

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

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

Код эмитента: 03388-D

за 4 квартал 2018 г.

**Адрес эмитента: 197198 Россия, город Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, дом 16,
корпус 2А, помещение 54Н**

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

Генеральный директор
Дата: 14 февраля 2019 г.

_____ А.В. Барвинок
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 14 февраля 2019 г.

_____ Р.В. Станишевская
подпись
М.П.

**Контактное лицо: Ващенко 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 (аудиторской организации) эмитента	6
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента.....	6
1.4. Сведения о консультантах эмитента	6
1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	6
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	6
2.2. Рыночная капитализация эмитента	6
2.3. Обязательства эмитента.....	7
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	7
2.3.2. Кредитная история эмитента.....	7
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	8
2.3.4. Прочие обязательства эмитента.....	8
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	8
2.4.1. Отраслевые риски	10
2.4.2. Страновые и региональные риски	14
2.4.3. Финансовые риски	18
2.4.4. Правовые риски.....	20
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)	22
2.4.6. Стратегический риск.....	22
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	23
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	24
3.1. История создания и развитие эмитента.....	24
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	24
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	24
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	24
3.1.4. Контактная информация.....	26
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	27
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента.....	27
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	27
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента.....	27
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	28
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.....	28
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	28
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	30
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов	34
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	34
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	34
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	34

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	35
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	35
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	40
Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	40
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	40
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств.....	40
4.3. Финансовые вложения эмитента	40
4.4. Нематериальные активы эмитента	40
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	41
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	41
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.....	44
4.8. Конкуренты эмитента	45
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.....	45
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента.....	45
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	47
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	47
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	66
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	67
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	76
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	78
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	78
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	85
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	86
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента	87
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	87
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	87
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	87
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	91
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента.....	92
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	92
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	93
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	93
Раздел VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	94
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	94

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	94
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента	94
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	94
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	94
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года	94
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.....	94
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	94
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	94
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента.....	94
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	96
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	96
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций	98
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	99
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	99
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	99
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	100
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	100
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	100
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	100
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием ..	100
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	100
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	101
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	101
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	101
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	101
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	105
8.8. Иные сведения.....	108
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	108
Приложение № 1 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная консолидированная финансовая отчетность 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: 197198, Россия, город Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, дом 16, корпус 2А, помещение 54Н

Номера контактных телефонов Эмитента, адрес электронной почты:

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

Адрес электронной почты: office@tgcl.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) 688-35-94

Первый проспект ценных бумаг ПАО «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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) 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 пункте 1.4. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала не привлекались

1.5. Сведения о лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: *Барвинок Алексей Витальевич*

Год рождения: *1971*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «ТГК-1»*

Должность: *Генеральный директор*

ФИО: *Станишевская Раиса Владимировна*

Год рождения: *1959*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «ТГК-1»*

Должность: *Главный бухгалтер*

Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2018 г.
Рыночная капитализация	45 596 858,95803	30 711 392,40724

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Облигационный займ, серия 03, Гос. № 4-03-03388-D	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	9,27
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 займ, серия 04, Гос. № 4-04-03388-D	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,94
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 (займодавца)	Публичное акционерное общество "Газпром", Россия, г. Москва
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUB	6 900 000 000 RUB X 1

Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUB	1 800 000 000 RUB X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,87
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 размещаемых (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 г. (Протокол № 2 от 03.07.2017 г.) 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.

Приказом Генерального директора ПАО «ТГК-1» № 186 от 16.10.2017 г. утверждено Положение о системе управления рисками ПАО «ТГК-1», в котором определено отношение Общества к рискам и описаны 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 одной из ведущих отраслей российской экономики и в большей части инфраструктурной отраслью экономики. 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 за 2018 год от продажи электроэнергии и мощности гидроэлектростанций составляет около 30% 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 (нецелевого 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).

С целью повышения эффективности деятельности на рынке теплоснабжения Компанией проводится постоянная работа по снижению дебиторской задолженности и предпринимаются все меры, предусмотренные действующим законом, в том числе заключаются соглашения о реструктуризации долга, договоры цессии, а также активно ведется претензионная работа.

Одно из приоритетных направлений в борьбе с неплатежами – переход на прямые платежи с потребителями. Такая система позволяет значительно сократить прирост долгов, уже в 2017 г. собираемость денежных средств стала значительно выше.

3 апреля 2018 года были внесены изменения в Жилищный кодекс Российской Федерации (Федеральный закон от 03.04.2018 № 59-ФЗ), касающиеся перехода к новым договорным отношениям между собственниками помещений в многоквартирных домах и ресурсоснабжающими организациями. Эта мера лишила управляющие компании возможности распоряжаться платой жильцов за коммунальные услуги.

Эмитент оценивает уровень указанного риска как несущественный.

1 октября 2018 года на сайте Минэкономразвития РФ опубликован прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, который содержит оценку уровня социально-экономического развития, характеристику условий социально-экономического развития, включая все основные показатели. Прогноз развития электроэнергетики учитывает основные положения государственной программы Российской

Федерации «Энергоэффективность и развитие энергетики», государственной программы Российской Федерации «Развитие атомного энергопромышленного комплекса» и других программных документов. С учетом прогнозируемого развития экономики страны производство электроэнергии к 2021 году намечается в объеме 1 129,0 млрд. кВтч, и электропотребление внутреннего рынка увеличится до 1 118,1 млрд. кВтч (рост 3,1% к 2017 году).

В 2024 году производство электроэнергии намечается в объеме 1 163,1 млрд. кВтч, электропотребление внутреннего рынка увеличится до 1 194,1 млрд. кВтч (рост 6,5% к 2017 году). В условиях высокой зависимости потребления электроэнергии на внутреннем рынке от температурного фактора возможно колебание темпов производства и потребления в пределах 0,3-0,6% в год в зависимости от температурных отклонений от среднесезонных значений. Экспорт электроэнергии к 2021 году снизится до 11,8 млрд. кВтч (-30,4% к 2017 году), при этом в 2024 году снизится до 9,9 млрд. кВтч (-42,0% к 2017 году) вследствие более высоких темпов роста цен на энергоносители и на электроэнергию на внутреннем рынке по сравнению с прогнозным темпом роста на рынках стран-торговых партнеров.

В 2021 году основную нагрузку по производству электроэнергии продолжают нести тепловые электростанции. Увеличение производства электроэнергии на ТЭС в 2021 году прогнозируется на 4,4% по отношению к 2017 году. Но несмотря на это, в структуре производства электроэнергии доля ТЭС уменьшится с 64,4% в 2017 году до 63,1% в 2021 году. Производство на АЭС увеличится на 8,1% к 2017 году при увеличении доли с 18,2% до 19,4%. На ГЭС производство увеличится на 3,6%, доля увеличится до 17,1%.

В 2024 году основную нагрузку также продолжают нести тепловые электростанции, при этом на ТЭС предполагается увеличение производства электроэнергии на 4,0% по отношению к 2017 году. В структуре производства электроэнергии доля ТЭС уменьшится с 64,4% в 2017 году до 63,4% в 2024 году. Производство на АЭС увеличится на 11,9% по отношению к 2017 году при увеличении доли с 18,2% до 19,5 %. На ГЭС в 2024 году производство увеличится на 3,7% по отношению к 2017 году, доля увеличится до 16,6%.

В 2017-2021 годах планируется ввод мощностей в объеме около 30,8 ГВт, что потребует суммарных инвестиций в размере около 2,7 трлн. рублей, из них на генерацию и сетевое хозяйство будет приходиться порядка 58% и 42% соответственно. При этом в 2017-2024 годах планируется ввод мощностей в объеме около 56,7 ГВт, что потребует суммарных инвестиций в размере около 5,8 трлн. рублей, из них на генерацию и сетевое хозяйство будет приходиться порядка 58% и 42% соответственно.

Основными системными проблемами, сдерживающими развитие электроэнергетики, являются высокий износ основных фондов, наличие перекрестного субсидирования между группами потребителей, а также отсутствие конкурентного рынка тепла.

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 задолженности).

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);
- сокращение спроса на тепловую энергию относительно прогнозного уровня;
- 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 цен на топливо, используемого 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).

- волатильность цен на электрическую энергию;
- риск роста неплатежей за поставленную электроэнергию (мощность);
- риск роста неплатежей за поставленную теплоэнергию;
- 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 удастся).

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 2018 год – 5,24%).

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);
- 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.

По данным от 25.12.2018 ввод в эксплуатацию финско-российской АЭС «Ханхикиви» может задержаться на четыре года и произойдет, вероятно, только в 2028 году. Поставщик реактора «РАОС Проект» сообщил «Fennovoima» («Fennovoima» работает над проектом АЭС совместно с Росатом), что лицензия на строительство, вероятно, будет получена в 2021 году, тогда же может начаться само строительство АЭС, а коммерческое использование станции для выработки электроэнергии будет отсрочено до 2028 года. Таким образом, с учетом переноса сроков ввода в эксплуатацию АЭС «Ханхикиви» прогноз по отраслевым рискам при совершении экспортных операций в Финляндию и Норвегию Эмитентом может быть пересмотрен и оцениваться как низкий вплоть до 2028 года.

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 завершил реализацию масштабной инвестиционной программы в рамках договоров о предоставлении мощности, тем самым Эмитент 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 ДПП.

Эмитент оценивает уровень указанных выше рисков как незначительный.

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, экспортируемая 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 внутрироссийских 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 экспортируемой электроэнергии в общем объеме выработки электроэнергии Эмитентом значимо не повлияет на деятельность и финансовое положение Эмитента и его способность исполнять свои обязательства по ценным бумагам.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и (или) услуги Эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение им обязательств по ценным бумагам.

Внутренний рынок:

Существуют риски, связанные с государственным регулированием тарифов на тепло- и электроэнергию, в результате чего они могут быть установлены ниже экономически обоснованного уровня, что в свою очередь может ухудшить финансово-экономическое состояние Эмитента. В целях снижения зависимости Эмитента от указанных выше рисков:

- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на поставку электро- и теплоэнергии;
- проведение взвешенной финансовой политики;

- усиление работы с органами государственной законодательной и исполнительной власти.

Внешний рынок:

Эмитент осуществляет экспортные поставки электроэнергии в Финляндию и Норвегию, при этом доля экспортируемой электроэнергии в общем объеме выработки ПАО «ТГК-1» незначительна и по итогам 2018 года составляет 5,24%. В связи с этим, Эмитент считает свою основную деятельность и финансовое положение нечувствительными к возможным изменениям цен экспортируемой электроэнергии в страны Скандинавии и считает значимость указанного риска минимальным.

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.

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране

В 2014 году возросли экономические и геополитические 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 – 2017 годах. После введения в апреле 2018 года новых ограничений в отношении российских компаний и бизнесменов наблюдалось расширение российской премии за риск и отток иностранного капитала с рынка ОФЗ. За апрель-июль нерезиденты продали ОФЗ на сумму 345 млрд. рублей, а доля их участия на данном рынке сократилась на 6,5 п.п. (до 28,0% на 1 августа). В августе 2018 года дополнительное давление на российский рынок оказывали заявления США о возможном введении дополнительных санкционных мер в отношении России. Таким образом, в указанный период санкционная политика США стала одним из нескольких факторов ослабления рубля. Определенные тренды, наметившиеся в санкционной политике в 2018 году, вероятнее всего, получат свое развитие в 2019 году, которые будут определяться рядом политических и правовых факторов.

Поскольку Россия производит и экспортирует 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. Данный фактор может оказать 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.

Тем не менее, ситуация на мировых товарных рынках с начала 2018 года складывается позитивно. Цена на нефть марки «Юралс» в течение 1 квартала 2018 устойчиво превышала уровень 60 долларов США за баррель, с апреля начала расти, в июле-октябре цены на нефть сохранялись на высоких уровнях. С ноября 2018 года цена на нефть марки «Юралс» начала снижаться, снизив уровень ниже 60 долларов США за баррель.

По данным Минэкономразвития РФ итогам января-декабря 2018 года средняя цена барреля марки «Юралс» составила 70,01 доллара США, в январе-декабре 2017 года показатель составил 53,03 доллара США, таким образом средняя стоимость барреля нефти марки «Юралс» в 2018 году выросла на 32%. В декабре 2018 года средняя цена барреля марки «Юралс» сложилась на уровне 57,38 доллара США, что в 0,9 раза ниже уровня декабря 2017 года - 63,61 доллара США. По данным аналитиков - в конце декабря цены на нефть снижались на фоне пессимизма инвесторов относительно перспектив мировой экономики.

В то время как ситуация на сырьевых рынках складывалась в целом благоприятно, на мировых финансовых рынках в последние месяцы наблюдалась повышенная волатильность, обусловленная ростом процентных ставок в США, усилением торговых противоречий между крупнейшими мировыми экономиками, а также опасениями инвесторов относительно финансовой стабильности в отдельных странах (прежде всего в Турции и Аргентине). В этих условиях наблюдалось снижение склонности к риску, которое обусловило ослабление большинства валют стран с формирующимися рынками, в том числе и рубля.

Ослабление рубля к доллару США в 2018 году (за январь - декабрь по отношению к аналогичному периоду 2017 года) составило 6,7% по номинальному курсу и 6,3% по реальному, к евро - 11% и 9,8% соответственно. Такие данные приводятся в опубликованной Центробанком сводке «Основные производные показатели динамики обменного курса рубля в январе - декабре 2018 года».

В целях обеспечения финансовой стабильности на валютном рынке Банк России приостановил операции по покупке иностранной валюты в рамках бюджетного правила с 9 по 16 августа 2018 года и с 23 августа 2018 года до конца текущего года. Вместе с тем решение Банка России не влечет за собой нарушения реализации бюджетной политики в соответствии с бюджетным правилом, которое определяет использование нефтегазовых доходов в бюджетной системе.

С 2017 года российская экономика после двух непростых лет перешла в новую фазу. После спада в 2016 году на 0,2% ВВП в 2017 году вырос и составил 1,5%.

По оценке Минэкономразвития России, в 1 квартале 2018 года прирост ВВП составил 1,3% году к году. Во 2 квартале 2018 ВВП вырос на 1,8% году к году. По оценке Минэкономразвития, годовые темпы роста ВВП России в 3 квартале 2018 года составили 1,5% (первая оценка Росстатом динамики ВВП в 3 квартале 2018) после 1,9%

во 2 квартале. В ноябре 2018 г. рост ВВП составил 1,8% год к году по сравнению с 2,8 % год к году в октябре. В целом за первые 11 месяцев 2018 г. ВВП, по оценке, увеличился на 1,8 % год к году.

Замедление роста экономики главным образом вызвано спадом выпуска в сельском хозяйстве (на 11,3% в августе и на 6% в сентябре) на фоне высокой базы августа-сентября прошлого года. Тогда в отрасли наблюдался догоняющий рост после отставания от нормального графика уборки урожая в середине лета. В целом за первые 9 месяцев 2018 года ВВП, по оценке Минэкономразвития, вырос на 1,6%. Министерство прогнозирует, что ВВП по итогам года вырастет на 1,8%. Его рост в сентябре, как и в августе, оценивается на уровне 1,1%. Нормализация темпов экономического роста в ноябре произошла на фоне возвращения динамики сельского хозяйства на нисходящую траекторию, обусловленную снижением урожая основных культур по сравнению с прошлым годом. В целом за январь-ноябрь 2018 сельское хозяйство показало снижение на 0,8% год к году, при этом его месячная динамика в текущем году характеризуется повышенной волатильностью из-за сдвига графика уборочной кампании в прошлом году, связанного с погодными условиями.

По оценке Росстата, индекс потребительских цен за 2018 год составил 102,9%.

Инфляция по итогам 2018 г. составила 4,3%, ускорившись с 2,5% в 2017 году. По сравнению с предшествующим годом выросли темпы роста цен на все основные категории товаров в результате действия как общесистемных факторов, так и специфических факторов на рынках отдельных товаров и услуг. Основной вклад в инфляцию внесла динамика цен на продовольственные товары (1,7 п.п. из 4,3%). Помимо «локальных» факторов на рынках отдельных товаров и услуг, на инфляцию в течение 2018 г. оказывали повышательное давление общесистемные факторы - ослабление рубля на фоне снижения цен на нефть и оттока капитала и резкий рост объемов необеспеченного потребительского кредитования.

По данным Росстата индекс промышленного производства (ИПП) Российской Федерации за 2017 год по отношению к 2016 году составил 102,1% (в июне 2018 года Росстат осуществил плановый пересмотр динамики промышленного производства с поступлением годовой отчетности по крупным и средним предприятиям и итогов выборочного обследования малого бизнеса за 2017 год).

Темп роста промышленного производства за 1 квартал 2018 года составил 2,2% год к году. Наиболее существенные изменения претерпела динамика обрабатывающей промышленности. Темп роста промышленного производства за 1 полугодие 2018 года составил 3,0% год к году, за 9 месяцев 2018 года индекс промышленного производства остался на прежнем уровне 1 полугодия и составил 103%. Рост промышленного производства в сентябре замедлился до 2,1% год к году из-за ухудшения годовой динамики обрабатывающих производств. В ноябре 2018 рост промышленного производства замедлился до 2,4% год к году с 3,7% год к году в октябре на фоне разнонаправленной динамики в добывающих и обрабатывающих отраслях.

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 охарактеризовать как стагнацию.

При осуществлении своей деятельности как в 2017 году, так и в 2018 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.

Министерство экономического развития РФ дает прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на плановый период 2018 и 2019 годов о том, что темп роста ВВП перейдет в положительную область, и в 2018 году темп роста ВВП повысится до 1,9%. Темп роста ВВП может опуститься ниже 1% год к году ко 2 кварталу 2019 года, по итогам 2019 года темп роста ВВП прогнозируется на уровне 1,4 %.

В соответствии с прогнозом Минэкономразвития РФ социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, в период 2018-2024 годов в базовом варианте развития экономики Российской Федерации темпы прироста промышленного производства составят ежегодно в среднем 3%, ожидается постепенное восстановление производства товаров инвестиционного спроса. Важную роль продолжит играть государственный заказ, что окажет положительное влияние на развитие машиностроительного комплекса. Устойчивая позиция сохранится в секторах-экспортерах: топливно-энергетическом комплексе, металлургии, химическом производстве. Реализация государственных инфраструктурных проектов будет обеспечивать спрос на услуги строительного сектора. Рост в пищевой промышленности продолжится высокими темпами с учетом продолжения реализации программы импортозамещения и развития отечественных производственных мощностей. Позитивная динамика также ожидается в отраслях легкой промышленности. По предварительному прогнозу Минэкономразвития России, к 2024 году промышленное производство увеличится на 22,8% по сравнению с 2017 годом (в 2021 году прирост индекса промышленного производства ожидается на уровне 11,6%), опережающими темпами будут расти обрабатывающие производства – прирост за период 2018-2024 годов составит 28,1% (14,2% к 2021 году). Рост инвестиционного спроса определит высокие темпы роста отраслей машиностроения (производство компьютеров, электронных и оптических изделий возрастет на 17,6% (9,1% к 2021 г.), производство электрического оборудования – на 19,0% (10% к 2021 г.), производство автотранспортных средств, прицепов и полуприцепов – на 64,9% (35% к 2021 году).

В среднесрочной перспективе в структуре промышленного производства не ожидается существенных изменений. Доля обрабатывающих производств в общем объеме промышленного производства в 2018-2024 годах возрастет на 1,6%, доля добычи полезных ископаемых сократится на 1,4%. Из обрабатывающих производств к 2024 году наиболее сильно возрастет доля машиностроительного комплекса (на 0,8%), химического производства (на 0,4%) при сокращении доли производства кокса и нефтепродуктов (на 0,5%).

Деятельность по экспорту электрической энергии в страны Скандинавии в общем объеме выручки Общества от основной деятельности составила в 2018 году – 5,24%. 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), Эмитент не связан с риском отказа от поставок уже оплаченного дорогостоящего основного оборудования.

Бизнес Общества менее чувствителен к общему ухудшению ситуации в российской экономике, чем бизнес предприятий, ориентированных на потребительский спрос.

По оперативным данным АО «СО ЕЭС» потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2018 году составило 1 055,5 млрд кВт•ч, что на 1,5% больше объема потребления в 2017 году. Потребление электроэнергии в целом по России в 2018 году составило 1 076,1 млрд кВт•ч, что на 1,6% больше, чем в 2017 году. Таким образом, рост потребления электроэнергии благоприятен для бизнеса Эмитента.

Увеличение потребления электроэнергии и мощности по ЕЭС России в 2018 году обусловлено температурным фактором: в марте и декабре 2018 года в энергосистеме наблюдалось существенное снижение среднемесячной температуры наружного воздуха относительно аналогичного показателя 2017 года – соответственно на 6,0 и 4,7 °С. Более низкая по сравнению с показателями 2017 года среднемесячная температура воздуха была также в феврале и ноябре 2018 года.

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

Региональные риски

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

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в регионе

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. По данным СО ЕЭС по ОЭС Северо-Запада в 2018 году потребление электрической энергии выросло на 1,2%, и составило 95,0 млрд кВт•ч.

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 (ИПП) в Санкт-Петербурге за 2017 год в сравнении с 2016 годом составил 105,5%. В обрабатывающих производствах рост составил 5,7%, объемы обеспечения электрической энергией, газом и паром выросли на 2,6%.

Индекс промышленного производства (ИПП) в Санкт-Петербурге за январь-ноябрь 2018 года составил 104,6% к аналогичному периоду прошлого года. По большинству видов деятельности обрабатывающих производств наблюдается положительная динамика ИПП, также наблюдается рост объемов отгруженной промышленной продукции.

Стабильная экономическая ситуация в Санкт-Петербурге подтверждена кредитным рейтингом г. Санкт-Петербурга международным рейтинговым агентством Fitch Ratings 29 октября 2018 года на уровне «BBB-» с «позитивным» прогнозом. Рейтинг отражает сильные показатели кредитоспособности Санкт-Петербурга, которые базируются на низком уровне долга, устойчивых операционных показателях и высокой бюджетной обеспеченности, подкрепляемой диверсифицированной экономикой.

Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (АКРА) 24 декабря 2018 года также подтвердило кредитный рейтинг Санкт-Петербургу на уровне AAA(RU) со «стабильным» прогнозом, который обусловлен высоким уровнем развития региональной экономики, сбалансированной структурой бюджета, достаточным уровнем бюджетной дисциплины, а также низкой текущей и прогнозируемой долговой нагрузкой.

Международное рейтинговое агентство Moody's Investors Service Limited 29 января 2018 года подтвердило долгосрочный кредитный рейтинг Санкт-Петербурга по международной шкале Ba1 и изменило прогноз по рейтингу со «стабильного» на «позитивный». Данное рейтинговое действие обусловлено подтверждением 25 января 2018 года кредитного рейтинга Российской Федерации на уровне Ba1 и изменением прогноза по рейтингу со «стабильного» на «позитивный» в связи с улучшением показателей кредитоспособности Российской Федерации.

Учитывая, что Эмитент осуществляет свою хозяйственную деятельность на территории 4 субъектов России, одним из основных макроэкономических индикаторов развития производящего сектора экономики является индекс промышленного производства, который позволяет отследить динамику и оценить уровень регионального риска. ИПП за 2017 год в сравнении с 2016 годом в регионах присутствия Эмитента составил в Ленинградской области составил 101,1%, в Республике Карелия 102,4%, в Мурманской области 110,9%.

ИПП за январь-ноябрь 2018 года в Ленинградской области составил 104,1%, в Республике Карелия 102,5%, в Мурманской области 101,6%.

Рост ИПП свидетельствует о росте производства, который, в свою очередь, увеличивает прибыль, что может выражаться в растущей стоимости акций компаний, связанных с промышленным производством, что положительным образом влияет на деятельность и финансовое положение Эмитента.

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 Росстата на 01.01.2018 численность достигла 5 352 тыс. человек, на 01.01.2017 она составляла 5 282 тыс. человек (рост составил 1,3%). В соответствии с прогнозными данными Петростата численность населения г. Санкт-Петербурга на начало 2019 года составит 5 362 тыс. 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 по поставленной тепловой энергии предприятиями сферы ЖКХ, контролируемые администрацией Санкт-Петербурга и недостаточная эффективность предпринимаемых мер со стороны местных органов власти для предотвращения дальнейшего роста просроченной задолженности.

Эмитент оценивает региональные риски как 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.

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

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками применительно к Российской Федерации и регионам, в которых Эмитент осуществляет деятельность, оцениваются Эмитентом как минимальные.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, в том числе с повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и (или) труднодоступностью и тому подобным.

Эмитент осуществляет свою деятельность в регионе с развитой инфраструктурой и не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

Риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, расцениваются Эмитентом как минимальные. Влияние указанных рисков на деятельность Эмитента применительно к Российской Федерации и регионам, в которых Эмитент осуществляет свою хозяйственную деятельность (Санкт-Петербург, Ленинградская и Мурманская области, Республика Карелия) оценивается как минимальное.

2.4.3. Финансовые риски

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Эмитент подвержен процентным рискам (рискам, связанным с изменением рыночного уровня процентных ставок), так как одним из источников финансирования текущей и инвестиционной деятельности компании 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.

Часть заимствований номинирована в Евро и имеют привязку уровня выплачиваемых по ним процентов к индикатору EURIBOR (индикатор уровня ставки по межбанковским кредитам в ЕВРО). Платежи по валютному кредиту и его обслуживанию полностью покрываются валютными доходами компании от продажи электрической энергии на экспорт в Финляндию и Норвегию в соответствии с заключенными договорами. В том случае, если индикатор EURIBOR превысит приемлемый для Общества уровень, то Эмитент может минимизировать потери от процентного риска путем досрочного погашения заимствований в ЕВРО. В связи с вышеперечисленным, Эмитент не осуществляет дополнительные меры хеджирования.

Эмитент осуществляет следующие меры по управлению рисками, связанными с изменением процентных ставок:

- регулярный анализ чувствительности Общества к изменению уровня процентных ставок на рынке кредитования;
- интеграция программы заимствований Общества в систему «единого казначейства», применяемую в Группе Газпром.

Эмитент оценивает свою подверженность процентному риску на регулярной основе. При этом руководством Эмитента рассматриваются все способы рефинансирования заемных обязательств, 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 несущественный.

Валютные риски

Эмитент выделяет валютный риск, как риск вероятности финансовых потерь в результате изменения курса валют, которое может произойти в период между заключением контракта и фактическим производством расчетов по нему.

Эмитент осуществляет следующие меры по управлению валютными рисками:

- поддержание системы принятия решений о заключении сделок, связанных с валютным риском (по сделкам в иностранной валюте или привязанным к динамике иностранных валют), на уровне Совета директоров Общества;
- учет фактора «долгосрочной зависимости от валютных курсов» при принятии решения о выборе отечественного или зарубежного оборудования;
- реализация программы импортозамещения в целях снижения объема будущих закупок товаров и услуг в иностранных валютах;
- поддержание экспорта электроэнергии в Финляндию и Норвегию (в целях формирования потока валютной выручки, стабилизирующего покрытие обязательств в евро).

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 несущественный.

Риск ликвидности

Риск ликвидности связан с возможностями предприятия своевременно и в полном объеме погасить имеющиеся на отчетную дату финансовые обязательства: кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам, задолженность заимодавцам по полученным кредитам и займам (в том числе в форме облигаций, векселей), др.

Эмитент осуществляет следующие меры по управлению риском ликвидности:

- контроль за поддержанием коэффициентов ликвидности на уровне выполнения ключевых показателей эффективности бизнес-плана и ковенант Кредитной политики Общества;
- своевременное привлечение заемных ресурсов в рамках открытых кредитных линий и заключенных договоров кредитов/займов с целью поддержания ликвидности (на покрытие временных кассовых разрывов);
- работа с контрагентами по своевременной оплате дебиторской задолженности, мониторинг дебиторской задолженности, анализ просроченной дебиторской задолженности, проведение исковой работы с целью взыскания задолженности с должников.

Эмитент оценивает уровень своей чувствительности к риску ликвидности как несущественный.

Инфляционный риск

Рост уровня инфляции в условиях ограниченных возможностей по повышению тарифов может оказать негативное влияние на уровень прибыли Эмитента, которая, в свою очередь, напрямую влияет на выплаты по ценным бумагам.

Ослабление рубля в апреле и августе 2018 года в условиях расширения внешних санкций, усиления санкционной риторики и роста страновой риск-премии для России, а также объявление о повышении налога на добавленную стоимость (НДС) в 2019 г. привели к пересмотру Банком России прогноза инфляции.

Совет директоров Банка России 14 декабря 2018 года принял решение повысить ключевую ставку на 0,25 процентного пункта, до 7,75% годовых. Принятое решение носит упреждающий характер и направлено на ограничение инфляционных рисков, которые остаются на повышенном уровне, особенно на краткосрочном горизонте. Сохраняется неопределенность относительно дальнейшего развития внешних условий, а также реакции цен и инфляционных ожиданий на предстоящее повышение НДС. Повышение ключевой ставки позволит предотвратить устойчивое закрепление инфляции на уровне, существенно превышающем цель Банка России. С учетом принятого решения Банк России прогнозирует годовую инфляцию в интервале 5,0–5,5% по итогам 2019 года с возвращением к 4% в 2020 году.

Баланс рисков остается смещенным в сторону проинфляционных рисков, особенно на краткосрочном горизонте. Сохраняется высокая неопределенность относительно дальнейшего развития внешних условий и их влияния на цены финансовых активов. Цены на нефть в IV 2018 года квартале остаются выше 55 долл. США за баррель, заложенных в предпосылки базового сценария на 2019-2021 годы. Вместе с тем возросли риски превышения предложения над спросом на рынке нефти в 2019 году.

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.

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.

Таким образом, Общество оценивает вероятность резкого роста уровня инфляции как низкую.

Риск повышения ключевой ставки Банка России

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 к концу 2017 году ключевая ставка составила 7,75% годовых.

За 1 квартал 2018 года Банк России дважды принимал решение о снижении ключевой ставки на 25 базисных пунктов, таким образом, на конец 1 квартала 2018 года ключевая ставка составляет 7,25% годовых (23 марта 2018 года). Совет директоров Банка России 15 июня 2018 года принял решение сохранить ключевую ставку на уровне 7,25% годовых.

14 сентября 2018 года Совет директоров Банка России принял решение повысить ключевую ставку на 0,25 процентного пункта, до 7,50% годовых, 14 декабря 2018 года принял решение повысить ключевую ставку на 0,25 процентного пункта, до 7,75% годовых. Решение Банк России носит упреждающий характер и направлено на ограничение инфляционных рисков, которые остаются на повышенном уровне, особенно на краткосрочном горизонте. Повышение ключевой ставки позволит предотвратить устойчивое закрепление инфляции на уровне, существенно превышающем цель Банка России. Банк России будет оценивать целесообразность дальнейшего повышения ключевой ставки, принимая во внимание динамику инфляции и экономики относительно прогноза, а также учитывая риски со стороны внешних условий и реакции на них финансовых рынков.

Изменение ключевой ставки отражается на стоимости нового заемного финансирования, привлекаемого заемщиками на российском финансовом рынке. Общество оценивает вероятность резкого повышения ключевой ставки ЦБ РФ как низкую.

Кредитные рейтинги, присвоенные Эмитенту

18 января 2018 года Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (АКРА), присвоило ПАО «ТГК-1» кредитный рейтинг AA(RU) со «стабильным» прогнозом.

Кредитный рейтинг ПАО «ТГК-1» обусловлен:

- адекватным операционным профилем – ПАО «ТГК-1» является ведущим поставщиком электроэнергии и теплоэнергии на Северо-Западе России;
- высокой рентабельностью бизнеса благодаря новым ТЭЦ и работе ГЭС;
- низкой долговой нагрузкой в силу завершения инвестиционных проектов по программе ДПМ.

11 сентября 2018 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings повысило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валютах ПАО «ТГК-1» до уровня «BBB-», прогноз «стабильный». Краткосрочные рейтинги дефолта эмитента в иностранной и национальной валютах повышены до уровня «F3». Агентство отметило улучшение показателей кредитоспособности ПАО «ТГК-1», а также свои ожидания в отношении сохранения устойчивого финансового профиля Компании в течение 2018-2022 гг., учитывающие сильные рыночные позиции в области продажи электрической и тепловой энергии в Санкт-Петербурге и соседних регионах и наличие значительной доли гидрогенерации в составе производственных активов компании, отличающейся низкокзатратным производством электроэнергии. Fitch прогнозирует сохранение сильных показателей кредитоспособности ПАО «ТГК-1» в 2018-2022 гг. благодаря стабильным денежным потокам в рамках договоров о предоставлении мощности (ДПМ) несмотря на ожидания по увеличению коэффициента дивидендных выплат за тот же период.

20 сентября 2018 года международное рейтинговое агентство Standard & Poor's Global Ratings повысило долгосрочный и краткосрочный кредитные рейтинги ПАО «ТГК-1» до уровня «BBB-/A-3», прогноз по рейтингам «стабильный».

Повышение рейтингов отражает улучшение характеристик собственной кредитоспособности (SACP - stand-alone credit profile) Компании на фоне крупных поступлений в рамках договоров поставки мощности (ДПМ) и досрочных выплат по долговым обязательствам, а также ожидания агентства, что ПАО «ТГК-1» сохранит высокие показатели кредитоспособности и продолжит проводить взвешенную финансовую политику и адекватную политику управления ликвидностью.

Эксперты полагают, что в случае реализации потенциальных инвестиционных проектов или выплаты более высоких дивидендов Компания сможет сохранить сильные показатели кредитоспособности в связи с имеющимся запасом в рамках текущей рейтинговой категории.

Прогноз «Стабильный» по рейтингам ТГК-1 отражает ожидания Standard & Poor's Global Ratings хороших кредитных характеристик на фоне стабильной операционной деятельности, при этом отношение «денежный поток от операционной деятельности до изменений оборотного капитала/ долг» будет составлять более 60%. Прогноз также отражает тот факт, что ТГК-1 является дочерней компанией, имеющей «умеренную стратегическую значимость» для Группы «Газпром» наравне с инвестициями Группы в другие российские электро- и теплогенерирующие компании.

В настоящее время Standard & Poor's Global Ratings не добавляет дополнительных ступеней к оценке характеристик собственной кредитоспособности ТГК-1 («BBB-»), поскольку она находится на том же уровне, что и оценка SACP конечной материнской компании - ПАО «Газпром».

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 оказать влияние на деятельность Эмитента, можно отнести риски, связанные с:

- изменением валютного регулирования;
- изменением налогового законодательства;
- изменением правил таможенного контроля и пошлин;
- 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 деятельностью 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 компании. 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:

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 контролируруемыми в соответствии с НК РФ.

Эмитент осуществляет своевременное ознакомление с принимаемыми изменениями в налоговой и законодательной сфере и корректировку существующих в Обществе стандартов, правил и процедур

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 правил таможенного контроля и пошлин

Внутренний рынок:

Правовые риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и размера или порядка уплаты таможенных платежей на внутреннем рынке, не оказывают существенного влияния на деятельность Общества в связи с отсутствием соответствующих операций Общества.

Внешний рынок:

Риски 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

Фактические темпы роста спроса на электрическую и тепловую энергию, значительно отклонившиеся от прогнозных, обусловили создавшийся к настоящему времени избыток мощностей в ЕЭС России. Реализовался стратегический риск в энергетике, отличающийся длительным циклом программ капитального строительства.

В сложившейся ситуации долгосрочные цели ПАО «ТГК-1» включают активное привлечение потребителей и повышение эффективности существующих генерирующих мощностей.

В 2018 реализовывались и на 2019 год запланированы инвестиционные проекты, направленные на замену изношенного оборудования, исполнение обязательных требований по экологической, промышленной и пожарной безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, а также подключение тепловой нагрузки новых потребителей. Также, Эмитент планирует реализацию приоритетных проектов Общества, проектов по техническому перевооружению и реконструкции объектов генерации, связанных с обеспечением надежности работы энергообъектов и повышению антитеррористической (физической и информационной) безопасности.

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. В том числе при Совете директоров компании создан Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям, на заседаниях которого рассматриваются вопросы долгосрочного планирования производственных показателей, финансово-экономической политики. Инструментом долгосрочного планирования является финансовая модель Общества с горизонтом планирования 25 лет, в рамках которой рассматриваются различные сценарии, моделирующие изменения экзогенных и эндогенных факторов. В результате рассмотрения принимаются решения или даются рекомендации Совету директоров компании, преследующие цели интенсивного и экстенсивного развития, избегая высокорисковых сценариев. Все это в совокупности позволяет снизить уровень стратегического риска.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно Эмитенту или связанные с осуществляемой 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 незначительные. 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 многоквартирных 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»); Акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»);
Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (ПАО «ТГК-14»),
Открытое акционерное общество «ТГК-16» (ОАО «ТГК-16»).

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

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

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

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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

Эмитент создан на неопределенный срок

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

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

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

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

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

01 августа 2016 года Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» было переименовано в Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» для приведения в соответствие с действующим законодательством. Смена организационно-правовой формы компании отражена в новой редакции Устава, утвержденной 20 июня 2016 года годовым Общим собранием акционеров и зарегистрированной 1 августа 2016 в установленном законодательством порядке.

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

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

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

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

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

Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.

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

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

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

197198 Россия, город Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, дом 16, корпус 2А, помещение 54Н

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) 688-31-31

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

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Информация не указывается в отчете за 4 квартал

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Реализация электроэнергии и мощности

По итогам 2018 года объем производства электрической энергии ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», сохранился на уровне 2017 года и составил 29 327,3 млн кВт·ч.

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

	2017	2018	Изменение
Филиал «Невский»	18 178,7	18 559,6	+2,1%
Филиал «Карельский»	4 051,4	3 716,1	-8,3%
Филиал «Кольский»	7 263,2	7 034,8	-3,1%
Итого по филиалам ПАО «ТГК-1»	29 493,3	29 310,5	-0,6%
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	16,0	16,8	+5,1%
Итого по ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	29 509,3	29 327,3	-0,6%

Выработка электроэнергии на тепловых электростанциях за 2018 год увеличилась на 4,3% по сравнению с аналогичным показателем 2017 года главным образом за счет результатов первого квартала 2018 года, когда складывалась благоприятная конъюнктура оптового рынка электроэнергии и мощности. Сопоставимая выработка электроэнергии гидроэлектростанциями сократилась на 6,3%, что обусловлено снижением водности в третьем и четвертом кварталах 2018 года в регионах присутствия Компании.

Выручка от реализации электроэнергии

	4 квартал 2017		4 квартал 2018	
	Реализация (млн. кВт·ч)	Выручка (млн.руб)	Реализация (млн. кВт·ч)	Выручка (млн.руб)
РД	1 412,3	695,8	1 474,4	734,4
РСВ	7 512,2	7 980,7	6 620,1	7 971,1
БР	267,3	132,1	200,6	178,6
Экспорт	194,9	324,9	269,1	836,3
Розница	55,0	99,7	26,6	24,6
ИТОГО	9 441,7	9 233,2	8 590,8	9 745,0

Выручка от реализации мощности

	4 квартал 2017		4 квартал 2018	
	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн.руб)	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн.руб)
РД	1 661,4	593,4	1 487,1	531,9
ДПМ	1 295,3	4 015,7	1 324,5	3 795,8
Вынужденные	861,7	360,0	751,8	279,9
КОМ	1 626,3	632,0	1 334,4	518,8
СДЭМ	298,1	116,3	728,2	282,3
ИТОГО	5 742,8	5 717,4	5 626,0	5 408,7

Структура реализации

	факт 4 кв. 2018 (тыс.руб)	%	факт 4 кв. 2017 (тыс.руб)	%	отклонение (2018/2017)	отклонение % (2018/2017)
РДД	734 358	4,85	695 790	4,65	38 568	5,5%
РСВ	7 971 088	52,60	7 980 725	53,38	-9 637	-0,1%
БР	178 628	1,18	132 101	0,88	46 527	35,2%
Мощность	5 408 745	35,69	5 717 399	38,24	-308 654	-5,4%

Экспорт	836 340	5,52	324 866	2,17	511 474	157,4%
Розница	24 608	0,16	99 693	0,67	-75 086	-75,3%
Всего	15 153 767	100,00	14 950 574	100,00	203 193	1,4%

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 положению 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 в зимний период достигает 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 4 квартале 2018 г. фактический объем экспортных поставок ПАО «ТГК-1» составил 269 млн. кВтч, показав увеличение на 38,1% относительно аналогичного периода 2017 года.

Ценообразование в экспортных контрактах привязано к ценам спотового рынка электроэнергии на биржевой площадке NordPool. Сложившаяся благоприятная конъюнктура рынка NordPool послужила основной причиной увеличения объема экспортных поставок Компании.

Сведения об экспорте электроэнергии за 4 квартал 2018 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 31.12.2020 г.	111 118 457	355 139 380,69	3,1960431262
ПАО «Интер РАО» (Агент), в том числе:	Каскад Пазских ГЭС филиала Кольский	до 31.12.2020 г.	157 936 919	481 200 552,50	3,0467895382
RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС филиала Кольский	до 31.12.2020 г.	150 553 480	457 104 967,68	3,0361634130
RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС филиала Кольский	до 31.12.2020 г.	7 383 439	24 095 584,82	3,2634636543
ИТОГО			269 055 376	836 339 933,19	

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)

	2017	2018	Изменение
Филиал «Невский»	19 286,1	19 639,7	+1,8%
Филиал «Карельский»	1 709,8	1 786,1	+4,5%
Филиал «Кольский»	1 515,5	1 407,0	-7,2%
Итого по филиалам ПАО «ТГК-1»	22 511,4	22 832,8	+1,4%
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	2 203,2	2 062,0	-6,4%
Итого по ПАО «ТГК-1» с учетом ПАО «Мурманская ТЭЦ»	24 714,6	24 894,8	+0,7%

По результатам 2018 года объем отпуска тепловой энергии с коллекторов ПАО «ТГК-1», включая ПАО «Мурманская ТЭЦ», составил 24 894,8 тыс. Гкал, показав увеличение на 0,7% относительно показателя 2017 года.

Полезный теплоотпуск и выручка от реализации тепловой энергии по филиалам Компании за 3 квартал 2017-2018 гг.*

Филиал / ДЗО ПАО «ТГК-1»	4 квартал 2017 г.		4 квартал 2018 г.	
	млн. Гкал	млн. руб.	млн. Гкал	млн. руб.
Филиал «Невский»	6,543	8 782,86	7,048	9 764,87
Филиал «Кольский»	0,412	728,35	0,372	691,74
Филиал «Карельский»	0,517	940,94	0,526	953,81
ПАО «ТГК-1»	7,472	10 452,15	7,946	11 410,41

* 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 ПАО «ТГК-1» за 4 квартал 2018 г.*

Структура выручки от реализации теплоэнергии	%	тыс. руб.
Бюджетозависимые потребители	10%	1 171 031
Промышленные и приравненные к ним потребители	4%	418 900
Оптовые покупатели-перепродавцы	17%	1 966 616
Объекты жилищно-коммунального хозяйства	55%	6 269 228
Прочие потребители	14%	1 584 636
Всего	100%	11 410 411

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

Структура выручки от реализации тепловой энергии в 4 квартале 2018 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: **ВХ-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: **Территориальное управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по г. Санкт-Петербургу**

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

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

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

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

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

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: **Федеральная служба в сфере транспорта**

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 хозяйственно-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 связи, информационных технологий и массовых коммуникаций**

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **78-18-00001**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Разрешение на судовую радиостанцию, используемую на судне внутреннего плавания**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **12.03.2018**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **11.03.2028**

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: **Деятельность 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, специализированным обществом.

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

Основной деятельностью эмитента не является добыча полезных ископаемых. Эмитент не имеет подконтрольных организаций, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.

3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, 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 4 квартал 2018 г. составило 6 019,6 млн руб. с НДС, из которых:

5 918,5 млн руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;

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

76,2 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 5 428,8 млн руб. без НДС, ввод основных средств – 3 274,0 млн руб. без НДС.

Финансирование, выполнение и ввод ОС по инвестиционным проектам за 4 квартал 2018 г.

	Финансирование, млн руб. с НДС	Выполнение, руб. без НДС	Ввод основных средств, млн руб. без НДС
Инвестиционные проекты, связанные с вводом мощностей (ДПМ):	0	0	0
Инвестиционные проекты, не связанные с вводом мощностей:	6 019,6	5 428,8	3 274,0

- Надежность	4 247,9	3 816,5	2 666,5
- IT-инфраструктура, КСУ и системы коммерческого учета энергоносителей	1 254,6	1 147,1	157,2
- Прочее	517,1	465,2	450,3
ИТОГО:	6 019,6	5 428,8	3 274,0

В 2018 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 2018 году:

1. Замена изношенного оборудования:
 - Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
 - Модернизация Верхне-Тулумской 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

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

Сокращенное фирменное наименование: *ПАО «Мурманская ТЭЦ»*

Место нахождения

Российская Федерация, г. Мурманск

ИНН: *5190141373*

ОГРН: *1055100064524*

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

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации: *98.68%*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: *99.53%*

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

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

- поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;
- производство электрической и тепловой энергии;
- реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);
- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии;
- оказание услуг по организации коммерческого учета;
- разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;
- инвестиционная деятельность;
- оказание консалтинговых и иных услуг, связанных с реализацией электрической энергии юридическим и физическим лицам;

- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- образовательная деятельность;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Ростехнадзора;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;
- деятельность по ремонту средств измерений;
- организация природоохранной деятельности на объектах Общества;
- охранный деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и действующим законодательством РФ;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством РФ;
- иные виды деятельности.

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

Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ерошин Юрий Александрович	0	0
Калашников Андрей Викторович	0	0
Лапутко Сергей Дмитриевич (председатель)	0.000005	0.000005
Максимова Антонина Николаевна	0	0
Михайлова Елена Игоревна	0	0
Назаров Станислав Валентинович	0	0
Соколов Андрей Геннадьевич	0	0
Юзифович Александр Михайлович	0	0
Шипачев Александр Викторович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Назаров Станислав Валентинович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

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

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

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

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

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

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

После завершения процедуры обмена акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» стало дочерним обществом ОАО «ТГК-1» (доля ОАО «ТГК-1» - 84,06% в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ»). Таким образом, ОАО «ТГК-1» полностью завершило формирование своей целевой структуры, объединив генерирующие активы, ранее принадлежавшие ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Советом директоров ОАО «ТГК-1» от 18.02.2009 г. было принято решение о направлении обязательного предложения (оферты) акционерам ОАО «Мурманская ТЭЦ». В адрес ОАО «ТГК-1» поступило 10 (десять) заявлений на продажу акций ОАО «Мурманская ТЭЦ». После перерегистрации пакетов доля ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ» увеличилась с 84,06% до 90,32%, доля обыкновенных акций увеличилась с 90,24% до 95,03%.

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

Годовым общим собранием акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ» от 16 июня 2015 года было принято решение об увеличении уставного капитала Общества путем размещения дополнительных акций в количестве не более 2 790 270 000 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,60 рубля каждая по открытой подписке. 5 ноября 2015 года состоялась государственная регистрация дополнительного выпуска ценных бумаг, выпуску присвоен государственный №: 1-01-55148-E-001D. В порядке осуществления преимущественного права ПАО «ТГК-1» осуществило выкуп акций ПАО «Мурманская ТЭЦ» дополнительного выпуска в количестве 2 651 635 152 штуки. После увеличения уставного капитала ПАО «Мурманская ТЭЦ» доля ПАО «ТГК-1» увеличилась с 90,34% до 98,68%, доля обыкновенных акций, принадлежащих ПАО «ТГК-1», увеличилась с 95,03% до 99,53%.

Сегодня ПАО «Мурманская ТЭЦ» обеспечивает теплом 75% жилых домов и предприятий Мурманска. В составе предприятия теплоэлектроцентраль, Южная и Восточная котельные, распределительная электроподстанция. Общая установленная тепловая и электрическая мощность – 1129,5 Гкал/ч и 12 МВт. В составе оборудования ПАО «Мурманской ТЭЦ» – 13 паровых и 11 водогрейных котлов, 2 турбогенератора, 52 километра магистральных тепловых сетей в Мурманске.

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

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

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

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

Вид контроля: ***прямой контроль***

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

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

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

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

Описание основного вида деятельности общества:

В соответствии с Уставом АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (п. 6.2. статьи 6) предметом деятельности Общества являются следующие ее виды:

- передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии;
- деятельность по поставке (продаже) тепловой энергии;
- деятельность по покупке тепловой энергии с целью ее продажи потребителям;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- доверительное управление имуществом;
- осуществление мероприятий и оказание услуг по защите информации и сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;
- оказание консалтинговых услуг;
- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;
- осуществление агентской деятельности;
- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;
- внешнеэкономическая деятельность;
- транспортно-экспедиционные услуги;
- осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;
- осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;
- образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;
- обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
- организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- обеспечение экономической и информационной безопасности Общества, охраны его объектов;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Ростехнадзора;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;

- деятельность по эксплуатации газовых сетей;
- деятельность по ремонту средств измерений;
- технический надзор за безопасным обслуживанием теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым сетям Общества;
- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- геодезическая деятельность;
- деятельность в области связи;
- перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;
- перевозка опасных грузов;
- медицинская деятельность;
- заготовка, переработка и реализация лома цветных металлов;
- заготовка, переработка и реализация лома черных металлов;
- эксплуатация аппаратов, в которых содержатся радиоактивные вещества, а также источники ионизирующего излучения;
- производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;
- производство маркшейдерских работ;
- деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;
- оказание жилищно-коммунальных услуг;
- иные виды деятельности.

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

Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии), членства в саморегулируемой организации или выданного саморегулируемой организацией свидетельства о допуске к определенному виду работ.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Абдушукуров Парвиз Фарходович	0	0
Бондарчук Андрей Сергеевич	0	0
Лисицкий Эдуард Николаевич (председатель)	0	0
Лапин Сергей Николаевич	0	0
Стренадко Игорь Михайлович	0	0
Федоров Игорь Геннадьевич	0	0
Шипачев Александр Викторович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

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

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

21 декабря 2009 г. Советом директоров ОАО «ТГК-1» принято решение об учреждении дочернего общества – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было предусмотрено трехсторонними договоренностями между Администрацией Санкт-Петербурга, ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» с целью объединения тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ ОАО «ТГК-1». ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» зарегистрировано 01.02.2010 г. Межрайонной инспекцией Федеральной

налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу (ОГРН 1107847010941).

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

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

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

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

29 июля 2016 года ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было переименовано в АО «Теплосеть Санкт-Петербурга». Смена организационно-правовой формы отражена в новой редакции Устава, утвержденной годовым Общим собранием акционеров. Наименование было изменено в целях приведения его в соответствие с положением Гражданского кодекса Российской Федерации.

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

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

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.3. Финансовые вложения эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.4. Нематериальные активы эмитента

Не указывается в отчете за 4 квартал

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

Не указывается в отчете за 4 квартал

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Анализ тенденций развития рынка электроэнергетики

ПАО «ТГК-1» осуществляет свою деятельность в электроэнергетической отрасли и является ведущим производителем электрической энергии в Северо-Западном регионе России, а также третьей в стране территориальной генерирующей компанией по величине установленной электрической мощности – 6,95 ГВт. Общество объединяет 53 электростанции в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях, 19 из которых расположены за Полярным кругом. По сравнению с другими генерирующими компаниями России, ПАО «ТГК-1» обладает уникальной структурой производственных активов – 40% установленной мощности приходится на гидрогенерацию.

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 электроэнергии и мощности как в рамках регулируемых договоров, так и на конкурентных рынках. Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для Общества является рынок «на сутки вперед» (РСВ). Конкурентами Компании в свободном секторе оптового рынка являются электростанции, находящиеся в первой ценовой зоне.

Условия регулируемых договоров определяются Федеральной антимонопольной службой России (ФАС), схему прикрепления контрагентов и графики поставки по регулируемым договорам определяет Коммерческий оператор (АО «АТС») 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 индивидуально для каждой электростанции. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок СДЦ – на основании свободных договоров. Электроэнергия, поставляемая на рынок РСВ и балансирующий рынок (БР), оплачивается по ценам, сложившимся по итогам конкурентного отбора электроэнергии в соответствующей группе точек поставки.

Мощность, поставляемая на рынок регулируемых договоров оптового рынка, оплачивается по тарифам, утвержденным ФАС. Плату за мощность, поставляемую по ДПМ, рассчитывает АО «АТС», цену КОМ – Системный оператор (АО «СО ЕЭС») на основании итогов конкурентного отбора мощности на соответствующий год. Предприятиям, работающим по ДПМ, гарантируется оплата новой мощности в течение 10 лет, обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство.

ПАО «ТГК-1» на 100% выполнило инвестиционные обязательства в отношении реализации проектов, предусмотренных в рамках ДПМ, утвержденных Распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 г. № 1334-р «О перечне генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности».

В рамках программы были введены в эксплуатацию современные эффективные энергоблоки общей мощностью около 1,7 ГВт, а также выведена неэффективная генерация в объеме 0,7 ГВт. В декабре 2016 года введен в эксплуатацию последний объект, созданный в рамках программы – газотурбинная ТЭЦ 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.).

На сегодняшний день Минэнерго разрабатывает новый механизм окупаемости инвестиций в модернизацию генерирующих мощностей – ДПМ-штрих, который придет на смену действующему в настоящее время механизму ДПМ. ПАО «ТГК-1» имеет планы по дальнейшей модернизации оборудования ТЭЦ и высоко оценивает потенциальные меры поддержки.

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.

С концерном «Fortum Power and Heat OY» заключен очередной контракт на 2019-2020 гг. Контракты с RAO Nordic Oy пролонгированы до конца 2020 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, снижение энергоемкости производства
- 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;
- строительство и модернизация основных производственных фондов в электроэнергетике (электростанции, электрические сети) для обеспечения потребностей экономики и общества в электроэнергии;
- развитие конкурентных отношений на розничных рынках электроэнергии, обеспечение экономической обоснованности цен и тарифов на соответствующие товары и услуги;
- внедрение новых экологически чистых и высокоэффективных технологий сжигания угля, парогазовых установок с высокими коэффициентами полезного действия, управляемых электрических сетей нового

- поколения и других новых технологий для повышения эффективности отрасли;
- обеспечение живучести, режимной надежности, безопасности и управляемости электроэнергетических систем, а также необходимого качества электроэнергии;
- развитие малой энергетики в зоне децентрализованного энергоснабжения за счет повышения эффективности использования местных энергоресурсов, развития электросетевого хозяйства, сокращения объемов потребления завозимых светлых нефтепродуктов;
- разработка и реализация механизма сдерживания цен за счет технологического инновационного развития отрасли, снижения затрат на строительство генерирующих и сетевых мощностей, развития конкуренции в электроэнергетике и смежных отраслях, а также за счет создания государственной системы управления развитием электроэнергетики;
- снижение негативного воздействия электроэнергетики на окружающую среду на основе применения наилучших технологий.

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

Анализ тенденций развития рынка теплоэнергии

ПАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, Апатитах и Кировске Мурманской области. Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения составляет 13,75 тыс. Гкал/час.

Общество осуществляет реализацию тепловой энергии по тарифам, утверждаемым региональными регулирующими органами с дифференциацией по группам потребителей. Транспортировкой тепловой энергии в Санкт-Петербурге занимается дочернее общество Эмитента АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (объединение тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ компании, доля в уставном капитале – 74,99%).

Петрозаводская ТЭЦ обеспечивает тепловой энергией более 85% жителей города Петрозаводск. Значительная часть г. Мурманск снабжается дочерним обществом 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». Ежегодный отпуск теплоэнергии Апатитской ТЭЦ на г. Кировск составляет 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 теплоснабжения на уровне 2015 года и последующий их умеренный рост до 1325 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 обеспечения стабильного потока инвестиций в отрасль 25 июля 2017 года Советом Федерации был принят Федеральный закон № 279-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения». Закон предусматривает возможность перехода от действующего государственного регулирования тарифов на тепловую энергию к новой модели рынка тепловой энергии, где установлен только предельный уровень цены на тепловую энергию для конечного потребителя, так называемый тариф «альтернативной котельной». 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.

Внедрение целевой модели рынка осуществляется путем совместного обращения ЕТО (группы ЕТО), установленная мощность которых составляет 50% и выше от общей мощности источников тепловой генерации, и исполнительно-распорядительного органа муниципального образования с ходатайством в Правительство Российской Федерации по вопросу отнесения муниципального образования к ценовой зоне теплоснабжения. Порядок подготовки предложений об отнесении или неотнесении поселений, городских округов к ценовым зонам теплоснабжения утвержден Приказом Минэнерго от 26.03.2018 №202. Важной особенностью является обязательство по заключению между ЕТО и органом местного самоуправления соглашения о реализации схемы теплоснабжения.

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. Правила определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию и технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562.

Вопрос перехода на метод «альтернативной котельной» решается на уровне каждого отдельного субъекта и на текущий момент носит добровольный характер. На сегодняшний день первым и пока единственным муниципальным образованием, отнесенным к ценовой зоне теплоснабжения, стал город Рубцовск в Алтайском крае (распоряжение Правительства РФ №1937-р от 15.09.2018, ЕТО – АО «СГК»). В части регионов присутствия ПАО «ТГК-1» обсуждается возможность перехода на новую модель рынка.

На период до 2030 года, согласно Энергетической стратегии России, в развитии отрасли теплоснабжения ожидаются следующие тенденции:

- приоритет комбинированной выработки тепловой и электрической энергии с использованием современных экономически и экологически эффективных когенерационных установок;
- 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 в энергетике. 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 использование оборудования, имеющего более высокий коэффициент полезного действия и принципиально иной уровень надежности, соотносимый с принятыми международными стандартами;
- замена энергетического оборудования, достигшего предельного технического состояния;
- проекты, направленные на защиту окружающей среды, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов.

Одновременно с вводом в эксплуатацию новых мощностей ПАО «ТГК-1» начало 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. В 2017 году выведено из эксплуатации выработавшее парковый ресурс, физически и морально устаревшее оборудование Первомайской ТЭЦ и ЭС-3 Центральной ТЭЦ. В планах на 2019 год частичный вывод старого оборудования ЭС-2 Центральной ТЭЦ.

Важным событием 2018 года стал окончательный переход ПАО «ТГК-1» в Санкт-Петербурге на физический метод распределения удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки (далее – «физический метод»), который начался еще в 2015 году. Переход на «физический метод» позволит обеспечить дополнительный приток средств для реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения на ТЭЦ, которые не прошли модернизацию в рамках программы ДПМ.

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

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

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

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

Высшим органом управления Обществом является Общее собрание акционеров.

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

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

принимающих участие в Общем собрании акционеров;

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

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

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

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

16. Принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок, сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - такие решения принимаются большинством голосов всех не заинтересованных в сделке акционеров - владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в голосовании;

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

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

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

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

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

22. Принятие решения об обращении с заявлением о делистинге акций Общества и (или) эмиссионных ценных бумаг общества, конвертируемых в его акции, решение о чем принимается большинством в три четверти голосов акционеров-владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров;

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

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

Компетенция Правления Общества представлена в п. 5.2.3. ежеквартального отчета

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

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

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

- утверждает штаты Общества, его филиалов и представительств, определяет формы, системы и размеры оплаты труда;

- осуществляет прием и увольнение работников Общества;
- издает приказы, распоряжения и дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;
- утверждает внутренние документы Общества, регулирующие его текущую деятельность, за исключением внутренних документов по вопросам деятельности Общества, утверждение которых отнесено в соответствии с настоящим Уставом к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;
- утверждает положения о филиалах и представительствах Общества, назначает и освобождает от должности руководителей филиалов и представительств;
- организует выполнение решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества, исполнение обязательств перед бюджетом и контрагентами;
- открывает счета в банках;
- организует контроль за использованием материальных, финансовых и трудовых ресурсов;
- утверждает перечень сведений, содержащих коммерческую тайну или являющихся конфиденциальными;
- обеспечивает соблюдение требований действующего законодательства при осуществлении хозяйственной деятельности Общества;
- принимает решения о предъявлении от имени Общества претензий и исков к юридическим и физическим лицам, реализует права акционера (участника) хозяйственных обществ и других организаций, в которых участвует Общество, с учетом ограничений, предусмотренных настоящим Уставом и действующим законодательством;
- обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- разрабатывает и представляет на утверждение Правлению Общества целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и несет ответственность за их выполнение;
- представляет Совету директоров Общества информацию об утвержденных Правлением Общества для подразделений (должностных лиц) Общества целевых значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) и отчеты о результатах их выполнения;
- распределяет обязанности между заместителями Генерального директора Общества;
- представляет на рассмотрение Совета директоров Общества отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;
- обеспечивает своевременное представление годового отчета, отчета о заключенных Обществом в отчетном году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также распределения прибыли и убытков Общества по результатам отчетного года Совету директоров с целью рассмотрения их Советом директоров Общества не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества;
- принимает решение о допуске (отказе в допуске), либо прекращении допуска должностных лиц к работе со сведениями, составляющими государственную тайну, и условиях заключения договоров об оформлении допуска; решает иные вопросы текущей деятельности Общества.

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

Эмитентом не утвержден (не принят) кодекс корпоративного управления либо иной аналогичный документ

За последний отчетный период не вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

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		
2013	н/вр	ПАО «Газпром» (по 2015 - ОАО «Газпром»)	член Правления, начальник Департамента
2013	н/вр	ООО «Газпром межрегионгаз»	генеральный директор (по совместительству)
2013	2013	ОАО «Газпром нефтехим Салават» (в настоящее время - ООО «Газпром нефтехим Салават»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО «Газпром газораспределение» (в настоящее время - АО «Газпром газораспределение»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	н/вр	Акционерное общество «Латвияс Газе»	член Совета, председатель Совета
2013	н/вр	ОАО «Востокгазпром»	член Совета директоров
2013	н/вр	ОАО «Томскгазпром»	член Совета директоров
2013	н/вр	ПАО «Газпром нефть» (по 2015 - ОАО «Газпром нефть»)	член Совета директоров
2013	н/вр	АО «ФК «Зенит»	член Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	член Правления, председатель Правления
2013	2014	АО «Лиеувос Дуйос»	член Правления
2013	2013	ЗАО «Нортгаз»	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО «НОВАТЭК» (в настоящее время – ПАО «НОВАТЭК»)	член Совета директоров
2013	н/вр	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	н/вр	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2014	ОАО «Интер РАО» (в настоящее время – ПАО «Интер РАО»)	член Совета директоров
2013	н/вр	ТОО «КазРосГаз»	член Наблюдательного совета
2013	н/вр	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»	член Наблюдательного совета
2013	н/вр	Банк ГПБ (АО) (по 2014 - ГПБ (ОАО))	член Совета директоров
2013	н/вр	Gazprom Neft Finance B.V.	член Наблюдательного совета
2013	н/вр	АО «АБ «РОССИЯ» (по 2016 - ОАО «АБ «РОССИЯ»)	член Совета директоров
2013	2013	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров
2013	н/вр	Банк «ВБРР» (АО) (по 2015 - ОАО «ВБРР»)	член Наблюдательного совета
2013	2015	ОАО «МОЭК» (в настоящее время – ПАО «МОЭК»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2016	2017	Акционерное общество «Conexus Baltic Grid»	член Совета, председатель Совета
2017	н/вр	ООО «РусГазАльянс»	член Совета директоров
2018	н/вр	ООО «РусХимАльянс»	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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2013	н/в	ПАО «Газпром» (по 2015 - ОАО «Газпром»)	начальник Управления
2013	н/в	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 - ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2013	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2013	н/в	ПАО «ОГК-2» (по 2015 - ОАО «ОГК-2»)	председатель Совета директоров
2013	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
2013	н/в	ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»)	генеральный директор, член Совета директоров
2013	н/в	АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (по 2018 - АО «Тюменская энергосбытовая компания», по 2016 - ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»)	председатель Совета директоров
2013	2013	ЗАО «Каунасская термофикационная электростанция»	член Правления
2013	2013	ЗАО «Кауно элктрине»	председатель Правления
2013	2013	ЗАО «Fortis Energy»	председатель Правления
2013	2013	ПАО «Россети» (по 2015 – ОАО «Россети», по 2013 - ОАО «Холдинг МРСК»)	член Совета директоров
2013	2013	Фонд развития образования, науки и техники «Надежда»	член Правления
2013	2018	НП «Совет Производителей Энергии»	член Наблюдательного совета,

			председатель Наблюдательного совета
2013	н/в	ПАО «Интер РАО» (по 2015 - ОАО «Интер РАО»)	член Совета директоров
2013	2015	ПАО «ФСК ЕЭС» (по 2015 - ОАО «ФСК ЕЭС»)	член Совета директоров
2013	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2013	н/в	ПАО «МОЭК» (по 2015 - ОАО «МОЭК»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2013	2017	НП «ЦИЭТ»	член Наблюдательного совета
2014	2015	АО «Газпром энергосервис» (по 2015 - ЗАО «МРЭС»)	председатель Совета директоров
2014	2015	ЗАО «Газпром Армения»	член Совета директоров
2015	2016	ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 -ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	член Совета директоров
2015	н/в	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, по 2015 – ООО «Центрэнергоинвест»)	председатель Совета директоров
2016	н/вр	Союз «Московская торгово-промышленная палата»	Член Совета
2017	н/в	ООО «Амурская ТЭС»	член Совета директоров
2017	2017	ООО «АТЭС»	генеральный директор

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2013	2013	ООО «ПЭК»	генеральный директор
2013	н/в	ПАО «Фортум» (по 2017 - ОАО «Фортум»)	вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности - главный инженер
2013	н/в	АО «УТСК» (по 2015 - ОАО «УТСК»)	заместитель генерального директора по операционной деятельности- главный инженер, член Совета директоров
2013	н/в	АО «ЧЭР» (по 2017 - ОАО «ЧЭР»)	член Совета директоров
2013	2014	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (по 2016 - ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»)	член Совета директоров
2014	н/в	АО «ЧЭР» (по 2017 - ОАО «ЧЭР»)	заместитель генерального директора по операционной деятельности
2016	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2017	н/в	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (по 2016 - ОАО «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
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2013	2014	ОАО «Силовые машины» (в настоящее время - ПАО «Силовые машины»)	член Правления, заместитель генерального директора – директор по сбыту
2014	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)	генеральный директор, председатель Правления
2015	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Дмитриев Андрей Игоревич**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее.

Волжская государственная академия водного транспорта, 1995 г.

Стокгольмская школа экономики (ЕМВА), 2016 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2016	АО «Газпром газэнергосеть» (в настоящее время – ООО «Газпром газэнергосеть»)	генеральный директор
2013	2018	АО «Газпром газэнергосеть» (в настоящее время – ООО «Газпром газэнергосеть»)	член Совета директоров
2016	н/в	ПАО «Газпром» (по 2015 - ОАО «Газпром»)	первый заместитель начальника Департамента
2017	н/в	ЗАО «Химсорбент»	председатель Совета директоров
2018	н/в	АО «МЕТАЛКЛЭЙ»	председатель Совета директоров
2018	н/в	ПАО «Газпром нефть» (по 2015 - ОАО «Газпром нефть»)	член Совета директоров
2018	н/в	ПАО «ОГК-2» (по 2015 - ОАО «ОГК-2»)	член Совета директоров
2018	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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**

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		
2013	2018	ПАО «Фортум» (по 2017 - ОАО «Фортум»)	вице-президент по управлению портфелем производства и трейдинга
2013	2017	АО «Читаэнергосбыт»	член Совета директоров
2016	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2017	н/в	АО «ЧЭР» (по 2017 - ОАО «ЧЭР»)	член Совета директоров
2017	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ» (по 2015 – ОАО «Мурманская ТЭЦ»)	член Совета директоров
2018	н/в	ПАО «НОВАТЭК» (по 2016 – ОАО «НОВАТЭК»)	коммерческий директор по реализации газа и СПГ на внешних рынках

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Пятницев Валерий Геннадьевич**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1976**

Образование:

Высшее. Кандидат экономических наук

Московский государственный горный университет, 1998 г.

Кандидат экономических наук, 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		
2013	2016	АО «ИК «РЕГИОН»	директор департамента стратегических инвестиций
2013	2014	ООО «БК «РЕГИОН»	директор департамента операций на рынке акций (по совместительству)
2016	2018	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2017	н/в	АО «ФИНАМ»	директор по стратегии
2018	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2018	н/в	Некоммерческое партнерство содействия профессиональной деятельности «Объединение независимых корпоративных директоров» (Ассоциация Независимых директоров)	руководитель Комитета по избранию директоров в Акционерные Общества

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
Комитет по бизнес-стратегии и инвестициям	Нет

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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:

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):

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		
2013	н/в	ПАО «Фортум» (по 2017 - ОАО «Фортум»)	генеральный директор, член Совета директоров
2013	н/в	АО «УТСК» (по 2015 - ОАО «УТСК»)	генеральный директор, член Совета директоров
2013	н/в	АО «ЧЭР» (по 2017 - ОАО «ЧЭР»)	генеральный директор, член Совета директоров
2013	н/в	Корпорация Fortum (Fortum Oyj)	член Правления, исполнительный вице-президент
2013	2017	ООО «Фортум Энергия»	генеральный директор
2013	н/в	НП «Совет производителей энергии»	член Наблюдательного совета
2013	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2013	н/в	Челябинская региональная общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член Союза, член Правления
2013	н/в	РСПП	член Союза, член Правления
2013	2014	ООО «ТТЭЦ»	генеральный директор
2014	н/в	РСПП	председатель комиссии по ЖКХ, председатель Координационного совета отделений РСПП в Уральском Федеральном округе
2017	н/в	ООО «УК «Ветроэнергетика»	генеральный директор, член Совета директоров
2017	н/в	ООО «ФНГ»	генеральный директор
2017	н/в	АО «УСТЭК»	член Совета директоров
2018	н/в	АО «УСТЭК-Челябинск»	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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2013	2015	ПАО «Газпром» (по 2015 - ОАО «Газпром»)	заместитель начальника Департамента
2013	н/в	Фонд «Газпромипотека»	член Попечительского совета
2013	н/в	ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по 2015 - ОАО «ВНИПИгаздобыча»)	член Совета директоров
2013	н/в	АО «Газпром газораспределение» (по 2016 - ОАО «Газпром газораспределение»)	член Совета директоров
2013	н/в	ОАО «Белгазпромбанк»	член Совета директоров
2013	н/в	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	член Наблюдательного совета
2014	н/в	ЗАО «Газпром Армения»	член Совета директоров
2014	н/в	АО «СевНИИГиМ»	член Совета директоров
2015	н/в	АО «Гипроспецгаз» (по 2015 – ОАО «Гипроспецгаз»)	член Совета директоров
2015	н/в	ПАО «Газпром» (по 2015 - ОАО «Газпром»)	первый заместитель начальника Департамента
2016	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2016	н/в	ЗАО «Горизонт Холдинг»	член Совета директоров
2016	н/в	Gazprom Holding Cooperatie U.A.	член Наблюдательного совета

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего

или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2013	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	первый заместитель генерального директора
2013	н/в	ПАО «ОГК-2» (по 2015 - ОАО «ОГК-2»)	член Совета директоров
2013	н/в	ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 - ОАО «Центрэнергохолдинг»)	член Совета директоров
2013	2013	ОАО «РАО Энергетические системы Востока»	член Совета директоров
2013	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2013	2014	ОАО «Россети» (в настоящее время ПАО «Россети», по 2015 -ОАО «Россети», по 2013 - ОАО «Холдинг МРСК»)	член Совета директоров
2013	2015	ЗАО «Межрегион-Энергострой»	председатель Совета директоров
2013	н/в	ПАО «МОЭК» (по 2015 - ОАО «МОЭК»)	член Совета директоров
2013	2014	ООО «Теплоэнергоремонт»	председатель Совета директоров
2013	2014	ООО «Спецавтотранс»	председатель Совета директоров
2014	н/в	ООО «МРЭС Штокман»	председатель Совета директоров
2014	н/в	АО «Газпром энергоремонт» (по 2015 – ЗАО «МРЭС»)	член Совета директоров
2015	н/в	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 - ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2015	н/в	ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 -ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2015	2016	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, по 2015 – ООО «Центрэнергоинвест»)	член Совета директоров

2016	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2017	н/в	ООО «Спецавтотранс»	председатель Совета директоров
2017	н/в	ООО «Амурская ТЭС»	председатель Совета директоров
2018	н/в	Ассоциация «Совет производителей энергии»	член Наблюдательного совета

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 капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Хорев Андрей Викторович**

Независимый член совета директоров

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее. Кандидат экономических наук

Киевское высшее военно-морское училище, 1993 г.

Российско-Американский университет, 1996 г.

Кандидат экономических наук, 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		
2013	2018	ЗАО «Монолит КапиталСтрой»	председатель Совета директоров
2014	2016	АО «Евразийский»	член Совета директоров
2017	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2018	н/в	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров

2018	н/в	ООО «ТПС Групп»	советник 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

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

Доли участия лица в уставном капитале дочерних и зависимых обществ эмитента, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

К компетенции Совета директоров Общества 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 общества, 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, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров;
19. Утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено Федеральным законом «Об акционерных обществах» к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов Общества, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
20. Установление порядка совершения сделок, одобрение совершения которых отнесено к компетенции Совета директоров или Общего собрания акционеров Общества;
21. Утверждение документа, определяющего правила и требования к раскрытию информации об Обществе; утверждение документа, определяющего порядок доступа к инсайдерской информации, правила охраны ее конфиденциальности и контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком; утверждение перечня инсайдерской информации; создание (определение, назначение) структурного подразделения (должностного лица) Общества, в обязанности которого входит осуществление контроля за соблюдением требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком;
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 (исполнительного 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 Генерального директора Общества управляющей организации или управляющему; утверждение условий заключаемого с управляющей организацией (управляющим) договора; принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
36. Утверждение регистратора Общества и условий договора с ним, а также расторжение договора с

ним;

37. Определение порядка выбора и утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», 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 аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утверждение условий договора с ним.

40. Определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения (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, предмет 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, утверждаемым 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 (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и утверждение отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;

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

п) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам 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, касающихся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

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

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

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

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

65. Решение вопроса о признании заявленных в суде исков к Обществу, заключении Обществом мирового соглашения по указанным искам и отказе от исковых требований Общества на сумму свыше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 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 принятия иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

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

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

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

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

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

72. Принятие решений об одобрении (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, ofert) 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, ofert) 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		
2013	2014	ОАО «Силовые машины» (в настоящее время - ПАО «Силовые машины»)	член Правления, заместитель генерального директора – директор по сбыту
2014	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)	генеральный директор, председатель Правления
2015	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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**

(председатель)

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		
2013	2014	ОАО «Силовые машины» (в настоящее время - ПАО «Силовые машины»)	член Правления, заместитель генерального директора – директор по сбыту
2014	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)	генеральный директор, председатель Правления
2015	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2013	2014	ОАО «ТГК-1» (в настоящее время – ПАО «ТГК 1»)	директор по капитальному строительству
2014	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК 1»)	заместитель генерального директора по капитальному строительству
2017	2018	АО «ХТК» (по 2015 - ОАО «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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Воробьев Алексей Иосифович***

Год рождения: ***1967***

Образование:

Высшее.

Ленинградское высшее зенитное ракетное командное ордена Красной звезды училище имени 60-летия Великого Октября, 1988 г.

Санкт-Петербургский государственный экономический университет, 2018 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2017	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)	заместитель главного инженера
2017	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **Гончаров Андрей Валерьевич**

Год рождения: **1986**

Образование:

Высшее. Кандидат экономических наук

Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов, 2008 г.

Санкт-Петербургский государственный университет, 2014 г.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	2015	ОАО «Газпром» (в настоящее время ПАО «Газпром»)	начальник отдела взаимодействия с контрагентами Казначейства финансово-экономического департамента
2015	2018	ООО «Газпром экспорт»	начальник Департамента экономики и финансов
2017	2018	Босфорус Газ Корпорейшн А.С.	член Совета директоров
2018	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)	заместитель генерального директора по экономике и финансам

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.003762**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.003762**

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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2013	2017	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	главный инженер филиала «Карельский»
2017	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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: **1967**

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		
2013	2014	ОАО «Первый Республиканский Банк»	советник председателя Совета директоров
2014	2017	ООО «Лавина»	председатель Совета директоров
2017	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	заместитель генерального директора по корпоративной защите
2017	2018	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (по 2016 - ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»)	директор по корпоративной защите (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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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. Кандидат технических наук

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		
2013	2014	ОАО «ТГК-1» (в настоящее время ПАО «ТГК 1»)	директор по развитию
2014	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК 1»)	заместитель генерального директора по развитию
2014	н/в	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (по 2016 - ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»)	председатель Совета директоров
2015	н/в	АО «ХТК» (по 2015 - ОАО «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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2013	2016	ПАО «Мурманская ТЭЦ» (по 2015 – ОАО «Мурманская ТЭЦ»)	исполнительный директор
2015	2016	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	заместитель директора Каскада Туломских и Серебрянских ГЭС филиала «Кольский» (внешнее совместительство)

2016	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	заместитель генерального директора - директор филиала «Кольский»
2016	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ» (по 2015 – ОАО «Мурманская ТЭЦ»)	генеральный директор (по совместительству), 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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2013	2014	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (в настоящее время ПАО «Интер РАО»)	начальник управления разработки и сопровождения контрактов, заместитель руководителя Географического дивизиона «Россия», руководитель Департамента по продажам на НОРЭМ, руководитель Департамента торговой деятельности
2014	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «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» (по 2015 – ОАО «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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2013	2014	ОАО «ТГК-1» (в настоящее время ПАО «ТГК-1»)	директор по логистике
2013	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ» (по 2015 - ОАО «Мурманская ТЭЦ»)	член Совета Директоров
2014	2016	ПАО «ТГК-1» (до 2016 года – ОАО «ТГК-1»)	заместитель генерального директора по ресурсобеспечению
2016	н/в	ПАО «ТГК-1» (до 2016 года – ОАО «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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть

приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2013	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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 (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждает и корректирует движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров Общества перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);
4. Осуществляет подготовку инвестиционной программы/инвестиционного проекта Общества;
5. Утверждает квартальный план Общества, а также отчеты о его исполнении;
6. Осуществляет подготовку отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением Общества решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
7. Принимает решения о 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 заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Вознаграждения

Совет директоров

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2018
Вознаграждение за участие в работе органа управления	31 285
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	31 285

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	2018
Вознаграждение за участие в работе органа управления	0
Заработная плата	86 242
Премии	31 317
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	117 559

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	2018
Совет директоров	0
Коллегиальный исполнительный орган	0

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

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: *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		
2013	н/в	ПАО «Газпром» (по 2015 – ОАО «Газпром»)	заместитель начальника Управления Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, начальник Управления Департамента Аппарата Правления
2013	2016	ООО «Газпром комплектация»	член Ревизионной комиссии
2013	2018	АО «ДРАГА» (по 2016 – ЗАО «СР ДРАГа»)	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	АО «Газпром промгаз»	член Ревизионной комиссии
2013	2018	ПАО «Газпром нефть» (по 2015 – ОАО «Газпром нефть»)	член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»)	член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК 1»)	член Ревизионной комиссии

2014	2018	АО «Регионгазхолдинг»	член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	член Ревизионной комиссии
2015	2016	ООО «Газпром экспорт»	член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ООО «Газпром георесурс»	член Ревизионной комиссии
2016	н/в	АО «Газпром оргэнергогаз»	член Ревизионной комиссии
2018	н/в	ЗАО «Пургаз»	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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2013	2013	ООО «Газпром энергохолдинг»	начальник управления внутреннего аудита
2013	н/в	ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 - ОАО «Центрэнергохолдинг»)	член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2013	2015	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»)	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2013	н/в	ПАО «ОГК-2» (по 2015 - ОАО «ОГК-2»)	член Ревизионной комиссии, секретарь 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, секретарь Ревизионной комиссии
2013	н/в	ПАО «МОЭК»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	ООО «ОГК-Инвестпроект»	ревизор
2014	2018	ПАО «МТЭР» (по 2014 - ОАО «МТЭР»)	председатель Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии, член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ООО «ППТК»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2014	н/в	ООО «ГЭХ Инжиниринг»	ревизор
2015	2017	ООО «ТЭР-Москва»	член Ревизионной комиссии
2015	2017	ООО «МТЭР ЦТС»	член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ЗАО «ЦРМЗ»	ревизор
2015	н/в	АО «Газпром энергоремонт»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2016	н/в	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»)	член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2016	н/в	АО «МОЭК-Проект»	ревизор
2016	2017	ООО «Производственно-ремонтное общество ГРЭС»	член Ревизионной комиссии
2016	2017	ООО «ТЭР-Новомичуринск»	член Ревизионной комиссии
2016	н/в	ООО «ТЭР-Сервис»	член Ревизионной комиссии
2017	н/в	ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	Ревизор
2017	н/в	ООО «ТЭР»	член Ревизионной комиссии
2018	н/в	ООО «Спецавтотранс»	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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2013	н/в	ПАО «Газпром» (по 2015 – ОАО «Газпром»)	начальник Управления внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита Аппарата Правления, заместитель начальника Департамента – начальник Управления Департамента Аппарата Правления
2013	н/в	ООО «Газпром комплектация»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	2018	ООО «Газпром межрегионгаз»	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ЗАО «Ямалгазинвест»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	ОАО «Востокгазпром»	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	АО «Газпром космические системы»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	АО «Гипрогазцентр»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	АО «Регионгазхолдинг»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	ООО «Газпром нефтехим Салават»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	ПАО «ВНИПИгаздобыча» (по 2015 – ОАО «ВНИПИгаздобыча»)	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2013	н/в	АО «Газпром электрогаз»	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ОАО «Газэнергосервис»	член Ревизионной комиссии
2013	2016	Газпром Германия ГмбХ	член Ревизионной комиссии
2014	н/в	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»)	член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2016	н/в	ИЧП «Газпром трансгаз Запад»	член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Газпромнефть-ОНПЗ»	член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2016	2018	АО «Ачимгаз»	член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2016	2018	ПАО «НГК «Славнефть»	член Ревизионной комиссии
2016	н/в	ООО «Газпром проектирование»	член Ревизионной комиссии
2016	н/в	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2016	н/в	ОАО «Севернефтегазпром»	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2016	н/в	АО «ДРАГА» (по 2016 – ЗАО «СР-ДРАГА»)	член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии
2016	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»)	член Ревизионной комиссии, председатель 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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **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		
2013	2014	ООО «Газпром энергохолдинг»	главный специалист
2013	н/в	ПАО «Мурманская ТЭЦ» (по 2015 – ОАО «Мурманская ТЭЦ»)	член Совета директоров
2013	н/в	ЗАО «ТеконГруп»	ревизор
2013	2015	ПАО «МТЭР» (по 2014 - ОАО «МТЭР»)	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ООО «МРЭС» (ООО «Межрегионэнергострой»)	член Ревизионной комиссии
2013	н/в	ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»)	член Ревизионной комиссии
2014	2017	АО «ХТК» (по 2015 - ОАО «ХТК»)	член Совета директоров
2014	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	заместитель начальника управления казначейства
2014	н/в	АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ИНН 7722284869)	ревизор
2014	н/в	ООО «ИТЦ»	ревизор
2014	н/в	ООО «АНТ-Сервис»	ревизор
2014	н/в	ПАО «ОГК-2» (по 2015 - ОАО «ОГК-2»)	член Ревизионной комиссии
2015	2018	ООО «НСПГУ»	ревизор
2016	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Ревизионной комиссии
2016	н/в	ООО «ТСК Метрология»	ревизор

2016	н/в	ООО «Ситуационный центр ГЭХ»	ревизор
2018	н/в	АО «ХТК» (по 2015 - ОАО «ХТК»)	член Совета директоров
2018	н/в	АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ИНН 7722531204)	ревизор
2018	н/в	ООО «НСПГУ»	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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Осин Никита Юрьевич***

Год рождения: ***1986***

Образование:

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

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2013	н/в	ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»)	член Ревизионной комиссии
2013	2014	ОАО «Газпром» (в настоящее время ПАО «Газпром»)	заместитель начальника отдела маркетинга, начальник отдела маркетинга в электроэнергетике, Управление развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике
2013	н/в	АО «ВЛ Калининград» (по 2015 - ЗАО «ВЛ Калининград»)	член Совета директоров
2013	2014	ЗАО «Межрегионэнергострой»	член Совета директоров
2013	2016	ООО «Спецавтотранс»	ревизор
2013	2016	ООО «ТЭР» (по 2015 – ООО «Теплоэнергоремонт»)	ревизор

2013	н/в	ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»)	член Ревизионной комиссии
2013	2014	ЗАО ПК «Промконтроллер»	ревизор
2014	н/в	ООО «Газпром энергохолдинг»	заместитель директора по экономике и финансам — начальник управления, директор по экономике и финансам Блока по экономике и финансам
2014	2017	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «ТГК-1»)	член Ревизионной комиссии
2015	н/в	ООО «МРЭС» (ООО «Межрегионэнергострой»)	член Совета директоров
2015	2018	ПАО «МТЭР» (по 2014 - ОАО «МТЭР»)	член Совета директоров
2015	н/в	ООО «АНТ-Сервис»	заместитель генерального директора по экономике и финансам (по совместительству)
2015	2017	ЗАО ПК «Промконтроллер»	ревизор
2016	2017	ООО «ОГК-Инвестпроект»	член Совета директоров
2016	н/в	ООО «ТСК Метрология»	член Совета директоров
2016	н/в	ООО «Ситуационный центр ГЭХ»	член Совета директоров
2016	н/в	ООО «ТЭР-Сервис»	член Совета директоров
2016	н/в	ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	член Совета директоров
2018	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 - ОАО «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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо 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		
2013	2014	ОАО «ТГК-1» (в настоящее время – ПАО «ТГК-1»)	Внутренний аудитор Общества – руководитель Службы внутреннего аудита
2014	2017	ООО «Газпром Персонал»	Начальник Службы внутреннего аудита ПАО «ТГК-1» Проекта Внутренний аудит
2017	н/в	ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «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, а для тех дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами, - также доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента и количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента

Лицо указанных долей не имеет. Опционов, в результате осуществления прав по которым могут быть приобретены акции дочернего или зависимого общества эмитента, лицо не имеет

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

Вознаграждения

По каждому органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) ревизора эмитента) описываются с указанием размера все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно

выплачиваемые за участие в работе соответствующего органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходов, 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	2018
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	1 087
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	1 087

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	2018
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	0
Заработная плата	5 178
Премии	984
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	6 162

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

Компенсации

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2018
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	2018
Средняя численность работников, чел.	6 346.8
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	5 001 113.205
Выплаты социального характера работников за отчетный период	47 424.427

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, а также не предоставляет и не предусматривает возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов 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: **290 592**

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): **312 236**

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): **12.05.2018**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **312 236**

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

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

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

Российская Федерация, г. Москва

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%**

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 лицу, 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: 119071, Российская Федерация, г. Москва, ул. Калужская М., д. 15, стр. 1, офис 07-09
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:
Акции ПАО «ТГК-1», принадлежащие ООО «Газпром энергохолдинг», находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО) и ООО «ДКТ».

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 г.
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 ООО «ДКТ»:
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»
Сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»
Место нахождения: 107014, г. Москва, ул. Стромынка, д. 4, корп. 1
ИНН: 7729520219
ОГРН: 1057746181272
Телефон/Факс: +7 (495) 641-30-31 (32,33)
Адрес электронной почты: dkt@depotech.ru
Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг №: 177-11151-000100
Дата выдачи: 03.04.2008
Дата окончания действия: Бессрочная
Наименование органа, выдавшего лицензию: ФСФР России
Количество обыкновенных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг», находятся в номинальном держании ООО «ДКТ»: 1 338 950 757
Количество привилегированных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг», находятся в номинальном держании ООО «ДКТ»: 0

2.

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

Место нахождения

02150 Финляндия, Espoo, Otakaari 5 L

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, Keilalahdentie 2-4 стр. CD

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

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 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%**

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 лицу, 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, Keilalahdentie, 2-4

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

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

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: **616 644 645 790**

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

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

Муниципальная собственность

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

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

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.0000000516***

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, д. 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 заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний
Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: ***12.05.2018***

Список акционеров (участников)

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

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

Место нахождения: ***Российская Федерация, г. Санкт-Петербург***

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, Keilalahdentie, 2-4**

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 имела заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, 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 имела заинтересованность	18	8 414 973.52
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и в отношении которых общим собранием участников (акционеров) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	0	0
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	18	8 414 973.52

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена (размер) которой составляет пять и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, состоящего из 3, 6, 9 или 12 месяцев, предшествующего дате совершения сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Дополнительная информация:

Общий объем в денежном выражении был определен по сделкам на сумму 8 414 973 516 (Восемь миллиардов четыреста четырнадцать миллионов девятьсот семьдесят три тысячи пятьсот шестнадцать) рублей 96 копеек. По 3 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. По одной совершенной эмитентом за отчетный период сделке, в совершении которой имела заинтересованность, цена не изменяется в соответствии с условиями дополнительного соглашения.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Не указывается в данном отчетном квартале

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

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность

2018, 9 мес. - МСФО/GAAP

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

МСФО

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

Информация приводится в приложении 1 к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Не указывается в данном отчетном квартале

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

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала, не было

Дополнительная информация:

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

По состоянию до 31 декабря 2018 года, ПАО «ТГК-1» не участвовало в судебных процессах, которые могли бы существенным образом отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Однако ПАО «ТГК-1» считает необходимым сообщить об участии Общества в следующем судебном процессе: 08.10.2018 г. в ПАО «ТГК-1» поступило исковое заявление от ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» о взыскании суммы неосновательного обогащения с ПАО «ТГК-1» в размере 2 014 973 295 руб., 52 коп. Данный иск принят к производству Арбитражным судом Санкт-Петербурга и Ленинградской области (дело № А56-123176/2018), дело назначено к рассмотрению на 07.02.2019 года. Вероятность взыскания крайне низкая, в связи с планируемым заключением договора аренды тепловых сетей между АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга».

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, Гринвич стрит, 240 (240 Greenwich Street, New York, NY 10286, United States)**

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 144А (Rule 144А), 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 Евроклар (Euroclear) и Клиастрим (Cleastrim). Обращение ценных бумаг может осуществляться посредством заключения договоров между институциональными инвесторами или при посредничестве иностранных финансовых организаций.

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

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

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

Наименование высшего органа управления эмитента: *Общее собрание акционеров*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с пунктами 12 и 13 Статьи 17 Устава Общества действуют следующие правила уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров:

17.12. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества должно быть сделано не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты его проведения, а сообщение о проведении годового Общего собрания акционеров Общества или сообщение о проведении Общего собрания акционеров Общества, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, – не позднее чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

В указанные сроки сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещается на сайте Общества в сети Интернет www.tgc1.ru.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров, а также информация (материалы), подлежащая предоставлению лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, при подготовке к проведению Общего собрания акционеров направляется в электронной форме (в форме электронных документов, подписанных электронной подписью) номинальному держателю акций в сроки, установленные законодательством Российской Федерации.

17.13. В случае, если повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров Общества содержит вопрос об избрании членов Совета директоров или о реорганизации Общества в форме слияния, выделения или разделения и вопрос об избрании Совета директоров Общества, создаваемого путем реорганизации в форме слияния, выделения или разделения – сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее чем за 50 (Пятьдесят) дней до даты его проведения.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований: В соответствии с п. 14.11. Статьи 14 Устава Общества внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров Общества на основании:

- его собственной инициативы,
- требования Ревизионной комиссии Общества,
- требования аудитора Общества,
- требования акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В соответствии с п. 17.9. Статьи 17 Устава Общества требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно содержать информацию, предусмотренную статьей 55 Федерального закона «Об акционерных обществах». На предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, содержащееся в требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров, распространяются требования статьи 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В соответствии с п. 17.10. Статьи 17 Устава Общества в течение пяти дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

В соответствии с п. 17.11. Статьи 17 Устава Общества Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней со дня принятия такого решения. Если требование о проведении внеочередного Общего собрания акционеров поступило в Общество от лиц, которые не зарегистрированы в реестре акционеров общества и дали указание (инструкцию) лицу, осуществляющему учет их прав на акции, указанное решение Совета директоров Общества направляется таким лицам не позднее трех дней со дня его принятия в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:
В соответствии с п. 14.3. Статьи 14 Устава Общества оно обязано ежегодно проводить годовое Общее собрание акционеров в срок не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания отчетного года.

В соответствии с п. 14.12. Статьи 14 Устава Общества внеочередное Общее собрание акционеров созывается и проводится в порядке и сроки, установленные статьей 55 Федерального закона «Об

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений: В соответствии со статьей 17 Устава Общества действуют следующие правила по внесению предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества:

17.1. Повестка дня Общего собрания акционеров определяется Советом директоров Общества в период подготовки к проведению Общего собрания акционеров.

17.2. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 75 (семьдесят пять) дней после окончания отчетного года.

17.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов в органы Общества, избираемые Общим собранием акционеров, должно содержать информацию, предусмотренную статьей 53 Федерального закона «Об акционерных обществах».

17.4. Совет директоров обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня годового Общего собрания или об отказе во включении в указанную повестку не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока поступления предложений, установленного настоящим Уставом.

17.5. Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении предложенного вопроса в повестку дня годового Общего собрания акционеров или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционерам (акционеру), внесшим вопрос или выдвинувшим кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с даты его принятия.

Если данные предложения поступили в Общество от лиц, которые не зарегистрированы в реестре акционеров Общества и дали указание (инструкцию) лицу, осуществляющему учет их прав на акции, указанное решение Совета директоров Общества направляется таким лицам не позднее трех дней с даты его принятия в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

17.6. Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включить в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой (предоставляемыми) для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

К лицам, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, относятся лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется в соответствии с требованиями статьи 51 Федерального закона «Об акционерных обществах»:

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для составления списка лиц, осуществляющих права по ценным бумагам. В случае, если в отношении общества используется специальное право на участие Российской Федерации, субъекта Российской Федерации в управлении указанным обществом («золотая акция»), в этот список включаются также представители Российской Федерации, субъекта Российской Федерации.

Дата, на которую определяются (фиксируются) лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров общества, не может быть установлена ранее чем через 10 дней с даты принятия решения о проведении общего собрания акционеров и более чем за 25 дней до даты проведения общего собрания акционеров, а в случаях, предусмотренных пунктами 2 и 8 статьи 53 настоящего Федерального закона, - более чем за 55 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

(в ред. Федерального закона от 19.07.2018 N 209-ФЗ)

В случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, дата, на которую определяются (фиксируются) лица, имеющие право на участие в таком собрании, не может быть установлена более чем за 35 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

(п. 1 в ред. Федерального закона от 29.06.2015 N 210-ФЗ)

Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, за исключением информации о волеизъявлении таких лиц, предоставляется обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем одним процентом голосов. При этом сведения, позволяющие идентифицировать физических лиц, включенных в этот список, за исключением фамилии, имени, отчества, предоставляются только с согласия этих лиц.

(п. 4 в ред. Федерального закона от 29.06.2015 N 210-ФЗ)

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования: В соответствии с п. 18.7 Статьи 18 Устава Общества решения, принятые общим собранием акционеров, и итоги

голосования могут оглашаться на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, а также должны доводиться до сведения лиц, включенных в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в форме отчета об итогах голосования в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров, не позднее четырех рабочих дней после даты закрытия общего собрания акционеров или даты окончания приема бюллетеней при проведении общего собрания акционеров в форме заочного голосования.

В случае, если на дату определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом являлся номинальный держатель акций, информация, содержащаяся в отчете об итогах голосования, предоставляется номинальному держателю акций в соответствии с правилами законодательства Российской Федерации о ценных бумагах для предоставления информации и материалов лицам, осуществляющим права по ценным бумагам.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем пятью процентами уставного капитала либо не менее чем пятью процентами обыкновенных акций

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

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

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

Место нахождения

Российская Федерация, г. Мурманск

ИНН: **5190141373**

ОГРН: **1055100064524**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **98.68%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.53%**

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

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

2. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Теплосеть Санкт-Петербурга»

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

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

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

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

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

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

3. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Хибинская тепловая компания»

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

Место нахождения

184250 Российская Федерация, Мурманская область, г. Кировск, Хибинская 28а

ИНН: **5101360369**

ОГРН: **1075101000215**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **50%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **50%**

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

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

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-Сервис»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТГК-Сервис»**

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН: 7841430614

ОГРН: 1107847259740

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: 26%

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: 0%

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: 0%

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: *обыкновенные*

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): 0.01

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые размещены и не являются погашенными): 3 854 341 416 571.4302

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): 0

Количество объявленных акций: 674 494 100

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: 0

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: 0

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
17.05.2005	1-01-03388-D

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Права, предоставляемые акциями их владельцам, установлены Статьей 9 Устава Общества:

9.1. Акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

- участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;
- получать дивиденды, объявленные Обществом
- преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- на основании договора с Обществом в целях финансирования и поддержания деятельности Общества в любое время вносить в имущество Общества безвозмездные вклады в денежной или иной форме, которые не увеличивают уставный капитал Общества и не изменяют номинальную стоимость акций;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

9.2. Акционеры (акционер), владеющие в совокупности десятью и более процентами уставного капитала Общества, имеют право требовать проведения отдельных аудиторских проверок деятельности Общества аудитором Общества.

В соответствии со Статьей 12 Устава:

12.1. Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года и (или) по результатам отчетного года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев отчетного года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

12.2. Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества).

12.3. Решением Общего собрания акционеров Общества о выплате дивидендов должны быть определены размер дивидендов по акциям каждой категории (типа), форма их выплаты, порядок выплаты дивидендов в неденежной форме, дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. При этом решение в части установления даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, принимается только по предложению Совета директоров Общества и не может быть установлена ранее 10 дней с даты принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и позднее 20 дней с даты принятия такого решения. Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Решением о выплате (объявлении) дивидендов может быть определен меньший срок выплаты дивидендов.

12.4. Общество вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям и осуществлять их выплату с учетом ограничений, установленных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В соответствии со Статьей 18 Устава:

18.1. Решения на Общем собрании акционеров принимаются по принципу «одна голосующая акция Общества – один голос», за исключением проведения кумулятивного голосования для принятия решения об избрании членов Совета директоров Общества. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами. Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: отсутствуют

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением

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

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

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

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

Эмитент не размещал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями, обязательства по которым еще не исполнены

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

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «Специализированный регистратор — Держатель реестра акционеров газовой промышленности»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «ДРАГА»*

Место нахождения: *Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32*

ИНН: *7704011964*

ОГРН: *1037739162240*

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер: *045-13996-000001*

Дата выдачи: *26.12.2003*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: *23.12.2010*

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

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

Сокращенное фирменное наименование: *НКО АО НРД*

Место нахождения: *105066, г. Москва, ул. Спартаковская, дом 12*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Данные о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности

Номер: *045-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

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

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 заверченный 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 - 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.	637 114 953,76
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	98,99
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных. Невостребованные дивиденды являются невыплаченными по причинам, не зависящим от ПАО «ТГК-1».
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 составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ОАО «ТГК-1», 22 июня 2015 г. (Протокол № 1 от 23 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.	860 975 129,25
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,10
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных. Невостребованные дивиденды являются невыплаченными по причинам, не зависящим от ПАО «ТГК-1».
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 отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	35
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	928 265 281,32
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,11
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или	Обязательство по выплате дивидендов по

выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных. Невостребованные дивиденды являются невыплаченными по причинам, не зависящим от ПАО «ТГК-1».
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.	1 318 563 335,95
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,06
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных. Невостребованные дивиденды являются невыплаченными по причинам, не зависящим от ПАО «ТГК-1».
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных	отсутствуют

дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
--	--

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2017г., 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», 6 июня 2018 г. (Протокол № 2 от 7 июня 2018 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000489802
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 887 864 134,52
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	25 июня 2018 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2017г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	30 июля 2018 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, %	26
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 873 267 897,09
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,23
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, не предоставившим информацию об изменении своих данных. Невостребованные дивиденды являются невыплаченными по причинам, не зависящим от ПАО «ТГК-1».
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 заверченный отчетный год, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, выплачивался доход.

Вид ценной бумаги: *облигации*

Форма ценной бумаги: *документарные на предъявителя*

Серия: *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, подлежавших 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
12-13 купоны	34,41
14-15 купоны	19,95

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

Купонный доход:

2012 год	178 520 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000
2016 год	272 240 000
2017 год	212 420 000
2018 год	108 720 000

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	212 420 000
2018 год	108 720 000

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

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

13 декабря 2018 года Общество сообщило об установлении величины 15 купона серии 03 на уровне 4% 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
12-13 купоны	6,9
14-15 купоны	4

Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.
Обязательства по 14 купону были выполнены в полной мере.

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, подлежавших 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 купоны	34,41
13-14 купоны	19,95

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

Купонный доход:

2012 год	75 800 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000
2016 год	272 240 000
2017 год	212 420 000
2018 год	108 720 000

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
2018 год	108 720 000

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

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

15 августа 2018 года Общество сообщило об установлении величины 14 купона займа серии 04 на уровне 4% 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
13-14 купоны	4

Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.

Обязательства по 13 купону были выполнены в полной мере.

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

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

**Промежуточная сокращенная
консолидированная финансовая отчетность
в соответствии с Международными
стандартами финансовой отчетности
(неаудированная)
за девять месяцев, закончившихся
30 сентября 2018 года**

Содержание

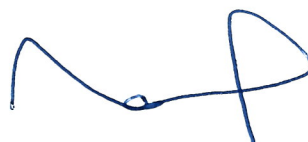
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменении капитала	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
Примечание 1. Группа и ее деятельность	7
Примечание 2. Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность	7
Примечание 3. Основные положения учетной политики	9
Примечание 4. Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении учетной политики	23
Примечание 5. Применение новых или пересмотренных стандартов и разъяснений	24
Примечание 6. Основные средства	27
Примечание 7. Инвестиции в ассоциированные предприятия	29
Примечание 8. Прочие долгосрочные активы	29
Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты	30
Примечание 10. Краткосрочные инвестиции	30
Примечание 11. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	30
Примечание 12. Торговая и прочая дебиторская задолженность	30
Примечание 13. Запасы	31
Примечание 14. Капитал	31
Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы	32
Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства	32
Примечание 17. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	33
Примечание 18. Торговая и прочая кредиторская задолженность	33
Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	33
Примечание 20. Прочие продажи	34
Примечание 21. Государственные субсидии	34
Примечание 22. Операционные расходы	34
Примечание 23. Прочие операционные доходы	35
Примечание 24. Финансовые доходы и финансовые расходы	35
Примечание 25. Прибыль на акцию	35
Примечание 26. События после отчетной даты	36

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
НА 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)
(в тысячах рублей)

	Прим.	30 сентября 2018 г	31 декабря 2017 г
АКТИВЫ			
Долгосрочные активы			
Основные средства	6	134 112 686	133 411 806
Инвестиционное имущество		152 223	163 424
Нематериальные активы		1 678 338	1 417 030
Инвестиции в ассоциированные предприятия	7	384 036	371 926
Отложенные налоговые активы		456 466	461 550
Прочие долгосрочные активы	8	1 027 948	1 019 458
Итого долгосрочные активы		137 811 697	136 845 194
Краткосрочные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	9	3 399 733	6 975 598
Краткосрочные инвестиции	10	14 399	10 144
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	12 340 370	16 678 334
Предоплата по текущему налогу на прибыль		922 380	50 364
Запасы	13	3 876 118	3 117 999
Итого краткосрочные активы		20 553 000	26 832 439
Долгосрочные активы, предназначенные для продажи	11	108 148	110 070
ИТОГО АКТИВЫ		158 472 845	163 787 703
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		(72 240)	(71 760)
Нераспределенная прибыль		59 793 418	53 740 611
Итого капитал, причитающийся собственникам компании		113 882 310	107 829 983
Неконтролирующая доля участия		8 902 468	8 629 256
ИТОГО КАПИТАЛ		122 784 778	116 459 239
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	15	12 273 914	16 351 350
Отложенные налоговые обязательства		11 158 402	11 081 932
Пенсионные обязательства		1 138 739	1 138 739
Прочие долгосрочные обязательства	16	87 828	58 219
Итого долгосрочные обязательства		24 658 883	28 630 240
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы	17	1 711 665	8 358 294
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	8 413 468	7 843 745
Обязательства по текущему налогу на прибыль		30 555	896 669
Кредиторская задолженность по прочим налогам	19	873 496	1 599 516
Итого краткосрочные обязательства		11 029 184	18 698 224
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		35 688 067	47 328 464
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		158 472 845	163 787 703

Утвердили для опубликования и подписали 7 ноября 2018 года.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Гончаров А.В.

Главный бухгалтер



Станишевская Р. В.

Прилагаемые примечания с 1 по 26 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И
ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)
(в тысячах рублей)

	Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
Выручка			
Продажа электроэнергии		23 944 364	21 966 404
Продажа мощности		14 458 502	13 776 841
Продажа тепловой энергии		24 310 192	23 750 160
Прочие продажи	20	781 070	683 092
Итого выручка		63 494 128	60 176 497
Государственные субсидии	21	93 195	65 782
Операционные расходы	22	(54 087 631)	(51 111 293)
Восстановление убытка от обесценения финансовых активов		506 895	460 689
Прочие операционные доходы	23	341 434	291 838
Итого операционные расходы		(53 146 107)	(50 292 984)
Операционная прибыль		10 348 021	9 883 513
Финансовые доходы	24	244 936	300 551
Финансовые расходы	24	(703 087)	(1 382 735)
Итого финансовые расходы, нетто		(458 151)	(1 082 184)
Доля в результатах ассоциированных организаций		12 110	(2 629)
Прибыль до налогообложения		9 901 980	8 798 700
Налог на прибыль		(1 353 605)	(2 032 559)
Прибыль за период		8 548 375	6 766 141
Прочий совокупный расход за период с учетом налогов		(446)	(327)
Итого совокупный доход за период		8 547 929	6 765 814
Прибыль за год, относимая на:			
Собственников ТГК-1		8 273 517	6 536 941
Неконтролирующую долю		274 858	229 200
Прибыль за период		8 548 375	6 766 141
Совокупный доход за период, относимый на:			
Собственников ТГК-1		8 273 037	6 536 614
Неконтролирующую долю		274 892	229 200
Итого совокупный доход за период		8 547 929	6 765 814
Прибыль на акцию, относимая на собственников ТГК-1, базовая и разводненная (в российских рублях)	25	0,0021	0,0017

Утвердили для опубликования и подписали 7 ноября 2018 года.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Гончаров А.В.

Главный бухгалтер



Станишевская Р. В.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ
2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)
(в тысячах рублей)

	Причитается собственникам Компании									
	Акционер- ный капитал	Эмиссион- ный доход	Резерв по объедине- нию	Прочие резервы	Эффект от переоценки пенсionных обязательств	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Доля участия	Неконтро- лирующая капитал	Всего
Баланс на 31 декабря 2016 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	52 151	47 464 616	101 677 899	8 305 973	109 983 872	
Совокупный доход за период	-	-	-	-	-	6 536 941	6 536 941	229 200	6 766 141	
Прибыль за период	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Переоценка пенсionных обязательств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	(327)	-	(327)	-	(327)	
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	(327)	-	(327)	-	(327)	
Итого совокупный доход за период	-	-	-	-	(327)	6 536 941	6 536 614	229 200	6 765 814	
Операции с собственниками	-	-	-	-	-	(1 331 043)	(1 331 043)	-	(1 331 043)	
Дивиденды	-	-	-	-	-	(1 331 043)	(1 331 043)	-	(1 331 043)	
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(1 331 043)	(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	
Баланс на 31 декабря 2017 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	(71 760)	53 740 611	107 829 983	8 629 256	116 459 239	
Эффект от изменений в учетной политике	-	-	-	-	-	(332 846)	(332 846)	(1 680)	(334 526)	
Баланс на 1 января 2018 года (изменено)	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	(71 760)	53 407 765	107 497 137	8 627 576	116 124 713	
Совокупный доход за период	-	-	-	-	-	8 273 517	8 273 517	274 858	8 548 375	
Прибыль за период	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Переоценка пенсionных обязательств	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	-	-	-	-	(480)	-	(480)	34	(446)	
Итого прочий совокупный доход	-	-	-	-	(480)	-	(480)	34	(446)	
Итого совокупный доход за период	-	-	-	-	(480)	8 273 517	8 273 037	274 892	8 547 929	
Операции с собственниками	-	-	-	-	-	(1 887 864)	(1 887 864)	-	(1 887 864)	
Дивиденды	-	-	-	-	-	(1 887 864)	(1 887 864)	-	(1 887 864)	
Итого операции с собственниками	-	-	-	-	-	(1 887 864)	(1 887 864)	-	(1 887 864)	
Баланс на 30 сентября 2018 года	38 543 414	22 913 678	(6 086 949)	(1 209 011)	(72 240)	59 793 418	113 882 310	8 902 468	122 784 778	

Утвердили для опубликования и подписали 7 ноября 2018 года.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам

Гончаров А.В.

Главный бухгалтер

Станишевская Р. В.

Прилагаемые примечания с 1 по 26 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ
СРЕДСТВ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ
30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)
(в тысячах рублей)

Прим.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности		
Прибыль до налогообложения	9 901 980	8 798 700
Корректировки на неденежные операции	5 739 778	7 115 711
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений оборотного капитала	15 641 758	15 914 411
Изменения в оборотном капитале	2 567 895	1 399 013
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	18 209 653	17 313 424
Налог на прибыль уплаченный и проценты уплаченные	(3 834 802)	(3 515 042)
Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности	14 374 851	13 798 382
Чистая сумма денежных средств, использованных в инвестиционной деятельности	(5 290 986)	(5 074 790)
Чистая сумма денежных средств использованных в финансовой деятельности	(12 659 730)	(10 021 252)
Чистый отток денежных средств и их эквивалентов	(3 575 865)	(1 297 660)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	6 975 598	3 354 882
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	3 399 733	2 057 222

Утвердили для опубликования и подписали 7 ноября 2018 года.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Гончаров А.В.

Главный бухгалтер



Станишевская Р. В.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018
ГОДА

(в тысячах рублей)

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Настоящая промежуточная сокращенная 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 2018 года, для Публичного Акционерного Общества (ПАО) «Территориальная генерирующая компания № 1» (далее - «ТГК-1», или «Компания») и его дочерних компаний (далее совместно именуемых - «Группа»).

Целями подготовки данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», является исполнение требований по представлению, раскрытию и проверке промежуточной (полугодовой) консолидированной финансовой отчетности, в соответствии с требованиями статей 4 и 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности, а также содействие подготовке годовой финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

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 предприятия. Все компании Группы зарегистрированы в Российской Федерации.

Дочерняя компания	Доля владения на 30 сентября		Материнская компания
	2018 г.	2017 г.	
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	98,6791	98,6791	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.

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

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 запрещает 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 запрещает 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 2018 года Группа контролируется Группой Газпром (51,79% акций) через дочернюю компанию ООО «Газпром Энергохолдинг» (на 31 декабря 2017 года - 51,79% акций). Также крупным акционером Группы на 30 сентября 2018 года является «Fortum Power and Heat Oy» - 29,45% акций (на 31 декабря 2017 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 2018 года и 30 сентября 2017 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 службу по тарифам (ФСТ), а также путем регулирования тарифов на электрическую энергию, мощность и тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке через Комитет по тарифам Санкт-Петербурга, Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области, Государственный комитет республики Карелия по ценам и тарифам и Управление по тарифному регулированию Мурманской области. Координация деятельности всех генерирующих мощностей осуществляется АО «Системный оператор Единой энергетической системы». Системный оператор находится под контролем Правительства Российской Федерации.

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

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики

Основа подготовки финансовой отчетности

Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность» и должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, и по состоянию на эту дату, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). Отдельные раскрытия, дублирующие информацию, содержащуюся в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, и по состоянию на эту дату, были пропущены или сокращены.

Учетная политика, применяемая при подготовке настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствует политике, применявшейся при составлении консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, и по состоянию на эту дату, за исключением изменений в учетной политике в связи с вступлением в силу с 1 января 2018 года новых стандартов и интерпретаций, как описано в Примечании 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.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Консолидированная финансовая отчетность

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

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

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

Валюта представления финансовой отчетности

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

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 2018 года официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации, составлял 65,5906 рубля (на 31 декабря 2017 года: 57,6002 рублей); официальный обменный курс российского рубля к евро на 30 сентября 2018 года составлял 76,2294 рубля (на 31 декабря 2017 года: 68,8668 рублей).

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

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.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Финансовые инструменты - основные подходы к оценке (продолжение)

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 котироваемым ценам (некорректируемым) на активных рынках для идентичных активов или обязательств, (ii) ко 2 Уровню - полученные с помощью методов оценки, в которых все используемые значительные исходные данные, которые либо прямо (к примеру, цена), либо косвенно (к примеру, рассчитанные на базе цены) являются наблюдаемыми для актива или обязательства, и (iii) оценки 3 Уровня, которые являются оценками, не основанными исключительно на наблюдаемых рыночных данных (т.е. для оценки требуется значительный объем ненаблюдаемых исходных данных). Переводы с уровня на уровень иерархии справедливой стоимости считаются имевшими место на конец отчетного периода.

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

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

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

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Классификация финансовых активов

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

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

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Прекращение признания финансовых активов

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

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

Основные средства

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

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

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

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства (продолжение)

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

Категории основных средств	Срок полезного использования (количество лет)
Производственные здания	40-70
Гидротехнические сооружения	50-60
Генерирующие мощности	20-40
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.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Обязательства по финансовой аренде

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

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

Нематериальные активы

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

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

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

Основную часть статьи «лицензии на программное обеспечение» составляет программное обеспечение SAP.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Налог на прибыль (продолжение)

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

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

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

Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или чистой возможной цены продажи. 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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Обесценение финансовых активов, отражаемых по амортизированной стоимости (продолжение)

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

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

Предоплата

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

Денежные средства и их эквиваленты

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

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Долгосрочные активы, отнесенные к категории предназначенных для продажи (продолжение)

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.

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Государственные субсидии

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

Торговая и прочая кредиторская задолженность

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

Кредиты и займы

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

Расходы по кредитам и займам

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

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

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

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.

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Признание выручки (продолжение)

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

Взаимозачеты

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

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

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

Пенсионные обязательства

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

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

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

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

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

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

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

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

Примечание 3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Вознаграждения работникам

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

Обязательства по охране окружающей среды

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

Прибыль на акцию

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

Взаимозачет финансовых активов и обязательств

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

Отчетность по сегментам

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

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

**Примечание 4. Важные расчетные оценки и профессиональные суждения в применении
учетной политики**

Группа производит расчетные оценки и допущения, которые воздействуют на отражаемые в финансовой отчетности суммы и на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Расчетные оценки и суждения подвергаются постоянному анализу и основаны на прошлом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. В процессе применения учетной политики руководство также использует профессиональные суждения, за исключением связанных с расчетными оценками. Профессиональные суждения, которые оказывают наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, и расчетные оценки, которые могут привести к необходимости существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года, включают следующие:

Резерв под обесценение основных средств

На каждую отчетную дату руководство Группы проверяет наличие признаков обесценения стоимости основных средств и объектов незавершенного строительства Группы. В случае существования таких признаков, оценивается возмещаемая стоимость активов.

Возмещаемая стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости, полученной от его использования. Если такое снижение имеет место, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма уменьшения отражается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и руководство определяет, что стоимость основных средств и объектов незавершенного строительства увеличилась, резерв под обесценение полностью или частично восстанавливается.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Вероятность возвращения дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки руководством Группы возможности ухудшения собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей по сравнению с предыдущими прогнозами. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений.

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

Важнейшие принципы учетной политики Группы и существенные оценки в ее применении соответствуют принципам учетной политики, раскрытым в консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением применения новых стандартов, вступивших в силу с 1 января 2018 года.

Применение новых стандартов МСФО

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущен в ноябре 2009 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты)

а) Классификация и оценка финансовых активов

Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

Классификация финансовых активов зависит от бизнес-модели, используемой Группой для управления финансовыми активами и контрактных условий движения денежных потоков.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости

В данную категорию финансовых активов включаются активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов, а именно займы, дебиторская задолженность и инвестиции, удерживаемые до погашения.

Изменений в классификации финансовых активов, ранее также учитываемых по амортизированной стоимости, не произошло.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода

В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов. Указанные финансовые активы отсутствуют у Группы.

б) Обесценение финансовых активов

В рамках Группы была внедрена новая модель признания убытков от обесценения - модель ожидаемых кредитных убытков. Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевыми инструментами, а также к активам по договору.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания.

Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018
ГОДА

(в тысячах рублей)

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

Для всей дебиторской задолженности Группы применяется упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая дебиторская задолженность группируется на основе характеристик общего кредитного риска, вида задолженности и срока просрочки. Группа рассчитывает ожидаемые ставки убытков по дебиторской задолженности на основе исторических данных, которые предполагают разумную аппроксимацию ставок по текущим убыткам, учитывая внешние факторы и прогнозные значения.

в) Классификация и оценка финансовых обязательств

Изменения стандарта не окажут влияния на учет финансовых обязательств Группы, поскольку новые требования касаются учета финансовых обязательств, оцениваемых через прибыль или убыток, которые отсутствуют в Группе.

МСФО (IFRS) 9 (заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка») оказал значительное влияние на отчетность Группы в следующем: резерв под обесценение финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости (таким как торговая и прочая дебиторская задолженность) рассчитан в соответствии с моделью ожидаемых кредитных убытков по МСФО (IFRS) 9, которая отличается от модели понесенных убытков по МСФО (IAS) 39. Это привело к увеличению резерва под обесценение на 1 января 2018 года в сумме 409 366 тыс. руб.

Группа применила МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» ретроспективно и воспользовалась освобождением, позволяющим не пересчитывать предыдущие представленные периоды вследствие применения новых правил. Эффект от применения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» признан в составе вступительного сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов и неконтролирующей доли участия в консолидированном промежуточном сокращенном отчете об изменении в капитале Группы по состоянию на 1 января 2018 года.

	Остаток на 1 января 2018 года	Влияние первоначального применения МСФО 9	Скорректированный остаток на 1 января 2018 года
Накопленный убыток	8 932 671	409 366	9 342 037
Отложенный налог	-	(74 840)	-
	8 932 671	334 526	9 342 037

В соответствии с новыми требованиями стандарта кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности представляются отдельно в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе. Группа применила данное требование стандарта в отношении текущего периода, а также реклассифицировала сопоставимые данные по признанным кредитным убыткам в сумме 460 689 из строки «Операционные расходы» в состав строки «Убыток от обесценения финансовых активов» в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года.

МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» (выпущен в мае 2014 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 года или после этой даты)

Выручка признается по мере того, как выполняется обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги покупателю. Актив передается по мере того, как покупатель получает контроль над таким активом.

Применение МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями» не оказало существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы. Соответственно, сравнительные данные и вступительное сальдо нераспределенной прибыли и прочих резервов и неконтролирующей доли участия по состоянию на 1 января 2018 года не были пересчитаны.

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

Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

Следующие разъяснения и изменения к действующим стандартам МСФО вступили в силу, начиная с 1 января 2018 года:

КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предварительная оплата» (выпущено в декабре 2016 года) разъясняет порядок признания немонетарного актива либо немонетарного обязательства, возникающих в результате совершения либо получения предварительной оплаты до момента признания относящегося к ней актива, дохода или расхода.

Изменения к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены в июне 2016 года). Поправки разъясняют порядок учета изменений условий вознаграждения на основе акций и обязательства по уплате налога, удержанного из суммы предоставленного вознаграждения на основе акций.

Изменения к МСФО (IAS) 40 «Инвестиционная недвижимость» (выпущены в декабре 2016 года). Изменения устанавливают более четкие критерии для перевода объектов в категорию или из категории инвестиционной недвижимости.

Группа рассмотрела данные разъяснения и изменения к стандартам при подготовке консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности. Разъяснения и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность Группы.

Стандарты, разъяснения и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда» и вводит единую модель отражения для всех типов договоров аренды в отчете о финансовом положении в порядке, аналогичном текущему порядку учета договоров финансовой аренды, и обязывает арендаторов признавать активы и обязательства для большинства договоров аренды, за исключением специально оговоренных случаев. Для арендодателей произошли несущественные изменения текущих правил, установленных МСФО (IAS) 17 «Аренда».

КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при учете налогов на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или налогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль.

Изменения к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» (выпущены в октябре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты».

Изменения к МСФО (IAS) 23 «Затраты по заимствованиям» (выпущены в декабре 2017 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты по заимствованиям могут быть капитализированы в определенных обстоятельствах.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

Примечание 6. Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

Первоначальная стоимость	Производст- венные здания	Гидротехни- ческие сооружения	Генериру- ющие мощности	Тепловые сети	Передаточные устройства	Прочее	Незавершен- ное строи- тельство	Всего
Сальдо на 31 декабря 2017 года	29 354 892	15 932 707	54 375 971	53 035 075	18 076 424	40 291 936	11 567 496	222 634 501
Поступления	-	-	1 002	910 033	-	82 659	5 557 151	6 550 845
Внутреннее перемещение	55 148	1 682	338 454	1 215 748	48 345	1 584 120	(3 243 497)	-
Выбытие	-	-	(9 763)	(32 417)	(5 803)	(51 513)	(117 537)	(217 033)
Сальдо на 30 сентября 2018 года	29 410 040	15 934 389	54 705 664	55 128 439	18 118 966	41 907 202	13 763 613	228 968 313
Накопленная амортизация (включая обесценение)								
Сальдо на 31 декабря 2017 года	(9 940 373)	(8 436 542)	(22 929 782)	(25 290 724)	(5 252 402)	(17 366 014)	(6 858)	(89 222 695)
Амортизационные отчисления	(372 618)	(190 638)	(1 339 816)	(1 228 932)	(385 105)	(2 199 438)	-	(5 716 547)
Выбытие	-	-	9 390	30 770	3 171	40 284	-	83 615
Сальдо на 30 сентября 2018 года	(10 312 991)	(8 627 180)	(24 260 208)	(26 488 886)	(5 634 336)	(19 525 168)	(6 858)	(94 855 627)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2017 года	19 414 519	7 496 165	31 446 189	27 744 351	12 824 022	22 925 922	11 560 638	133 411 806
Остаточная стоимость на 30 сентября 2018 года	19 097 049	7 307 209	30 445 456	28 639 553	12 484 630	22 382 034	13 756 755	134 112 686

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Первоначальная стоимость	Производ- ственные здания	Гидротехни- ческие сооружения	Генериру- ющие мощности	Тепловые сети	Передаточные устройства	Прочее	Незавершен- ное строи- тельство	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	801 994	73 809	1 020 265	933 053	163 610	1 565 908	(4 558 639)	-
Выбытие	(980)	(2)	(316 747)	(5 262)	(30 565)	(43 422)	(9 463)	(406 441)
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	(477 828)	(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	-	309 124
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

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 2018 года, составляет 1 221 960 тыс. руб. (на 31 декабря 2017 года: 1 500 758 тыс. руб.).

По состоянию на 30 сентября 2018 года и на 31 декабря 2017 года у Группы не было основных средств, переданных в качестве залога по договорам займов.

Общая сумма капитализированных процентов, рассчитанная с использованием ставки капитализации в размере 7,27% годовых, за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составляет 158 609 тыс. руб. (с использованием ставки капитализации 9,22% за год, закончившийся 31 декабря 2017 года: 280 809 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 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Инвестиции в ООО «ТГК Сервис»	-	-
Инвестиции в АО «Хибинская тепловая компания»	384 036	371 926
Итого инвестиции	384 036	371 926

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 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 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва под обесценение в сумме 967 559 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 892 519 тыс. руб.)	260 079	250 424
Авансы, выданные поставщикам	767 869	764 664
Займы выданные	-	4 370
Итого прочие долгосрочные активы	1 027 948	1 019 458

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018
ГОДА

(в тысячах рублей)

Примечание 9. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях	1 321 468	4 860 439
Валютные банковские счета в Евро	2 078 265	2 115 159
Итого денежные средства и их эквиваленты	3 399 733	6 975 598

Примечание 10. Краткосрочные инвестиции

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Займы выданные	14 399	10 144
Итого краткосрочные инвестиции	14 399	10 144

На 30 сентября 2018 года резерв по займу ЗАО «Энергоинвест» составил 29 651 тыс.руб.

Примечание 11. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

На 30 сентября 2018 года основные средства остаточной стоимостью 108 148 тыс. руб. были классифицированы как долгосрочные активы, предназначенные для продажи (на 31 декабря 2017 г.: 110 070 тыс. руб.).

Движение долгосрочных активов, предназначенных для продажи, за текущий и предшествующий периоды, представлено ниже:

30 сентября 2018 г.	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2017 г.
108 148	1 922	-	110 070

30 сентября 2017 г.	Продажа	Классификация в категорию долгосрочные активы, предназначенные для продажи	31 декабря 2016 г.
128 943	8 171	-	137 114

Примечание 12. Торговая и прочая дебиторская задолженность

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков за вычетом резерва под обесценение в сумме 7 798 526 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 8 040 152 тыс. руб.)	10 716 699	13 861 078
Прочая дебиторская задолженность за вычетом резерва под обесценение в сумме 100 136 тыс. руб. (31 декабря 2017 г.: 103 671 тыс. руб.)	951 945	1 535 520
Итого финансовая дебиторская задолженность	11 668 644	15 396 598
НДС к возмещению	120 184	148 841
Авансы, выданные поставщикам	545 501	1 120 197
Прочие налоги к возмещению	6 041	12 698
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	12 340 370	16 678 334

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018
ГОДА

(в тысячах рублей)

Примечание 13. Запасы

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Топливо	3 065 100	2 428 773
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	623 649	543 979
Запчасти	187 369	145 247
Итого материалы	3 876 118	3 117 999

Стоимость сырья и прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 1 771 тыс. руб. (по состоянию на 31 Декабря 2017 года: 1 771 тыс. руб.).

Примечание 14. Капитал

Акционерный капитал

Акционерный капитал Группы на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 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 2018 и 31 декабря 2017 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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018
ГОДА

(в тысячах рублей)

Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации	12 273 914	16 351 350
Итого долгосрочные заемные средства	12 273 914	16 351 350

	Валюта	Ставка процента в соответ- ствии с договором	Срок пога- шения	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	4,0%	2021	2 022 600	2 004 540
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	4,0%	2022	2 009 000	2 049 900
ПАО Газпром	Рубли	7,76%	2022	2 300 000	4 900 000
АО АБ Россия	Рубли	8,25%	2020	3 098 000	3 098 000
ПАО Сбербанк России	Рубли	7,8-8,15%	2019	901 214	4 561 342
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	535 130	639 773
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	7,9-9,0%	2018	2 305 603	6 208 325
				13 171 547	23 461 880
За вычетом: текущей части					
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	4,0%	2021	(22 600)	(4 540)
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	4,0%	2022	(9 000)	(49 900)
ПАО Сбербанк России	Рубли	7,8-8,15%	2019	(501 214)	(525 839)
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР + 3%	2019	(359 216)	(321 926)
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	7,9-9,0%	2018	(5 603)	(6 208 325)
Итого долгосрочные кредиты и займы и выпущенные облигации				12 273 914	16 351 350

Соответствие условиям соглашений

В соответствии с договорами предоставления долгосрочных займов Группа обязана выполнять определенные финансовые и нефинансовые условия соглашений (ковенанты). Наиболее важными и значительными из них являются следующие:

- поддерживать определенные соотношения между прибылью до амортизации, процентов и налогов (EBITDA) и финансовыми расходами, общей задолженности к капиталу, текущих активов к краткосрочным обязательствам;
- поддерживать ликвидность и отношение задолженности к активам.

В случае нарушения указанных выше условий, график платежей может быть изменен кредитором вплоть до немедленного погашения.

Примечание 16. Прочие долгосрочные обязательства

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Долгосрочная кредиторская задолженность	87 828	58 219
Итого прочие долгосрочные обязательства	87 828	58 219

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018
ГОДА

(в тысячах рублей)

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

			30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Банковские кредиты и выпущенные облигации			1 711 665	8 358 294
Итого краткосрочные заемные средства			1 711 665	8 358 294
Наименование кредитора	Валюта	Ставка процента в соответствии с договором	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
АО Газпромбанк	Рубли	9,25-9,5%	814 032	1 247 764
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств:				
Долгосрочные облигации (03)	Рубли	4,0%	22 600	4 540
Долгосрочные облигации (04)	Рубли	4,0%	9 000	49 900
ПАО Сбербанк России	Рубли	7,8-8,15%	501 214	525 839
Северный инвестиционный банк (СИБ)	Евро	ЕВРИБОР+3%	359 216	321 926
Банк ВТБ (ПАО)	Рубли	7,9-9,0%	5 603	6 208 325
Итого краткосрочные заемные средства и выпущенные облигации			1 711 665	8 358 294

Примечание 18. Торговая и прочая кредиторская задолженность

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	3 823 128	4 090 222
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	1 471 765	1 358 094
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	342 529	359 743
Итого кредиторская задолженность	5 637 422	5 808 059
Авансы полученные	2 364 785	1 528 443
Кредиторская задолженность перед персоналом	411 261	507 243
Итого торговая и прочая кредиторская задолженность	8 413 468	7 843 745

Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Налог на имущество	429 800	439 280
Страховые взносы на обязательное социальное страхование	190 042	192 763
Налог на добавленную стоимость к уплате	173 797	856 984
Налог на доходы физических лиц (НДФЛ)	57 408	64 163
Прочие налоги	22 449	46 326
Итого кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	873 496	1 599 516

На 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года у Группы не было просроченных налоговых обязательств.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018
ГОДА

(в тысячах рублей)

Примечание 20. Прочие продажи

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
Подключение новых потребителей тепловой энергии	558 029	407 405
Услуги по техническому обслуживанию электротехнического оборудования	36 843	44 511
Доход от установки узлов коммерческого учета тепловой энергии	28 465	91 327
Перевалка мазута	24 292	20 265
Водоснабжение	19 149	24 860
Услуги по подаче вагонов	1 623	2 209
Прочие	112 669	92 515
Итого прочие продажи	781 070	683 092

Примечание 21. Государственные субсидии

В период за девять месяцев 2018 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, на общую сумму 93 195 тыс. руб. (в период за девять месяцев 2017 года - в сумме 65 782 тыс. руб.).

Примечание 22. Операционные расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
Расходы на топливо	23 183 375	21 579 323
Вознаграждение работникам	6 060 890	5 601 378
Амортизация основных средств	5 716 547	6 076 657
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	5 453 019	5 036 666
Расходы на водоснабжение	2 190 738	2 049 768
Расходы на аренду	2 077 413	1 810 523
Передача тепловой и электрической энергии	1 626 977	1 513 349
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	2 557 676	2 338 321
Налоги, кроме налога на прибыль	1 526 025	1 327 797
Расходы на приобретение прочих материалов	652 199	649 144
Расходы на услуги системного оператора	635 247	614 795
ИТ услуги	390 554	234 468
Расходы на содержание вневедомственной охраны	352 537	406 107
Расходы на комиссионное вознаграждение	205 918	199 066
Расходы на страхование	219 466	214 733
Услуги связи	187 412	168 683
Амортизация нематериальных активов	125 876	69 645
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	54 594	38 094
Амортизация инвестиционного имущества	11 202	10 505
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств	(132 085)	(50 550)
Прочие операционные расходы	992 051	1 222 821
Итого операционные расходы	54 087 631	51 111 293

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ
ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ
ОТЧЕТНОСТИ (НЕАУДИРОВАННОЙ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018
ГОДА

(в тысячах рублей)

Примечание 23. Прочие операционные доходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
Пени и штрафы	146 643	97 211
Доход от сдачи имущества в аренду	120 562	122 721
Страховые выплаты	40 020	118 770
Прочие операционные доходы	34 209	(46 864)
Итого прочие операционные доходы	341 434	291 838

Примечание 24. Финансовые доходы и финансовые расходы

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
Процентный доход	95 608	136 522
Курсовые разницы (нетто)	143 917	72 893
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	5 411	91 136
Итого финансовый доход	244 936	300 551
Процентный расход	(703 087)	(1 376 191)
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	-	(6 544)
Итого финансовые расходы	(703 087)	(1 382 735)

Примечание 25. Прибыль на акцию

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам ТГК-1	8 273 517	6 536 941
Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций (тыс. штук)	3 854 341 417	3 854 341 417
Прибыль на одну обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ТГК-1 - базовая и разводненная, руб.	0,0021	0,0017

Примечание 26. События после отчетной даты

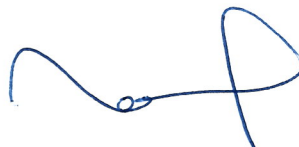
Заемные средства

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 581 000 тыс. руб.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 583 948 тыс. руб.

Утвердили для опубликования и подписали 7 ноября 2018 года.

Заместитель генерального директора
по экономике и финансам



Гончаров А.В.

Главный бухгалтер



Станишевская Р. В.