411	191 632
Изменение отложенных налоговых активов		2450	(15 122)	29 449
Прочее		2460	(78)	171 330
Чистая прибыль (убыток)		2400	4 548 604	3 535 093

Форма 0710002 с. 2

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	За <u>9 месяцев 2017 г.³</u>	За <u>9 месяцев 2016 г.⁴</u>
СПРАВОЧНО				
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		2510	-	-
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		2520	-	-
Совокупный финансовый результат периода ⁶		2500	4 548 604	3 535 093
Базовая прибыль (убыток) на акцию, в руб.		2900	0,00118	0,00092
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		2910		

Руководитель

(подпись)

Тузников М.А.

(расшифровка подписи)

" 24 " октября 2017 г.

Главный
бухгалтер

(подпись)

Станиhevskaya R.B.

(расшифровка подписи)

Примечания

1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

2. В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организаций" ПБУ 4/99, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 июля 1999 г. № 43н (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 6417-ПК от 6 августа 1999 г. указанный Приказ в государственной регистрации не нуждается), показатели об отдельных доходах и расходах могут приводиться в отчете о прибылях и убытках общей суммой с раскрытием в пояснениях к отчету о прибылях и убытках, если каждый из этих показателей в отдельности несуществен для оценки заинтересованными пользователями финансового положения организации или финансовых результатов ее деятельности.

3. Указывается отчетный период.

4. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

5. Выручка отражается за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов.

6. Совокупный финансовый результат периода определяется как сумма строк "Чистая прибыль (убыток)", "Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода" и "Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) отчетного периода".

Приложение 2

**Публичное акционерное общество
«ТERRиториальная генерирующая
компания № 1»
и его дочерние компании**

**Консолидированная финансовая отчетность
в соответствии с Международными
стандартами финансовой отчетности за
9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017
года
(неаудированная)**

Содержание

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении.....	5
Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	6
Консолидированный отчет об изменении капитала.....	7
Консолидированный отчет о движении денежных средств.....	8

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Примечание 1. Группа и ее деятельность.....	9
Примечание 2. Экономическая среда, в которой группа осуществляет свою деятельность	9
Примечание 3. Основные положения учетной политики	11
Примечание 4. Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики	25
Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	26
Примечание 6. Основные средства	30
Примечание 7. Инвестиции в ассоциированные предприятия	32
Примечание 8. Прочие долгосрочные активы.....	32
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты	33
Примечание 10. Краткосрочные инвестиции	33
Примечание 11. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	33
Примечание 12. Торговая и прочая дебиторская задолженность.....	33
Примечание 13. Запасы	34
Примечание 14. Капитал	34
Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы	34
Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства	35
Примечание 17. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств.....	36
Примечание 18. Торговая и прочая кредиторская задолженность	36
Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	37
Примечание 20. Прочие продажи.....	37
Примечание 21. Государственные субсидии.....	37
Примечание 22. Операционные расходы	38
Примечание 23. Прочие операционные доходы.....	38
Примечание 24. Финансовые доходы и финансовые расходы.....	38
Примечание 25. События после окончания отчетного периода	39

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)

	Прим.	30 сентября 2017 г	31 декабря 2016 г
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	131 452 269	132 468 741
Инвестиционное имущество		181 601	191 924
Нематериальные активы		948 873	779 445
Инвестиции в ассоциированные предприятия	7	392 522	395 151
Отложенные налоговые активы		443 116	526 907
Прочие долгосрочные активы	8	964 163	1 087 518
Итого долгосрочные активы		134 382 544	135 449 686
Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	2 057 222	3 354 882
Краткосрочные инвестиции	10	-	4 370
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	15 513 759	17 583 729
Предоплата по текущему налогу на прибыль		818 457	473 162
Запасы	13	3 258 448	2 768 011
Итого краткосрочные активы		21 647 886	24 184 154
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	11	128 943	137 114
ИТОГО АКТИВЫ		156 159 373	159 770 954
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		51 824	52 151
Нераспределенная прибыль		52 670 514	47 464 616
Итого капитал, причитающийся собственникам компаний		106 883 470	101 677 899
Неконтролирующая доля участия		8 535 173	8 305 973
ИТОГО КАПИТАЛ		115 418 643	109 983 872
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	15	16 447 253	17 022 529
Отложенные налоговые обязательства		11 668 027	10 952 740
Пенсионные обязательства		923 938	923 938
Прочие долгосрочные обязательства	16	74 863	115 052
Итого долгосрочные обязательства		29 114 081	29 014 259
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	17	1 987 845	10 129 851
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	8 450 483	9 433 751
Обязательства по текущему налогу на прибыль		3 083	3 691
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	1 185 238	1 205 530
Итого краткосрочные обязательства		11 626 649	20 772 823
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		40 740 730	49 787 082
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		156 159 373	159 770 954

Утвердили для опубликования и подписали 7 ноября 2017 года.

И.О. Генерального директора

Воробьев А. И.

Главный бухгалтер

Станишевская Р. В.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
 ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Выручка			
Продажа электроэнергии		35 743 245	32 027 611
Продажа тепловой энергии		23 750 160	21 630 828
Прочие продажи	20	683 092	758 059
Итого выручка		60 176 497	54 416 498
Государственные субсидии	21	65 782	266 363
Операционные расходы	22	(50 650 604)	(45 638 915)
Прочие операционные доходы	23	289 209	373 415
Итого операционные расходы		(50 295 613)	(44 999 137)
Операционная прибыль		9 880 884	9 417 361
Финансовые доходы	24	300 551	237 409
Финансовые расходы	24	(1 382 735)	(1 681 057)
Итого финансовые расходы, нетто		(1 082 184)	(1 443 648)
Прибыль до налогообложения		8 798 700	7 973 713
Налог на прибыль		(2 032 559)	(1 227 665)
Прибыль за период		6 766 141	6 746 048
Прочий совокупный расход за период с учетом налогов		(327)	-
Итого совокупный доход за период		6 765 814	6 746 048
Прибыль за период, относимая на:			
Собственников ТГК-1		6 536 941	6 527 281
Неконтролирующую долю		229 200	218 767
Прибыль за период		6 766 141	6 746 048
Совокупный доход за период, относимый на:			
Собственников ТГК-1		6 536 614	6 527 281
Неконтролирующую долю		229 200	218 767
Итого совокупный доход за период		6 765 814	6 746 048

Утвердили для опубликования и подписали 7 ноября 2017 года.

И.О. Генерального директора



Воробьев А. И.

Главный бухгалтер



Станишевская Р. В.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)

Причитается собственникам Компании						
	Акционер-ный капитал	Эмиссион-ный доход	Резерв по объедине-нию	Прочие резервы	Нерасп-ределенная прибыль	Итого доля участия
Баланс на 1 января 2016 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	(11 672)	43 014 555
Совокупный доход за год					5 386 680	5 386 680
Прибыль за год	-	-	-	-	77 208	77 208
Прочий совокупный доход					(13 385)	(13 385)
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	63 823	63 823
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	63 823	5 386 680
Итого прочий совокупный расход					(577)	(13 962)
Итого совокупный доход за год					63 823	3 107
Операции с собственниками					5 450 503	(59 400)
Дивиденды	-	-	-	-	(936 619)	(936 619)
Итого операции с собственниками					(936 619)	(936 619)
Баланс на 31 декабря 2016 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	52 151	47 464 616
Совокупный доход за период					101 677 899	8 305 973
Прибыль за период	-	-	-	-	6 536 941	6 536 941
Прочий совокупный доход					(327)	(327)
Переоценка пенсионных обязательств	-	-	-	-	6 536 941	6 536 614
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	6 536 941	229 200
Итого прочий совокупный расход					(327)	(327)
Итого совокупный доход за период					(327)	(327)
Операции с собственниками					(1 331 043)	(1 331 043)
Дивиденды	-	-	-	-	(1 331 043)	(1 331 043)
Итого операции с собственниками					(1 331 043)	(1 331 043)
Баланс на 30 сентября 2017 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	51 824	52 670 514
					106 883 470	8 535 173
						115 418 643

Утвердили для опубликования и подписали 7 ноября 2017 года.

И.О. Генерального директора

Воробьев А. И.

Главный бухгалтер

Станишевская Р. В.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
 ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
 (в тысячах рублей)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		8 798 700	7 973 713
Корректировки на неденежные операции		7 115 711	7 270 166
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		15 914 411	15 243 879
Изменения в оборотном капитале		1 399 013	147 910
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		17 313 424	15 391 789
Налог на прибыль уплаченный и проценты уплаченные		(3 515 042)	(5 219 895)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности		13 798 382	10 171 894
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности		(5 074 790)	(5 722 609)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности		(10 021 252)	(5 311 738)
Чистый отток денежных средств и их эквивалентов		(1 297 660)	(862 453)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		3 354 882	1 701 151
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		2 057 222	838 698

Утвердили для опубликования и подписали 7 ноября 2017 года.

И.О. Генерального директора

Воробьев А. И.

Главный бухгалтер

Станишевская Р. В.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)**

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая консолидированная финансовая отчетность (далее - «финансовая отчетность») подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»), признанными в порядке, установленном с учетом требований законодательства РФ, и соответствующими разъяснениями КРМФО, утвержденными Комитетом по Международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО») за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017, для Публичного Акционерного Общества (ПАО) «Территориальная генерирующая компания № 1» (далее - «ТГК-1», или «Компания») и его 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.

ПАО «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 ее 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
	2017 г.	2016 г.	
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	98,6791	91,3138	ПАО ТГК-1
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	74,9997	74,9997	ПАО ТГК-1

В настоящий момент в состав Группы входят 53 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, Российская Федерация, 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. Продолжающиеся колебания цен на нефть, политическая напряженность в регионе, а также введение международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказали негативное влияние на российскую экономику. В результате, в течение 2016 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 60,2730 руб. до 89,5913 руб. за доллар США;
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 628,41 до 1 164,15 пунктов;
- доступ некоторых компаний к международным финансовым рынкам с целью привлечения заемных средств был ограничен;

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)**

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 2016 года:

- обменный курс ЦБ РФ колебался в диапазоне от 55,8453 руб. до 60,7503 руб. за доллар США.
- фондовый индекс РТС варьировался в диапазоне от 973,33 до 1 195,61 пунктов.

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 основных средств, краткосрочных инвестиций, торговой и прочей дебиторской задолженности и запасов, с учетом экономической ситуации и перспектив на конец отчетного периода. Суммы резервов под обесценение дебиторской задолженности по основной деятельности определяются с использованием модели «понесенных убытков» в соответствии с требованиями МСФО (IAS) 39. Данный стандарт требует 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. МСФО (IAS) 36 требует 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 2017 года Группа контролируется Группой Газпром (51,79% акций) через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг» (на 31 декабря 2016 года - 51,79% акций). Также крупным акционером Группы на 30 сентября 2017 года является «Fortum Power and Heat Oy» - 29,45% акций (на 31 декабря 2016 года - 29,45% 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 2017 года и 31 Декабря 2016 года.

В число контрагентов Группы 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 Антимонопольную Службу Российской Федерации (ФАС России), 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 АО «Системный оператор Единой энергетической системы». Системный оператор находится под контролем Правительства Российской Федерации.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)**

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

Отношения с государством (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

Настоящая консолидированная финансовая 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 2017 года оборотные активы Группы превышали ее краткосрочные обязательства на 10 150 180 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года оборотные активы Группы превышали ее краткосрочные обязательства на 3 548 445 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

Основы подготовки финансовой отчетности

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») на основе правил учета по первоначальной 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: справедливой стоимости переданного возмещения за приобретенное предприятие, справедливой стоимости 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.

Примечание 3. Основные положения учётной политики (продолжение)

Валюта представления финансовой отчетности

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

Пересчет в иностранную валюту

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

Денежные активы и обязательства переводятся в функциональную валюту каждой компании по официальному обменному курсу, установленному Центральным Банком Российской Федерации (ЦБ РФ) на соответствующие отчетные даты. Прибыли и убытки, возникающие при осуществлении расчетов и пересчете денежных активов и обязательств в функциональную валюту отдельной компании по официальному курсу, установленному ЦБ РФ на конец года, отражаются в прибыли или убытке 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 2017 года официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации, составлял 58,0169 рубля (на 31 декабря 2016 года: 60,6569 рублей); официальный обменный курс российского рубля к евро на 30 сентября 2017 года составлял 68,4483 рубля (на 31 декабря 2016 года: 63,8111 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 признаются по первоначальной стоимости. 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 котируемая цена на активном рынке. Активный рынок - это рынок, на котором операции с активом или обязательством проводятся с достаточной частотой и в достаточном объеме, позволяющем получать информацию об оценках на постоянной основе.

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

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

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. Наращенные процентные доходы и наращенные процентные расходы, включая нарастающий купонный доход и амортизированный дисконт или премию (включая отложенную при предоставлении комиссию, 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 диконта, которые отражают кредитный спред по плавающей ставке, указанной для данного инструмента, или по другим переменным факторам, которые устанавливаются независимо от рыночного значения. Такие премии или диконты 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, поддерживаемые 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, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, финансовые активы, поддерживаемые до погашения, и финансовые активы, имеющиеся в наличии 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 непроизводные финансовые активы с фиксированными или определимыми 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

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

На конец каждого отчетного периода руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен любой такой признак, руководство оценивает возмешаемую 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 возмешаемой 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.

Инвестиционная недвижимость

Инвестиционная недвижимость - 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Инвестиционная недвижимость (продолжение)

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

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.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)**

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Нематериальные активы

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

Приобретенные лицензии на компьютерное программное обеспечение капитализируются в сумме затрат, понесенных на их приобретение и внедрение. Амортизация включается в операционные расходы (Примечание 25). Нематериальные активы амортизируются линейным методом в течение срока их полезного использования:

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

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.

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.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА.
(в тысячах рублей)**

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой возможной цены продажи. При списании запасы оцениваются по методу 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.

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 отображен 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Денежные средства и их эквиваленты

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

Долгосрочные активы, отнесенные к категории предназначенных для продажи

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

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

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

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

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)**

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Прочие резервы

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

Дивиденды

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

Налог на добавленную стоимость

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

Государственные субсидии

Представляемые 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Расходы по кредитам и займам (продолжение)

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

Резервы по обязательствам и платежам

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

Признание выручки

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

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

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

Взаимозачеты

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

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

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

Пенсионные обязательства

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

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

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Пенсионные обязательства (продолжение)

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

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

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

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

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

Стоймость 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 взаимозачитаются, 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.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)**

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА.
(в тысячах рублей)**

Примечание 4. Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики (продолжение)

Вероятность возврата 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.

Признание отложенного налогового актива

Признанный отложенный налоговый актив представляет собой сумму налога на прибыль, которая может быть зачтена против будущих платежей налога на прибыль; он отражается в консолидированном отчете о финансовом положении. Отложенный налоговый актив признается только в том случае, если использование соответствующего налогового вычета является высоковероятным. Определение будущей налогооблагаемой прибыли и суммы налоговых вычетов, вероятных к зачету в будущем, основано на среднесрочном бизнес-плане, подготовленном руководством, и результатах его экстраполяции на будущее. Бизнес-план основан на ожиданиях руководства, которые считаются обоснованными в данных обстоятельствах. Ключевыми допущениями, использованными в бизнес-плане, являются будущие тарифы на тепло и отпуск тепла.

В случае если фактические результаты будут отличаться от ожиданий руководства, признанный отложенный налоговый актив будет полностью списан.

Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений

Опубликован ряд новых стандартов и разъяснений, которые являются обязательными для годовых периодов Группы, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты, и которые Группа еще не приняла досрочно. Перечисленные ниже стандарты были приняты в Российской Федерации:

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).

МСФО (IFRS) 15 это объединенный стандарт по признанию выручки. Он заменяет собой МСФО (IAS) 18 Выручка, МСФО (IAS) 11 Договоры на строительство и применимые Интерпретации. Целью МСФО (IAS) 15 является разъяснение принципов признания выручки. Это означает устранение несоответствий и выявленных недостатков, а также улучшение сравнимости практики по признанию выручки среди компаний, отраслей и рынков капитала.

В этих целях МСФО (IFRS) 15 представляет единую модель признания выручки. Основным принципом модели является то, что выручка признается в сумме, которая отражает возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателям. Для этого МСФО (IFRS) требует применить следующие 5 этапов:

1. Определение договора с заказчиком
2. Определение обязательств по договору
3. Определение цены сделки
4. Распределение цены сделки между обязательствами по договору
5. Признание выручки при исполнении обязательств по договору

Помимо этого, значительно расширены требования по количественным и качественным раскрытиям в отношении выручки. Основной целью является раскрытие достаточного количества информации в отношении природы, объема, времени признания и неопределенности в отношении выручки и денежных потоков, возникающих в результате договоров с покупателями. Для обеспечения этого МСФО (IFRS) 15 требует отдельных раскрытий в отношении договоров с покупателями и принятых существенных суждений.

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

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

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (вступает в силу для годовых периодов, начинаяющихся 1 января 2018 года или после этой даты).

Итоговая версия МСФО (IFRS) 9 заменяет большую часть руководства в МСФО (IAS) 39 и все предыдущие версии МСФО (IFRS) 9. Стандарт включает в себя итоговые требования по всем трем фазам проекта по финансовым инструментам - классификация и оценка, обесценение, и учет хеджирования.

МСФО (IFRS) 9 определяет 3 основные категории финансовых активов: учитываемые по амортизированной стоимости, учитываемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и по справедливой стоимости через прибыли и убытки. Основа классификации зависит от бизнес-модели организации и характеристик договорных денежных потоков финансовых активов.

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (вступает в силу для годовых периодов, начинаяющихся 1 января 2018 года или после этой даты).

Вложения в долевые инструменты должны оцениваться по справедливой стоимости через прибыли или убытки, с возможностью выбора (не подлежащей отмене) на начало отношений представления изменений в справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Значительным изменением, которое затронет все компании, является использование модели обесценения на основе «ожидаемых убытков» в МСФО (IFRS) 9, которая заменит модель «понесенных убытков» в МСФО (IAS) 39.

В соответствии с МСФО (IFRS) 9 модель обесценения является более сконцентрированной на будущих событиях, так как не требуется наступления кредитного события (или индикатора обесценения) для признания кредитных убытков.

Большинство требований в отношении финансовых обязательств были оставлены без изменений, кроме признания изменений в справедливой стоимости финансовых обязательств, учитываемых по справедливой стоимости через прибыли или убытки, которые относятся к изменению собственного кредитного риска организации - такие изменения должны признаваться напрямую в составе прочего совокупного дохода.

Новые требования в отношении учета хеджирования больше основаны на принципах, являются менее сложными, и представляют более прочную связь с управлением рисками и казначейскими операциями организации, чем требования МСФО (IAS) 39.

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

Инициатива по Раскрытиям - Поправки к МСФО (IAS) 7 (вступает в силу для годовых периодов, начинаяющихся 1 января 2017 года или после этой даты).

Поправки требуют от компаний предоставлять сверку балансовых остатков на начало и конец периода в отношении каждой статьи, которая классифицируется или будет классифицирована как финансовая деятельность в отчете о движении денежных средств (т.е. займы, лизинговые обязательства).

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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)

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

«Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков» - Поправки к МСФО (IAS) 12 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 года или после этой даты).

В МСФО (IAS) 12 Налог на прибыль были внесены поправки для разъяснения следующего:

- вычитаемые временные разницы возникают по нереализованным убыткам долговых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, вне зависимости от того, будет ли стоимость возмещаться путем продажи или удержания до погашения;
- оценка будущей налогооблагаемой прибыли может включать возмещение стоимости отдельных активов выше чем их балансовая стоимость, если существует достаточно доказательств, что компания с высокой вероятностью получит возмещение по данному активу в размере выше его балансовой стоимости;
- в случаях, когда налоговое законодательство ограничивает источники налогооблагаемой прибыли, в отношении которых могут быть зачтены определенные отложенные налоговые активы, возмещаемость отложенных налоговых активов может быть оценена только в совокупности с другими отложенными налоговыми активами такого же типа; и
- налоговые вычеты от использования отложенных налоговых активов должны быть исключены из оценки будущей налогооблагаемой прибыли, которая используется для оценки возмещаемости данных активов.

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

«Классификация и оценка операций по выплатам на основе долевых инструментов» - Поправки к МСФО (IFRS) 2 (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).

Поправки разъясняют, что учет влияния условий, относящихся и не относящихся к наделению правами, в отношении выплат на основе долевых инструментов, расчеты по которым осуществляются денежными средствами, должен производиться аналогичным образом, как и для выплат на основе долевых инструментов, расчеты по которым осуществляются долевыми инструментами.

Группа не ожидает, что применение данных поправок окажет существенное влияние на финансовую отчетность Группы.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

МСФО (IFRS) 16 был выпущен в январе 2016. Он содержит единую модель учета для арендатора, которая отменяет разделение на операционную и финансовую аренду с точки зрения арендатора. Все договоры, удовлетворяющие определению аренды, кроме краткосрочной аренды и аренды малоценных предметов, в отношении которых у арендатора есть право не применять требования МСФО (IFRS) 16 по оценке и классификации, будут учитываться в отчете о финансовом положении как актив «право использования» и соответствующее ему обязательство. Актив впоследствии учитывается в качестве основного средства или инвестиционной недвижимости, а обязательство списывается с использованием процентной ставки, вмененной в договоре аренды.

Требования к учёту со стороны арендодателей практически не изменились по сравнению с предыдущими требованиями МСФО (IAS) 17.

Применение стандарта может оказать влияние на учет операционной аренды Группой. Однако на текущий момент Группа не в состоянии достоверно оценить, какой объем данных обязательств потребует признания актива и обязательств по будущим платежам, и как это отразится на прибыли и классификации денежных потоков Группы.

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

Перечисленные ниже стандарты и разъяснения, выпущенные СМСФО, еще не были введены в действие на территории Российской Федерации:

«Продажа или взнос активов между инвестором и его ассоциированной компанией или совместным предприятием» - Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (дата вступления в силу пока не определена).

Поправки разъясняют, что прибыль или убыток признаются в полном размере, если переданные в ассоциированную компанию или совместное предприятие активы представляют собой бизнес; согласно определению в МСФО (IFRS) 3 Объединение Бизнеса. Прибыль или убыток от продажи или взноса активов, которые не представляют собой бизнес, признается только в границах не принадлежащей инвестору доли в ассоциированной компании или совместного предприятия.

Группа не ожидает, что применение данных поправок окажет существенное влияние на финансовую отчетность Группы.

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

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА**
(в тысячах рублей)

Примечание 6. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Передаточные устройства	Прочее	Незавершенное строительство	Всего
Сальдо на 31 декабря 2016 года	28 369 324	15 851 072	54 204 797	51 813 089	17 855 040	36 753 179	10 594 715	215 441 216
Эффект реклассификации			(3 466)			3 466		
Сальдо на 31 декабря 2016 года с учетом эффекта реклассификации	28 369 324	15 851 072	54 201 331	51 813 089	17 855 040	36 756 645	10 594 715	215 441 216
Поступления			69 913	173 149		59 831	4 854 609	5 157 502
Внутреннее перемещение			1 020 265	933 053		163 610	1 565 908	(4 558 639)
Выбытие			(316 747)	(5 262)		(30 565)	(43 422)	(9 463)
Сальдо на 30 сентября 2017 года	29 170 338	15 924 879	54 974 762	52 914 029	17 988 085	38 338 962	10 881 222	220 192 277
Накопленная амортизация (включая обесценение)								
Сальдо на 31 декабря 2016 года	(9 307 731)	(8 190 983)	(21 681 579)	(24 069 330)	(4 635 571)	(14 916 796)	(170 485)	(82 972 475)
Эффект реклассификации			3 163			(3 163)		
Сальдо на 31 декабря 2016 года с учетом эффекта реклассификации	(9 307 731)	(8 190 983)	(21 678 416)	(24 069 330)	(4 635 571)	(14 919 959)	(170 485)	(82 972 475)
Амортизационные отчисления			(182 234)	(1 780 345)	(1 189 401)	(513 868)	(1 932 981)	(6 076 657)
Выбытие			537	2	254 342	1 866	17 558	34 819
Сальдо на 30 сентября 2017 года	(9 785 022)	(8 373 215)	(23 204 419)	(25 256 865)	(5 131 881)	(16 818 121)	(170 485)	(88 740 008)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2016 года с учетом эффекта реклассификации	19 061 593	7 660 089	32 522 915	27 743 759	13 219 469	21 836 686	10 424 230	132 468 741
Остаточная стоимость на 30 сентября 2017 года	19 385 316	7 551 664	31 770 343	27 657 164	12 856 204	21 520 841	10 710 737	131 452 269

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

	Производст- венные здания	Гидротехни- ческие сооружения	Генериру- ющие мощности	Тепловые сети	Передаточные устройства	Прочее	Незавершен- ное строи- тельство	Всего
Первоначальная стоимость								
Сальдо на 31 декабря 2015 года	26 219 763	15 811 362	51 967 059	46 704 320	16 963 634	32 036 783	17 985 696	207 688 617
Поступления	598	-	76	212 665	464	69 071	6 039 117	6 321 991
Внутреннее перемещение	2 155 060	7 639	1 892 467	4 256 425	755 754	3 734 544	(12 801 889)	-
Выбытие	(68 837)	-	(76 062)	(794 363)	(26 632)	(117 478)	(150 487)	(1 233 859)
Сальдо на 30 сентября 2016 года	28 306 584	15 819 001	53 783 540	50 379 047	17 693 220	35 722 920	11 072 437	212 776 749
Накопленная амортизация (включая обесценение)								
Сальдо на 31 декабря 2015 года	(8 968 562)	(8 036 173)	(19 449 075)	(22 163 393)	(3 996 146)	(12 857 892)	(184 211)	(75 655 452)
Амортизационные отчисления	(461 651)	(190 087)	(1 371 948)	(1 103 251)	(486 788)	(1 631 697)	-	(5 245 422)
Выбытие	68 139	-	75 663	794 363	14 095	111 535	1 148	1 064 943
Сальдо на 30 сентября 2016 года	(9 362 074)	(8 226 260)	(20 745 360)	(22 472 281)	(4 468 839)	(14 378 054)	(183 063)	(79 835 931)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2015 года	17 251 201	7 775 189	32 517 984	24 540 927	12 967 488	19 178 891	17 801 485	132 033 165
Остаточная стоимость на 30 сентября 2016 года	18 944 510	7 592 741	33 038 180	27 906 766	13 224 381	21 344 866	10 889 374	132 940 818

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)**

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 2017 года, составляет 1 528 404 тыс. руб. (на 31 декабря 2016 года: 954 618 тыс. руб.).

По состоянию на 30 сентября 2017 года и на 31 декабря 2016 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 9,6% годовых, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года, составляет 223 347 тыс. руб. (с использованием ставки капитализации 10,24% за год, закончившийся 31 декабря 2016 года: 537 126 тыс. руб.). Оплата капитализированных процентов отражена в Отчете о движении денежных средств в части операционной деятельности.

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 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Инвестиции в ООО «ТГК Сервис»	35 076	34 750
Инвестиции в АО «Хибинская тепловая компания»	357 446	360 401
Итого инвестиции	392 522	395 151

По состоянию на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года доля участия Группы в АО «Хибинская тепловая компания» составила 50%. Руководство Группы полагает, что имеет место значительное влияние исходя из текущего состава Совета директоров АО «Хибинской тепловой компании» и отсутствия совместного контроля. В связи с этим инвестиции в АО «Хибинская тепловая компания» были отражены в составе инвестиций в ассоциированные предприятия.

Примечание 8. Прочие долгосрочные активы

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность	189 678	275 376
Авансы, выданные поставщикам	771 361	812 142
Займы выданные	3 124	-
Итого прочие долгосрочные активы	964 163	1 087 518

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)**

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	103 030	2 307 892
Валютные банковские счета в Евро	1 954 192	1 046 990
Итого денежные средства и их эквиваленты	2 057 222	3 354 882

Примечание 10. Краткосрочные инвестиции

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Заем выданный	-	4 370
Итого краткосрочные инвестиции	-	4 370

На 30 сентября 2017 года резерв по займу ЗАО «Энергоинвест» составил 29 651 тыс.руб.

Примечание 11. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

На 30 сентября 2017 года основные средства остаточной стоимостью 128 943 тыс. руб. были классифицированы как долгосрочные активы, предназначенные для продажи (на 31 декабря 2016 г.: 137 114 тыс. руб.). Движение долгосрочных активов, предназначенных для продажи, за текущий и предшествующий периоды, представлено ниже:

30 сентября 2017 г.	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2016 г.
30 сентября 2016 г.	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2015 г.

Примечание 12. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 6 876 620 тыс. руб. (31 декабря 2016 г.: 7 805 692 тыс. руб.)	12 278 291	14 250 663
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 68 262 тыс. руб. (31 декабря 2016 г.: 77 231 тыс. руб.)	640 817	600 913
Итого финансовая дебиторская задолженность	12 919 108	14 851 576
НДС к возмещению	79 126	188 026
Авансы, выданные поставщикам	2 459 225	2 529 530
Прочие налоги к возмещению	56 300	14 597
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	15 513 759	17 583 729

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)**

Примечание 13. Запасы

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Топливо	2 418 436	2 095 129
Запчасти	214 371	109 480
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	625 641	563 402
Итого материалы	3 258 448	2 768 011

Стоймость сырья и прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 1 771 тыс. руб. (по состоянию на 31 Декабря 2016 года: 73 449 тыс. руб.).

Примечание 14. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 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 2017 и 31 декабря 2016 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.

Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	16 447 253	17 022 529
Итого долгосрочные заемные средства	16 447 253	17 022 529

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей).**

Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)

	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	Срок погашения	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	6,9%	2021	2 038 560	2 008 680
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	6,9%	2022	2 015 120	2 103 380
АО Газпромбанк	Рубли	9,2-9,5%	2018	2 876 697	2 751 461
ПАО Сбербанк России	Рубли	8,4%	2017-2019	4 039 152	4 185 800
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	800 713	889 134
ПАО Росбанк	Рубли	11,5%	2017	-	106 633
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	9,6-9,65%	2017-2018	-	6 550 181
ПАО Газпром	Рубли	7,92%	2022	5 900 000	-
				17 670 242	18 595 269
За вычетом: текущей части					
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	6,9%	2021	(38 560)	(8 680)
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	6,9%	2022	(15 120)	(103 380)
АО Газпромбанк	Рубли	9,2-9,5%	2018	(838 820)	(353 461)
ПАО Сбербанк России	Рубли	8,4%	2017-2019	(3 649)	(685 800)
ПАО Росбанк	Рубли	11,5%	2017	-	(106 633)
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	9,6-9,65%	2017-2018	-	(14 678)
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	(326 840)	(300 108)
Итого долгосрочные кредиты и займы и выпущенные облигации				16 447 253	17 022 529

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 амортизаций, процентов и налогов (EBITDA) и финансовыми расходами, общей задолженности к капиталу, текущих активов к краткосрочным обязательствам;
- поддерживать ликвидность и отношение задолженности к активам.

В случае нарушения указанных выше условий, график платежей может быть изменен кредитором вплоть до немедленного погашения.

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность	74 863	115 052
Итого прочие долгосрочные обязательства	74 863	115 052

Основную сумму долгосрочной кредиторской задолженности составляет задолженность за установку узлов учета, погашаемая равными долями в течение 3 лет.

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)**

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

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	1 987 845	10 129 851
Итого краткосрочные заемные средства	1 987 845	10 129 851

Наименование кредитора	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
ПАО Газпром	Рубли	10,5%	-	7 500 000
АО Газпромбанк	Рубли	10,9-11,8%	764 856	810 323
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	10,65-11,9%	-	246 788
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств:				
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	6,9%	38 560	8 680
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	6,9%	15 120	103 380
ПАО Сбербанк России	Рубли	8,4%	3 649	685 800
АО Газпромбанк	Рубли	9,2-9,5%	838 820	353 461
ПАО Росбанк	Рубли	11,5%	-	106 633
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР+3%	326 840	300 108
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	9,6-9,65%	-	14 678
Итого краткосрочные заемные средства и выпущенные облигации			1 987 845	10 129 851

Примечание 18. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 746 558	3 758 463
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	1 353 482	1 692 314
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	2 283 720	2 221 501
Итого кредиторская задолженность	6 383 760	7 672 278
Авансы полученные	1 695 813	1 257 235
Кредиторская задолженность перед персоналом	370 910	504 238
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	8 450 483	9 433 751

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)**

Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	30 сентября 2017 г.	31 декабря 2016 г.
Налог на добавленную стоимость к уплате	492 767	657 886
Налог на имущество	439 350	273 563
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	169 569	204 218
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	52 740	61 610
Водный налог		3
Прочие налоги	30 812	8 250
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	1 185 238	1 205 530

На 30 сентября 2017 года и 31 декабря 2016 года у Группы не было просроченных налоговых обязательств.

Примечание 20. Прочие продажи

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Подключение новых потребителей тепловой энергии	407 405	509 282
Доход от установки узлов коммерческого учёта тепловой энергии	91 327	9 623
Услуги по техническому обслуживанию электротехнического оборудования	44 511	68 717
Водоснабжение	24 860	24 188
Перевалка мазута	20 265	12 356
Услуги по подаче вагонов	2 209	15 767
Прочие	92 515	118 126
Итого прочие продажи	683 092	758 059

Примечание 21. Государственные субсидии

В период за девять месяцев 2017 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 65 782 тыс. руб. (в период за девять месяцев 2016 года сумма субсидий составила 266 363 тыс. руб.).

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)**

Примечание 22. Операционные расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Расходы на топливо	21 579 323	19 841 097
Амортизация основных средств	6 076 657	5 245 422
Вознаграждение работникам	5 601 378	5 504 378
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	5 036 666	4 260 608
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	2 338 321	2 385 903
Расходы на водоснабжение	2 049 768	1 862 056
Расходы на аренду	1 810 523	323 584
Передача тепловой энергии	1 513 349	1 402 637
Налоги, кроме налога на прибыль	1 327 797	1 063 744
Расходы на приобретение прочих материалов	649 144	550 562
Расходы на услуги системного оператора	614 795	608 107
Расходы на содержание вневедомственной охраны	406 107	398 233
ИТ услуги	234 468	237 064
Расходы на страхование	214 733	211 498
Расходы на комиссионное вознаграждение	199 066	185 088
Услуги связи	168 683	171 032
Амортизация нематериальных активов	69 645	81 992
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	38 094	93 191
Амортизация инвестиционного имущества	10 505	9 768
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(50 550)	36 993
(Восстановление)/ начисление резерва под обесценение дебиторской задолженности	(460 689)	127 054
Прочие операционные расходы	1 222 821	1 038 904
Итого операционные расходы	50 650 604	45 638 915

Примечание 23. Прочие операционные доходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Доход от сдачи имущества в аренду	122 721	142 333
Страховые выплаты	118 770	95 749
Пени и штрафы	97 211	167 796
Прочие операционные доходы	(49 493)	(36 288)
Итого прочие операционные доходы	289 209	373 415

Примечание 24. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.
Процентный доход	136 522	164 692
Курсовые разницы (нетто)	72 893	56 327
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	91 136	16 390
Итого финансовый доход	300 551	237 409
Процентный расход	(1 376 191)	(1 665 519)
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(6 544)	(15 538)
Итого финансовые расходы	(1 382 735)	(1 681 057)

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ,
ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2017 ГОДА
(в тысячах рублей)**

Примечание 25. События после отчетной даты

Заемные средства

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было получено долгосрочных кредитов на сумму 3 098 000 тыс. руб. и краткосрочных кредитов на сумму 2 252 300 тыс. руб.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 3 434 124 тыс. руб.

Утвердили для опубликования и подписали 7 ноября 2017 года.

И.О. Генерального директора



Воробьев А. И.

Главный бухгалтер



Станишевская Р. В.