

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА (ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ)

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

Код эмитента: 03388-D

за 2 квартал 2020 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

Управляющий директор

Сведения о договоре, по которому переданы полномочия
единоличного исполнительного органа эмитента:

Договор № 179529/2-02/79738, от 30.09.2019, бессрочный
Доверенность № 78/162-н/78-2019-13-961, от 21.10.2019, по
21.10.2022

Дата: 14 августа 2020 г.

В.Е. Ведерчик
подпись

Главный бухгалтер

Дата: 14 августа 2020 г.

Р.В. Станишевская
подпись
М.П.

Контактное лицо: **Вашенко Светлана Андреевна, Начальник отдела акционерного капитала и
работы с инвесторами управления по корпоративным вопросам**

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

Введение	5
Раздел I. Сведения о банковских счетах, об аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших отчет эмитента (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	9
1.4. Сведения о консультантах эмитента	9
1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)	9
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента.....	9
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	9
2.2. Рыночная капитализация эмитента	10
2.3. Обязательства эмитента	10
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность.....	10
2.3.2. Кредитная история эмитента	12
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения	13
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	13
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг	13
2.4.1. Отраслевые риски.....	14
2.4.2. Страновые и региональные риски.....	17
2.4.3. Финансовые риски.....	19
2.4.4. Правовые риски	21
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск).....	23
2.4.6. Стратегический риск	24
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	24
2.4.8. Банковские риски.....	26
Раздел III. Подробная информация об эмитенте	26
3.1. История создания и развитие эмитента	26
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	26
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента.....	26
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента.....	26
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	29
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента.....	30
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ.....	32
3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов.....	32
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	33
3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи.....	33
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	33

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	34
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	34
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	39
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	41
4.3. Финансовые вложения эмитента	42
4.4. Нематериальные активы эмитента	44
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	44
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	45
4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	45
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	68
5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	68
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля	70
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	75
5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.....	76
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	77
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	77
Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	77
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	77
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	78
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	82
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента	83
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	83
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	83
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	84
Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация.....	85

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	85
7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	85
7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента.....	85
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	85
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	85
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершеного отчетного года	86
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	86
Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	86
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	86
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента	86
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента	87
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	87
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	89
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	90
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	90
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	90
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	90
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены	91
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	91
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением....	91
8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	91
8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	91
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	91
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	91
8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	91
8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента.....	91
8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента	95
8.8. Иные сведения	98
8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	98
Приложение №1 к настоящему ежеквартальному отчету. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	
Приложение к отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Промежуточная сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами	
Приложение к отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Изменения в учетную политику	

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме отчета эмитента (ежеквартального отчета)

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг Государственная регистрация хотя бы одного 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, г. 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@tgc1.ru

Данные специального подразделения Эмитента по работе с акционерами и инвесторами: Управление по корпоративным вопросам, 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. ст. 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 отчет эмитента (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 отчете эмитента (ежеквартальном отчете).

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

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

1.2. Сведения об аудитор (аудиторской организации) эмитента

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

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «БДО Юникон»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «БДО Юникон»*

Место нахождения: *117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, стр.1, секция 11*

ИНН: *7716021332*

ОГРН: *1037739271701*

Телефон: *+7 (495) 797-5665*

Факс: *+7 (495) 797-5660*

Адрес электронной почты: *reception@bdo.ru*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС)*

Место нахождения

119192 Россия, г. Москва, Мичуринский пр. 21 корп. 4

Дополнительная информация:

Основной регистрационный номер записи в реестре СРО: 12006020340.

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2015	2015
2016	2016
2017	2017
2018	2018
2019	2019
2020	2020

Периоды из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
	30.06.2018
	30.06.2019

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

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

Наличие долей участия аудитора (лиц, занимающих должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) в уставном капитале эмитента:

Аудитор (лица, занимающие должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) долей в уставном капитале эмитента не имеют

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации):

Предоставление эмитентом заемных средств аудитору (лицам, занимающим должности в органах управления и органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации) не осуществлялось

Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей:

Тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей нет

Сведения о лицах, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации:

Лиц, занимающих должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые одновременно занимают должности в органах управления и (или) органах контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудиторской организации, нет

Иные факторы, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента:

Иных факторов, которые могут повлиять на независимость аудитора от эмитента, нет

Порядок выбора аудитора эмитента

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

Тендер, связанный с выбором аудитора в 2020 году, проводился в форме открытого конкурентного отбора в электронной форме на право заключения договора на проведение обязательного ежегодного аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ПАО «ТГК-1» и его дочерней компании в соответствии с РСБУ и финансовой отчетности в соответствии с МСФО за 2020 год.

Требования к срокам оказания услуг:

- Аудит бухгалтерской отчетности ПАО «ТГК-1», подготовленной в соответствии с РСБУ:
 - Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 26 февраля 2021 г.;
 - Оказание услуг по Договору должно быть завершено до 30 апреля 2021 г.
- Аудит консолидированной финансовой отчетности Группы ТГК-1, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО):
 - Заключение в отношении промежуточной Финансовой отчетности должно быть предоставлено не позднее 3 августа 2020 г.;
 - Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 9 марта 2021 г.;
 - Оказание услуг по договору должно быть завершено до 30 апреля 2021 г.

Техническое задание на выполнение работ (оказание услуг):

- проведение обязательного ежегодного аудита бухгалтерской отчетности ПАО «ТГК-1» и его дочерней компании АО «Мурманская ТЭЦ», подготовленной в соответствии с РСБУ;
- проведение обязательного ежегодного аудита и обзорной аудиторской проверки консолидированной финансовой отчетности Группы ТГК-1, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Оценка заявок осуществляется с использованием следующих критериев:

- Стоимостной критерий: цена договора.

- Нестоимостные критерии:

- Качественные характеристики объекта закупки.

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

Значимость критериев определяется в процентах. Для целей оценки заявок в ходе открытого конкурентного отбора в электронной форме критериям оценки присвоена следующая значимость.

№ п/п	Критерий оценки заявок	Значимость критерия оценки
1.	Стоимостной критерий	40%
1.1.	Цена договора	40%
2.	Нестоимостные критерии, в том числе:	60%
2.1.	Деловая репутация	20%
2.2.	Финансовое состояние	20%
2.3.	Квалификация	60%
	Сумма значимостей критериев оценки	100%

Итоговый рейтинг заявки вычисляется как сумма рейтингов по критериям оценки «Цена договора», «Деловая репутация», «Финансовое состояние» и «Квалификация участника открытого конкурентного отбора в электронной форме». Рейтинг по критерию представляет собой оценку в баллах, получаемую по результатам оценки заявки по соответствующему критерию, скорректированную на величину значимости критерия оценки. При расчете дробное значение рейтинга округляется до двух десятичных знаков после запятой по математическим правилам округления. Для оценки заявок по каждому критерию оценки используется 100-балльная шкала.

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

На основании результатов оценки Заявок каждой Заявке присваивается порядковый номер в порядке уменьшения степени выгоды содержащихся в них условий исполнения договора. Лучшей Заявкой признается предложение Участника, набравшего максимальное количество баллов и которой присвоен первый порядковый номер. В случае, если по результатам оценки и сопоставления Заявок на участие в Конкурентном отборе нескольким Заявкам присвоено одинаковое количество баллов, то меньший порядковый номер присваивается Заявке на участие в Конкурентном отборе, поданной раньше.

Срок проведения последнего конкурса по отбору внешнего аудитора

Решением Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ТГК-1» инициировано проведение открытого конкурентного отбора в электронной форме с последующим вынесением кандидатуры победителя на рассмотрение и утверждение Общим собранием акционеров и заключением договора с ПАО «ТГК-1» на оказание услуг по аудиту бухгалтерской отчетности за 2020 год. Дата начала процедуры - 24.04.20, срок окончания приема заявок - 07.05.20 11:00.

Состоялось вскрытие конкурсных заявок при участии представителей аудиторских организаций. Материалы представленных заявок были оценены по таким критериям как: цена услуг, деловая репутация, финансовое состояние, квалификация участника конкурса, итоговый рейтинг.

Решением конкурсной комиссии ПАО «ТГК-1» 08.05.2020 были подведены итоги проведения открытого конкурентного отбора в электронной форме. Конкурсной комиссией принято решение рекомендовать в качестве аудитора ПАО «ТГК 1» АО «БДО Юникон».

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение: В соответствии с подпунктом 9 пункта 20.1 Устава к компетенции Совета директоров Общества относится, в том числе вопрос о рекомендациях общему собранию акционеров общества по вопросам, связанным с утверждением кандидатуры аудитора общества. Для проверки и подтверждения годовой отчетности Эмитента Общее собрание акционеров Эмитента в соответствии с пунктом 14.4, подпунктом 9 пункта 15.1, пунктом 30.2 Устава утверждает аудитора Эмитента.

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитор (аудиторской организации) по итогам последнего завершённого отчетного года, за который аудитором (аудиторской организацией) проводилась независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и (или) годовой консолидированной финансовой отчетности эмитента: В соответствии с пп. 10 п. 20.1. статьи 20 Устава Эмитента определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров.

Фактический размер вознаграждения, выплаченный аудитор:

- Сумма вознаграждения за услуги по аудиту бухгалтерской отчетности ПАО «ТГК-1» и консолидированной финансовой отчетности ПАО "ТГК-1" и его дочерних компаний по итогам 2019 года (в том числе НДС) - 6 000 тыс. руб.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет

1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента

В течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала эмитентом не привлекались Оценщики для определения рыночной стоимости:

размещаемых ценных бумаг и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены);

имущества, которым оплачиваются размещаемые ценные бумаги или оплачивались размещенные ценные бумаги, находящиеся в обращении (обязательства по которым не исполнены);

имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены;

имущества, являющегося предметом крупных сделок, а также сделок, в совершении которых имеется заинтересованность;

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 отчет эмитента (ежеквартальный отчет)

ФИО: *Ведерчик Вадим Евгеньевич*

Год рождения: *1979*

Сведения об основном месте работы:

Организация: *ПАО «ТГК-1»*

Должность: *Управляющий 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

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

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

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

Наименование показателя	2019, 6 мес.*	2020, 6 мес.
Производительность труда	7 734 197	6 829 658
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.18	0.2
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.08	0.08
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.21	1.25
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

* В связи с изменением с 01.01.2020 ПБУ «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» 18/02 показатели приведены в сопоставимом выражении.

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

Показатель производительности труда является качественным показателем и отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия. На 30.06.2020 г. значение показателя производительности труда составляет 6 829 658 руб./чел. Величина отношения размера задолженности к собственному капиталу на 30.06.2019 г. составляет 0,18, на 30.06.2020 г. – 0,20. Незначительное увеличение данного показателя во 2 кв. 2020 г. обусловлено наличием в краткосрочных обязательствах задолженности перед участниками (учредителями) по выплате доходов по итогам деятельности за 2019 г. в объеме, превышающем размер выплат в аналогичном периоде 2019 г. Выплата начисленных дивидендов по итогам деятельности за 2019 г. будет осуществлена в 3 кв. 2020 г. Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала на 30.06.2020 г. составил 0,08. Значение данного показателя на отчетную дату 2020 г. соответствует показателю за аналогичный период предыдущего года. Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью) – показатель финансово-экономической деятельности предприятия, отражающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счет операционного денежного потока. Данный показатель для компании ПАО «ТГК-1» на 30.06.2019 г. составил 0,21, на 30.06.2020 г. – 1,25. Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. Уровень просроченной кредиторской задолженности на 30.06.2019 г. и на 30.06.2020 г. равен 0%, что характеризует компанию как участника рынка, своевременно выполняющего свои обязательства.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	На 31.12.2019 г.	На 30.06.2020 г.
Рыночная капитализация	49 620 791,40	50 214 359,98

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента: Расчет рыночной капитализации осуществляется на основании сведений, полученных по итогам торгов ПАО Московская Биржа.

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

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

На 30.06.2020 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	4 000 000
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	
облигационные займы	4 000 000
Краткосрочные заемные средства	39 848.63
в том числе:	
кредиты	3 348.63
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	36 500
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	
в том числе:	
по кредитам	
по займам, за исключением облигационных	
по облигационным займам	

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	12 311 032
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	717 906
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	6 640 511
из нее просроченная	
перед персоналом организации	195 749
из нее просроченная	
прочая	4 756 866
из нее просроченная	

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

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

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

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

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

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

Сумма задолженности: **2 089 276**

тыс. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **65.58%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **65.58%**

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

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

Вид и идентификационные признаки обязательства	
1. Облигационный займ, серия 03, Гос. № 4-03-03388-D	
Условия обязательства и сведения о его исполнении	
Наименование и место нахождения или фамилия, имя, отчество кредитора (займодавца)	Приобретатели ценных бумаг выпуска,
Сумма основного долга на момент возникновения обязательства, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Сумма основного долга на дату окончания отчетного квартала, RUR	2 000 000 000 RUR X 1
Срок кредита (займа), (лет)	10
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	8,55
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)	действующий
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	8,29
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)	действующий
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	0 RUB X 1
Срок кредита (займа), (лет)	5
Средний размер процентов по кредиту займу, % годовых	7,83
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)	21.11.2019
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 и внутреннего контроля:

Система управления рисками и внутреннего контроля определена Эмитентом как совокупность взаимосвязанных организационных мер и процессов, организационной структуры, локальных нормативных актов Общества, иных документов, методик и процедур (положения, регламенты, стандарты и методические указания), норм корпоративной культуры и действий, предпринимаемых работниками структурных подразделений Общества, направленная на обеспечение достаточных гарантий достижения целей и решения задач, а также поддержку работников структурных подразделений Общества при принятии решений в условиях неопределенности.

В ПАО «ТГК-1» решением Совета директоров от 15.08.2019 г. (Протокол № 6 от 19.08.2019 г.) утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля, которая определяет единые основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК), устанавливает компоненты СУРиВК, её цели и задачи, а также определяет основные задачи и распределение полномочий участников СУРиВК.

Политика Эмитента в области управления рисками ориентирована на своевременное выявление всех потенциальных факторов риска. Цели, задачи и принципы организации СУРиВК Эмитента определены в Политике управления рисками и внутреннего контроля Эмитента, в соответствии с которой Эмитент стремится быть информирован о всех видах рисках, связанных с его деятельностью: идентифицирует и оценивает риски, которые могут негативно влиять на достижение целей и/или нарушать операционную и инвестиционную эффективность, а также представляют угрозу для финансовой устойчивости Эмитента.

Организация и функционирование СУРиВК осуществляются с соблюдением следующих принципов: системности (интегрированности), комплексности, соответствия целям, достаточной уверенности, адаптивности и развития, существенности и ресурсного обеспечения, непрерывности (функционирования), взаимодействия и коллегиальности, ответственности, разделения обязанностей, оценки результатов, структурированности и оперативности, единой нормативной среды, экономической целесообразности и принципа трех линий защиты.

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. СУРиВК распространяется на всю деятельность Общества, включает все уровни управления и виды деятельности, все риски Общества.

Политика Эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля заключается в эффективном сочетании мер по ограничению тех рисков, которые ПАО «ТГК-1» принимает на себя, и мер по реагированию

на ключевые риски таким образом, чтобы свести к минимуму негативное влияние угроз и максимально использовать имеющиеся шансы для достижения установленных целей.

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

Инвестиции в ценные бумаги Эмитента связаны с определенной степенью риска, поэтому потенциальные инвесторы, прежде чем принимать любое инвестиционное решение, должны изучить ниже приведенные факторы риска, каждый из которых может оказать неблагоприятное воздействие на хозяйственную деятельность и финансовое положение Эмитента.

Вместе с тем, положения данного раздела не заменяют собственного анализа рисков инвестирования со стороны приобретателей ценных бумаг. Эмитент не может гарантировать, что указываемые ниже факторы риска являются полными и исчерпывающими для принятия решения о приобретении ценных бумаг.

Эмитент не может гарантировать что в результате реализации мероприятий по управлению рисками сможет полностью исключить вероятность реализации рисков так как часть рисков относится к категории рисков с низким уровнем управляемости (слабо зависит от действий менеджмента). Задачей Эмитента является удержание уровня рисков в пределах допустимого, разработка и реализация мероприятий, направленных на снижение вероятности реализации рисков и на минимизацию негативных последствий в случае реализации рисков.

Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ТГК-1» опубликована на корпоративном сайте Эмитента по адресу в сети Интернет: <http://tgc1.ru/about/governance/bylaws/>

2.4.1. Отраслевые риски

ПАО «ТГК-1» является энергетическим предприятием, основными производственными активами которого являются ТЭЦ и ГЭС и основным видом деятельности Эмитента является производство и продажа электроэнергии, вырабатываемой на генераторах станций, производство 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 Российской Федерации, а также в определенной степени природными (среднегодовая температура и уровень водности) факторами в России. Отраслевые риски отражают влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам.

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 2019 год от продажи электроэнергии и мощности гидроэлектростанций составляет около 29% 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.

Существенными отраслевыми рисками Эмитента по операциям на внутреннем рынке являются риски, связанные с функционированием рынка электрической энергии и мощности, реализации тепловой энергии и регуляторные риски.

Риск ухудшения показателей деятельности компании вследствие принятия/изменения нормативных правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики, в т. ч. правил оптового рынка электроэнергии и мощности, нормативных актов в сфере теплоснабжения

В течение 2 квартала 2020 года приняты следующие нормативно-правовые акты, оказавшие влияние на деятельность ПАО «ТГК-1», как участника ОРЭМ:

1. С 1 апреля 2020 года вступили в силу изменения в Регламент проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования (Приложение № 3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), которые связаны с уточнением порядка включения в ВСВГО генерирующего оборудования, длительно находившегося в холодном резерве, и проверки наличия фактических резервов мощности.
2. Постановление Правительства РФ от 29.06.2020 № 948, установившее, что в 2020 году отбор проектов модернизации проводится с приемом ценовых заявок на участие в отборе проектов модернизации до 1 сентября и с началом поставки мощности по его итогам с 1 января по 31 декабря 2026 года. В рамках

проведения отбора проектов модернизации в 2020 году также отбираются проекты модернизации, предусматривающие установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности по итогам этого отбора в период с 1 января 2026 г. по 31 декабря 2028 г.

Производственно-технические риски

К производственно-техническим рискам Эмитент относит риски, связанные с внеплановым изменением режима работы генерирующего оборудования, отказами технологического оборудования и вызванными этим перебоями в поставках электрической и тепловой энергии:

- Риск выхода из строя оборудования;
- Риск аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала, расследование которых осуществляется комиссией Ростехнадзора;
- Риск проведения внеплановых ремонтов оборудования.

Основными источниками рисков являются: износ оборудования, ошибки персонала, отказы автоматики и технологических защит, конструктивные недостатки, несовершенство производственных инструкций, программ переключений, неэффективное управление аварийными процессами, а также воздействие третьих лиц.

Эмитентом принимаются меры для управления данными рисками:

- своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению;
- инструктажи, обучение и повышение квалификации персонала (включая специальную подготовку с использованием тренажеров);
- регулярное проведение планово-предупредительных осмотров оборудования, выявление оборудования, подлежащего замене (ремонту) в приоритетном порядке;
- выявление оборудования, имеющего конструктивные недостатки, устранение недостатков или замена оборудования;
- реализация инвестиционной программы с заменой устаревших мощностей на новые;
- проведение учений (тренировок) в целях выработки навыков действий в нестандартных ситуациях;
- инструктаж персонала и подрядных организаций;
- ежегодная переработка производственных инструкций, программ сложных переключений оборудования;
- планирование ремонта с учётом индекса технического состояния оборудования.

Эмитент осуществляет и планирует осуществлять экспортные поставки электроэнергии в Финляндию и Норвегию, при этом доля экспортируемой электроэнергии в общем объеме выработки ПАО «ТГК-1» незначительна и за 2019 год составила 2,12%.

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 по операциям на внешнем рынке при совершении экспортных операций в Финляндию и Норвегию (на рынок Nord Pool) как несущественные.

Отраслевые риски, идентифицированные Эмитентом, которые несущественно оказывают влияние на деятельность Общества:

- Риск обрушения или повреждения несущих конструкций зданий, относящихся к категории опасных - это эффект от природно-климатических воздействий с различным характером реакции конструкций зданий на данные воздействия.
- Риск превышения длительности капитальных и средних ремонтов - продление плановых капитальных и средних ремонтов основного оборудования по причине выполнения дополнительного объема работ, несвоевременной поставки запчастей для выполнения дополнительного объема работ, а также несоблюдения графика ремонта подрядной организацией;
- Риски производственной деятельности, в том числе связанные с производственной безопасностью, охраной труда и охраной окружающей среды: эмитентом организована постоянная работа по

выявлению, оценке и управлению рисками, связанными с производственной деятельностью, в том числе в части охраны труда, производственной безопасности и охраны окружающей среды. С целью минимизации указанных рисков Общество реализует мероприятия с учетом природно-климатический особенностей, проводит обучение по охране труда, оценку условий труда и производственный контроль, медицинские осмотры персонала осмотры, инструктажи, обучение и повышение квалификации персонала, осуществляет контроль за выполнением требований ГО и ЧС, а также учения (тренировки) в целях выработки навыков действий в нестандартных ситуациях, своевременное проведение ремонтных работ и контроль исполнения установленных требований.

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.

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.

На внутреннем рынке 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 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 покупаемый природный газ оцениваются как маловероятные.

Эмитент завершил реализацию масштабной инвестиционной программы в рамках договоров о предоставлении мощности, тем самым Эмитент не связан с рисками изменения стоимости вновь приобретаемого оборудования иностранного производства, цена которого была выражена в иностранной валюте.

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

Эмитент оценивает уровень указанных выше рисков как несущественный.

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, более существенным риском для Общества является риск нарушения условий поставки товарно-материальных ценностей и оборудования (по количеству, качеству, срокам). Нарушение сроков поставки ТМЦ и оборудования может повлечь срыв сроков выполнения плановых ремонтов или невозможность эксплуатации оборудования. Факторами риска могут являться нарушение сроков поставки ТМЦ по вине поставщика и сроков поставки или непоставка в связи с введением санкций. Эмитентом принимаются соответствующие меры для управления данным риском:

- совершенствование системы предварительного анализа рисков контрагентов до принятия решения о возможности заключения с ними договоров (до признания их победителями в закупочных процедурах);
- совершенствование контроля исполнения обязательств.

Эмитент оценивает вероятность реализации данного риска как низкую.

На внешнем рынке 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 неблагоприятного сценария (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. 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.

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.

На внутреннем рынке 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.

На внешнем рынке 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 2019 года составляла 2,12%. 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 несущественным.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.04.2020 № 434 утвержден перечень отраслей российской экономики, в наибольшей степени пострадавших в условиях ухудшения ситуации в результате распространения новой коронавирусной инфекции. Электро- и теплоэнергетика в указанном перечне отсутствует. Общество фиксирует частичное снижение поступления платежей за тепловую энергию. Ухудшение платежной дисциплины отмечено по всем категориям потребителей.

Предприятия ПАО «ТГК-1» переведены на особый режим работы. Энергетики продолжают выполнять обязанности по снабжению потребителей электрической и тепловой энергией в полном объеме. Идет подготовка к летней ремонтной кампании, от которой будет зависеть успешное прохождение следующего осенне-зимнего периода. Выполнение необходимых технических мероприятий и обеспечение полноценной надежности требует полного и своевременного финансирования.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране

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.

Эмитент учитывает действующие санкции в отношении Российской Федерации в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг для минимизации негативных эффектов, и последовательно реализует программу импортозамещения, которая позволяет снизить непроизводительные расходы и, таким образом, частично снизить чувствительность Эмитента к инфляционным процессам. 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.

Введенные санкции потенциально могут оказать влияние на реализацию отдельных проектов Общества, привести к отклонениям от планируемых проектных показателей, однако, на текущий момент не являются основанием для изменения стратегических направлений деятельности Эмитента. С учетом активного обсуждения различных инициатив в США по усилению санкционного режима в отношении РФ, потенциально возможно расширение санкций, которые могут оказать точечное влияние на перспективные проекты Общества.

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

В условиях ухудшения ситуации в связи с распространением новой коронавирусной инфекции Правительством Российской Федерации в первом квартале 2020 года был принят ряд мер, направленных на обеспечение устойчивого развития экономики и поддержку наиболее пострадавших отраслей экономики, что окажет негативное влияние на деятельность эмитента в последующие отчетные периоды.

Наиболее ожидаемым эффектом от ограничительных мер из-за ситуации с коронавирусом было снижение энергопотребления. Фактически снижение по итогам первых 6 месяцев 2020 года составило около 2,4% к аналогичному периоду предыдущего года.

По данным Министерства энергетики, наиболее существенное снижение энергопотребления продемонстрировали машиностроение (-8%), железнодорожный транспорт (-7%) и добывающая промышленность (-5,3%). Значимое влияние на снижение энергопотребления могут оказывать обязательства российских нефтяников по сделке ОПЕК+, которое вступило в силу с 1 мая 2020 года. Так, по данным системного оператора, нефтедобывающие предприятия в мае сократили потребление на 20% год к году, и в целом примерно четверть эффекта снижения потребления пришлось именно на сделку ОПЕК+.

Минэкономразвития России разработало сценарные условия, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемые изменения цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов. В целях снижения объема перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе размер индексации тарифов на передачу электрической энергии населению в среднем по Российской Федерации сохранится на уровне 5,0 % ежегодно. Такими же темпами будут расти и регулируемые тарифы на электроэнергию для населения. В сфере теплоснабжения в порядке, определенном Федеральным законом «О теплоснабжении», будет продолжен переход на целевую модель рынка тепловой энергии с увеличением числа ценовых (конкурентных) зон теплоснабжения в регионах, имеющих объективные условия для формирования таких зон.

Рост тарифов на услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения, как и предельные индексы изменения платы граждан за коммунальные услуги в 2020-2024 гг., сохранится на уровне, не превышающем целевую инфляцию.

По предварительным итогам полугодия 2020 года можно сделать вывод, что российская электроэнергетика имеет достаточный запас прочности, а влияние пандемии коронавируса на российских производителей электроэнергии ограничено.

Последние прогнозы Минэнерго предполагают снижение спроса на электроэнергию по итогам 2020 года на 2,2% к уровням 2019 года. Системный оператор также ожидает снижения потребления на 2,1% год к году.

Региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в регионе

Электроэнергетика как отрасль носит ярко выраженный региональный характер, в отсутствии дешевых способов дальнейшей передачи электроэнергии в основном вырабатывается в регионах потребления. Эмитент осуществляет 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 относятся 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 2019 году потребление электрической энергии снизилось на 0,1%, и составило 95,0 млрд кВт·ч. За 6 месяцев 2020 года потребление электроэнергии в ОЭС Северо-Запада составило 46,9 млрд кВт·ч, что на 2,8% ниже уровня потребления аналогичного периода прошлого года.

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

Учитывая, что Эмитент осуществляет - хозяйственную деятельность на территории 4 субъектов России, одним из основных макроэкономических индикаторов развития производящего сектора экономики является индекс промышленного производства (ИПП), который позволяет отследить динамику и оценить уровень регионального риска.

ИПП в Санкт-Петербурге за 2019 год составил 104,8%, в том числе в обрабатывающих производствах – 105,2%. ИПП в Санкт-Петербурге в 1 полугодии 2020 года составил 94,1 %. По итогам 2019 года ИПП в Ленинградской области составил 104,6%, в 1 полугодии 2020 года составил 97,2%. В Республике Карелия за 2019 год ИПП составил 99,0%, в 1 полугодии 2020 года составил 117,6%. В Мурманской области за 2019 год ИПП составил 104,5%, за 1 полугодие 2020 года 97,4%.

Введение в апреле 2020 года карантинных мер на территории Российской Федерации из-за распространения новой коронавирусной инфекции в стране оказало решающее влияние на снижение темпов промышленного производства.

Негативное влияние на динамику развития промышленности Санкт-Петербурга в 1 полугодии 2020 года оказало в первую очередь снижение объемов выпуска продукции в машиностроительном комплексе.

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 01.01.2020 г. численность достигла 5 393 тыс. человек, на 01.01.2019 г. она составляла 5 384 тыс. человек (рост составил 0,2%).

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.

Эмитент оценивает региональные риски как несущественные.

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-х субъектов РФ, в которых осуществляет хозяйственную 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.

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 хозяйственную деятельность в регионе с развитой инфраструктурой и не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью. Транспортное обслуживание ГЭС, территориально удаленных от крупных городов, осуществляется собственным транспортом Общества.

В связи с наличием собственных транспортных подразделений и системой договоров с надежными поставщиками транспортных услуг, Эмитент обеспечивает необходимый уровень транспортного обслуживания своей деятельности в текущих условиях частичного сокращения объема перевозок общественного транспорта. Предпочтение при перевозке персонала отдается корпоративному и личному транспорту что снижает уровень вероятности заражения оперативного персонала, обеспечивающего непрерывность функционирования энергообъектов.

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

Иные риски, предусмотренные для раскрытия п. 2.4.2 раздела II формы Ежеквартального отчета эмитента в соответствии с Положением Банка России от 30.12.2014 N 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», Эмитент считает минимальными и находящимися вне зоны влияния Эмитента.»

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.

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 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 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:

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

Эмитент оценивает уровень 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 чувствительности к риску ликвидности как несущественный.

Инфляционный риск и риск повышения ключевой ставки Банка России

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.

Инфляция в РФ в целом за 2019 год составила 3,0%, снизившись по сравнению с 2018 годом на 1,3%.

Совет директоров Банка России во 2 квартале 2020 дважды принимал решение по ключевой ставке. 24 апреля 2020 года принято решение о снижении ключевой ставки на 50 б.п., до 5,50%.

19 июня 2020 года Совет директоров Банка России принял решение снизить ключевую ставку на 100 б.п., до 4,50% годовых. Дезинфляционные факторы действуют сильнее, чем ожидалось ранее, в связи с большей длительностью ограничительных мер в России и в мире. Влияние краткосрочных проинфляционных факторов в основном исчерпано. Риски для финансовой стабильности, связанные с ситуацией на глобальных финансовых рынках, уменьшились. Инфляционные ожидания населения и бизнеса снизились. В этих условиях существует риск значимого отклонения инфляции вниз от цели 4% в 2021 году. Принятое решение по ключевой ставке направлено на ограничение этого риска и удержание инфляции вблизи 4%. Динамика инфляции в 2020 году и в первой половине 2021 года будет во многом формироваться под влиянием произошедшего в II квартале глубокого падения внутреннего и внешнего спроса. Дезинфляционное влияние слабого спроса усилилось, что связано с текущими и отложенными экономическими эффектами ограничений. Инфляционные ожидания населения и бизнеса снизились после краткосрочного роста в марте-апреле 2020 года.

Реализованное с апреля существенное смягчение денежно-кредитной политики направлено на ограничение этого риска и стабилизацию инфляции вблизи 4% на прогнозном горизонте. По прогнозу Банка России, с учетом проводимой денежно-кредитной политики годовая инфляция составит 3,7–4,2% в 2020 году, 3,5–4,5% в 2021 году и 2,5–3,5% в 2022 году, и будет находиться вблизи 4% в дальнейшем. Поддержку российской экономике оказывают меры Правительства и Банка России по ограничению экономических последствий пандемии коронавируса, в том числе смягчение денежно-кредитной политики, а также регуляторные меры Банка России.

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.

Кредитный риск

Для предотвращения рисков неисполнения контрагентами своих обязательств и минимизации возможных потерь эмитент осуществляет управление кредитным риском при взаимодействии с внешними контрагентами (покупателями и поставщиками), со своими дочерними обществами (при осуществлении внутригруппового финансирования), а также с финансовыми организациями, включая банки и страховые компании.

В рамках своей деятельности Эмитент выделяет кредитные риски с существенным уровнем значимости, связанные с непосредственной деятельностью Общества:

- Кредитный риск по договорам оптового рынка электроэнергии и мощности (риск роста слабоуправляемой дебиторской задолженности), факторами которого могут являться:
 - банкротство отдельных участников рынка;
 - одномоментные неплатежи со стороны всех участников рынка;
- Кредитный риск по договорам оказания услуг за поставленную теплоэнергию (риск роста дебиторской задолженности)

В рамках управления кредитным риском Эмитентом проводятся следующие мероприятия:

- ведение претензионно-исковой работы в сроки, установленные законодательством РФ;
- переход на прямую оплату от конечных потребителей энергоресурсов, исключение посредников при проведении платежей от потребителей тепловой энергии на счета ПАО "ТГК-1";
- совершенствование работ в области сбыта и взаимодействия с должниками. Активизация работы по взысканию долгов в судебном порядке, инициирование банкротства должников-посредников.

На фоне распространения коронавирусной инфекции и введения карантинных мероприятий отмечается ухудшение платежной дисциплины по всем категориям потребителей.

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 регулируемыми 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.

Правовые риски, идентифицированные Эмитентом, которые могут оказать влияние на деятельность Общества:

- риск изменения налогового и гражданского законодательства Российской Федерации, который имеет существенную значимость в системе управления рисками, поскольку Эмитент является участником

гражданско-правовых отношений и, как следствие, налоговых. Изменение правового регулирования может привести к изменениям в бизнес-процессах, увеличению налогового бремени;

- риск предъявления претензий/санкций со стороны налоговых органов за нарушение требований налогового законодательства Российской Федерации, который возникает случае нарушения требований налогового законодательства из-за несвоевременного внесения соответствующих изменений в бизнес-процессы и их документальное оформление, из-за нечеткости и неоднозначности требований законодательства, из-за изменения судебной практики рассмотрения споров в области применения налогового законодательства.

К числу правовых рисков, которые также 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;
- новыми, пока находящимися на стадии совершенствования в процессе применения, нормами и ограничениями, введенными в целях ограничения распространения коронавирусной инфекции;
- другими сферами законодательства.

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.

В настоящее время Обществом проводится работа по подготовке к переходу на систему налогового мониторинга, предполагающую как совершенствование системы внутреннего контроля и управления соответствующими рисками, так и возможность проведения оперативных консультаций с налоговыми органами. В перспективе это должно привести к снижению уровня налоговых рисков.

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 прекращения 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.

Обществом утвержден Кодекс корпоративной этики, открыта «горячая линия» для информирования о фактах нарушения норм указанного Кодекса со стороны работников Общества. Это позволяет своевременно

реагировать на соответствующие риски и минимизировать вероятность процессов, которые могли бы негативно повлиять на репутацию Общества.

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 2019 реализовывались и на 2020 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.

Риск принятия стратегических решений, влияющих на долгосрочное развитие Общества, не в полной мере учитывающих особенности внешней или внутренней среды.

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 в ПАО «ТГК-1» создан Комитет по бюджетному планированию и инвестициям Совета директоров, на заседаниях которых рассматриваются вопросы долгосрочного планирования производственных показателей, финансово-экономической политики. Инструментом долгосрочного планирования является финансовая модель 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.

Эмитент оценивает данный риск как несущественный.

2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Идентифицированные риски, связанные с деятельностью Эмитента, которые могут оказать влияние на деятельность Общества:

Риск неисполнения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения, утвержденной в установленном порядке органами регулирования:

Принятие органом регулирования неблагоприятных тарифно-балансовых решений в будущем периоде, приводящих к росту убытков Общества вследствие неисполнения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения, утвержденной в установленном порядке органами регулирования.

Риск несвоевременного ввода в эксплуатацию объектов капитального строительства:

Риск срыва сроков ввода объектов в эксплуатацию по приоритетным проектам влечёт за собой не выполнение плана инвестиционной программы общества. Работы выполняются в рамках договоров подряда

Риск сбоя в работе информационных систем, которые могут сразу же привести к финансовым потерям:

Потеря данных с последующими финансовыми рисками может возникать вследствие сбоев в работе ПО и оборудования, неавторизованного удаления информации, кражи оборудования, злоупотребления полномочиями со стороны пользователей, а также кибератак. При определении весов рисков принималась статистика потерь данных вследствие перечисленных угроз, а также текущая ситуация. Системы, связанные с финансовыми рисками, относятся к критическим.

В целях обеспечения бесперебойной операционной деятельности эмитент реализует программы, направленные на снижение количества сбоев и продолжительности недоступности сервисов.

Риск недостатка квалифицированного персонала:

Нехватка достаточного числа квалифицированного персонала создает угрозу для обеспечения нормальной производственной деятельности.

Риск необеспечения потребности Общества в работах, товарах и услугах договоров в связи с ростом цен на сырье, материалы, комплектующие:

Резкое увеличение цен на ТМЦ и оборудование вызванное изменение курса валют или действиями монополистов.

Риск необеспечения потребности в персонале в связи с распространением новой коронавирусной инфекции:

В связи с ростом заболеваемости персонала, изоляцией работников и переводом на дистанционный режим работы (в рамках мероприятий по противодействию распространению новой коронавирусной инфекции) существует риск нехватки работников для обеспечения устойчивого функционирования деятельности Общества.

Эмитент оценивает данный риск как существенный в условиях ухудшения ситуации в результате распространения новой коронавирусной инфекции.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

ПАО «ТГК-1» оценивает спрос на электрическую энергию как устойчивый. В связи с тем, что реализация электрической энергии осуществляется через ОРЭМ, 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 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. База клиентов – потребителей тепловой энергии является высокодифференцированной поэтому риск потери теплового бизнеса из-за принятия решений связанными друг с другом потребителями об отказе от тепловой энергии ПАО «ТГК-1» оценивается как маловероятный.

2.4.8. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией

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»);
Акционерное общество «ТГК-16» (АО «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, АО «ТГК-16» было учреждено ОАО «ТАИФ» и зарегистрировано в ЕГРЮЛ 24.02.2010. АО «ТГК-16» обслуживает Казанскую ТЭЦ-3 и Нижнекамскую ТЭЦ (ПТК-1).

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

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

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

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

Дата введения наименования: **25.03.2005**

Основание введения наименования:

Государственная регистрация юридического лица

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

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

Дата государственной регистрации: **25.03.2005**

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

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

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:

Управление по корпоративным вопросам

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

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

Единица измерения: *тыс. руб.*

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

Наименование показателя	2019, 6 мес.*	2020, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	29 042 932	24 564 375
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	58.3	54.6

* В связи с изменением с 01.01.2020 ПБУ «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» 18/02 показатели приведены в сопоставимом выражении.

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

Указанных изменений не было.

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

Наименование показателя	2019, 6 мес.*	2020, 6 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	20 631 318	20 088 625
Доля выручки от продаж (объема продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	41.4	44.7

* В связи с изменением с 01.01.2020 ПБУ «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» 18/02 показатели приведены в сопоставимом выражении.

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

Указанных изменений не было.

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

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование показателя	2019, 6 мес.	2020, 6 мес.
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	1.6	2
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	17.2	20.4
Топливо, %	43.5	41.6

Энергия, %	10.1	7.7
Затраты на оплату труда, %	6.5	7.5
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	3.3	3.6
Отчисления на социальные нужды, %	2	2.3
Амортизация основных средств, %	9.7	9.5
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.2	1.3
Прочие затраты:	4.9	4.1
Амортизация по нематериальным активам	0.02	0.04
Вознаграждения за рационализаторские предложения	0	0
Обязательные страховые платежи	0.01	0.01
Представительские расходы	0	0
иное, %	4.8	4
расходы на воду	3.6	3.8
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	122.9*	116.7

* В связи с изменением с 01.01.2020 ПБУ «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» 18/02 показатели приведены в сопоставимом выражении.

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

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

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

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 6 мес. 2020 г.

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

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

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

ИНН: ***7838056212***

ОГРН: ***1167847278180***

Доля в общем объеме поставок, %: ***72.47***

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

За 6 мес. 2020 года по сравнению с 6 мес. 2019 года средняя расчетная цена на дрова увеличилась на 11,4%. Повышение цены на дрова обусловлено ростом закупочных цен у производителей древесины.

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

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Реализация электроэнергии и мощности

Объем производства электрической энергии ПАО «ТГК-1», включая АО «Мурманская ТЭЦ», за 6 месяцев 2020 года составил 15 037,6 млн кВт·ч, показав снижение на 0,3% по сравнению с аналогичным показателем 2019 года.

Сводные данные о выработке электроэнергии ПАО «ТГК-1» (млн. кВт·ч)

	I полугодие 2019	I полугодие 2020	Изменение
Филиал «Невский»	9 835,2	9 242,9	-6,0%
Филиал «Карельский»	1 948,4	2 151,4	+10,4%
Филиал «Кольский»	3 284,3	3 633,7	+10,6%
Итого по филиалам ПАО «ТГК-1»	15 067,9	15 028,0	-0,3%
АО «Мурманская ТЭЦ»	9,9	9,6	-3,0%
Итого по ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	15 077,8	15 037,6	-0,3%

Сопоставимая выработка электроэнергии на тепловых электростанциях ПАО «ТГК-1» снизилась на 11,7%. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями увеличилось на 17,8% ввиду высокой водности в регионах деятельности компании на протяжении отчетного периода.

Выручка от реализации электроэнергии

	2 квартал 2019		2 квартал 2020	
	Реализация (млн. кВт·ч)	Выручка (млн. руб)	Реализация (млн. кВт·ч)	Выручка (млн. руб)
РД	1 385,1	600,1	1 428,3	579,1
РСВ	5 668,4	7 195,8	5 592,1	5 564,4
БР	197,0	211,5	194,8	167,7
Экспорт	95,7	185,5	18,7	21,2
Розница	36,9	43,3	41,2	39,0
ИТОГО	7 383,1	8 236,2	7 275,1	6 371,4

Выручка от реализации мощности

	2 квартал 2019		2 квартал 2020	
	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн. руб)	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн. руб)
РД	1 272,0	459,4	1 360,6	511,6
ДПМ	1 214,3	3 125,3	1 263,0	3 099,7
Вынужденные	722,1	214,0	575,7	167,9
КОМ	1 418,5	476,1	1 299,0	450,7
СДМ	650,0	224,7	906,2	314,1
ИТОГО	5 276,9	4 499,4	5 404,5	4 544,1

Структура реализации

	факт 2 кв. 2020 (тыс.руб)	%	факт 2 кв. 2019 (тыс.руб)	%	отклонение (2020/2019)	Отклонение % (2020/2019)
РДД	579 064	5,30	600 077	4,71	-21 013	-3,5%
РСВ	5 564 413	50,98	7 195 843	56,50	-1 631 430	-22,7%
БР	167 667	1,54	211 538	1,66	-43 871	-20,7%
Мощность	4 544 089	41,63	4 499 434	35,33	44 655	1,0%
Экспорт	21 199	0,19	185 455	1,46	-164 256	-88,6%
Розница	39 042	0,36	43 333	0,34	-4 291	-9,9%
Всего	10 915 475	100,00	12 735 679	100,00	-1 820 205	-14,3%

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 паводок достигает до 70-75 МВт.

Поставка электроэнергии в Норвегию производится:

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

Во 2 квартале 2020 г. фактический объем экспортных поставок ПАО «ТГК-1» составил 18,7 млн. кВтч, показав снижение на 80% относительно аналогичного периода 2019 года.

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

Сведения об экспорте электроэнергии за 2 квартал 2020 г.

Наименование контрагента	Электростанция	Срок действия договора	Объем поставки, кВтч	Сумма договора, руб.	Цена, руб./кВтч
Fortum Power and Heat Oy	Каскад Вуоксинских ГЭС	до 31.12.2020 г.	0	0,00	0,0000000000
ПАО "Интер РАО" (Агент), в том числе:	Каскад Пазских ГЭС	до 31.12.2020 г.	18 678 704	21 199 314,51	1,1349456852
RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС	до 31.12.2020 г.	18 654 240	21 112 102,74	1,1317589320
RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС	до 31.12.2020 г.	24 464	87 211,77	3,5649023054
ИТОГО			18 678 704	21 199 314,51	

Реализация теплотенергии

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)

	I полугодие 2019	I полугодие 2020	Изменение
Филиал «Невский»	10 688,7	10 442,8	-2,3%
Филиал «Карельский»	967,3	920,8	-4,8%
Филиал «Кольский»	843,2	795,2	-5,7%
Итого ПАО «ТГК-1»	12 499,2	12 158,8	-2,7%
АО «Мурманская ТЭЦ»	1 235,6	1 176,6	-4,8%
Итого ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	13 734,8	13 335,4	-2,9%

Объем отпуска тепловой энергии с коллекторов ПАО «ТГК-1», включая АО «Мурманская ТЭЦ», составил 13 335,4 тыс. Гкал, показав снижение на 2,9% относительно I полугодия 2019 года в связи с высокими температурами наружного воздуха в отчетном периоде.

Полезный теплоотпуск и выручка от реализации тепловой энергии по филиалам Компании за 2 квартал 2019-2020 гг.*

Филиал / ДЗО ПАО «ТГК-1»	2 квартал 2019 г.		2 квартал 2020 г.	
	млн. Гкал	млн. руб.	млн. Гкал	млн. руб.
Филиал «Невский»	3,190	4,757	3,720	5,875
Филиал «Кольский»	0,317	0,589	0,316	0,681
Филиал «Карельский»	0,418	0,713	0,450	0,761
ПАО «ТГК-1»	3,925	6,059	4,485	7,317

* 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 2 квартал 2020 г.*

Структура выручки от реализации теплоэнергии	%	тыс. руб.
Бюджетозависимые потребители	8%	580 709,3
Промышленные и приравненные к ним потребители	3%	213 105,4
Оптовые покупатели-перепродавцы	17%	1 254 941,3
Объекты жилищно-коммунального хозяйства	51%	3 722 079,0
Прочие потребители	15%	1 088 184,8
Резервирование мощности	0,1%	6 428,8
Субсидия	6%	451 332,3
Всего	100%	7 316 780,9

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

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**

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 2 квартал 2020 г. составило 2 846,8 млн руб. с НДС, из которых:

2 787,4 млн руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;

59,4 млн руб. – финансирование заработной платы (в т.ч. ЕСН) персонала занятого в капитальном строительстве и расходов по содержанию дирекций ОКС.

Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 2 842,3 млн руб. без НДС, ввод основных средств – 2 192,6 млн руб. без НДС.

Финансирование, выполнение и ввод ОС по инвестиционным проектам за 2 квартал 2020 г.

	Финансирование, млн руб. с НДС	Выполнение, млн руб. без НДС	Ввод основных средств, млн руб. без НДС
Инвестиционные проекты, связанные с вводом мощностей (ДПМ):	0	0	0
Инвестиционные проекты, не связанные с вводом мощностей	2 846,8	2 842,3	2 192,6
Надежность	2 800,0	2 804,1	2192,6
IT-инфраструктура, КСУ и системы коммерческого учета энергоносителей	44,6	3,2	0,0
Прочее	2,3	35,0	0,0
ИТОГО:	2 846,8	2 842,3	2 192,6

В 2020 г. реализация инвестиционной программы ПАО «ТГК-1» направлена на реконструкцию и техническое перевооружение существующего генерирующего и вспомогательного оборудования, замену выработавшего свой ресурс энергетического оборудования.

Ключевые задачи инвестиционной деятельности Компании в 2020 году:

1. Замена изношенного оборудования:

- Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
- Модернизация Верхне-Тулумской ГЭС;
- Реконструкция Автовской 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: *Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»*

Сокращенное фирменное наименование: *АО «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: **98.85%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **99.59%**

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 «Мурманская ТЭЦ» (п. 6.2. статьи 6) предметом деятельности Общества являются следующие ее виды:				

- производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, тепловой мощности, теплоносителя;
- деятельность по поставке (продаже) электрической энергии и мощности, тепловой энергии, тепловой мощности, теплоносителя;
- деятельность по получению (покупке) электрической энергии и мощности, тепловой энергии, тепловой мощности, теплоносителя;
- диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии;
- оказание услуг по организации коммерческого учета;
- разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;
- инвестиционная деятельность;
- оказание консалтинговых и иных услуг, связанных с реализацией электрической энергии юридическим и физическим лицам;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- образовательная деятельность;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Ростехнадзора;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;
- деятельность по ремонту средств измерений;
- организация природоохранной деятельности на объектах Общества;

- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и действующим законодательством РФ;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством РФ;
- иные виды деятельности.

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

Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии), 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, %
Анисимова Алла Павловна	0.000725	0.000725
Калашников Андрей Викторович	0	0
Кузин Павел Юрьевич	0	0
Лисицкий Эдуард Николаевич (председатель)	0	0
Максимова Антонина Николаевна	0	0
Назаров Станислав Валентинович	0	0
Шипачев Александр Викторович	0	0
Юзифович Александр Михайлович	0	0
Яров Алексей Вениаминович	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» 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 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%.

Внеочередным Общим собранием акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 04 сентября 2018 года принято решение об обращении с заявлением о делистинге акций Общества, вследствие чего обыкновенные именные и привилегированные именные акции ПАО «Мурманская ТЭЦ» с декабря 2018 года были делистингованы Московской Биржей.

Годовым Общим собранием акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 13.06.2019 (протокол № 13 от 17.06.2019) принято решение об уменьшении уставного капитала ПАО «Мурманская ТЭЦ» путем погашения выкупленных Обществом акций.

Уменьшение уставного капитала Общества составило 3 313 025 (Три миллиона триста тринадцать тысяч двадцать пять) рублей 40 копеек до величины 1 873 006 775 (Один миллиард восемьсот семьдесят три миллиона шесть тысяч семьсот семьдесят пять) рублей 40 копеек, а именно:

- именных обыкновенных бездокументарных акций (государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-55148-E от 29.11.2005, ISIN: RU000A0HNRS8) были погашены в количестве 1 835 251 (один миллион восемьсот тридцать пять тысяч двести пятьдесят одна) штук, номинальной стоимостью 0,60 рубля каждая;

- именных привилегированных типа А бездокументарных акций (государственный регистрационный номер выпуска: 2-01-55148-E от 29.11.2005, ISIN RU000A0HNRR0) были погашены в количестве 3 686 458 (три миллиона шестьсот восемьдесят шесть тысяч четыреста пятьдесят восемь) штук, номинальной стоимостью 0,60 рубля каждая.

Изменения, внесенные в Устав Общества, зарегистрированы 23.09.2019.

После уменьшения уставного капитала ПАО «Мурманская ТЭЦ» доля ПАО «ТГК-1» увеличилась с 98,68% до 98,85%, доля обыкновенных акций, принадлежащих ПАО «ТГК-1», увеличилась с 99,53% до 99,59%.

Годовым Общим собранием акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ» 13.06.2019 года принято решение об обращении ПАО «Мурманская ТЭЦ» в Банк России с заявлением об освобождении ПАО «Мурманская ТЭЦ» от обязанности осуществлять раскрытие или предоставление информации, предусмотренной законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

С 05.03.2020 года ПАО «Мурманская ТЭЦ» переименовано в АО «Мурманская ТЭЦ» и с этого момента не является публичным акционерным обществом.

Сегодня АО «Мурманская ТЭЦ» обеспечивает теплом 75% жилых домов и предприятий Мурманска. В составе предприятия теплоэлектроцентраль, Южная и Восточная котельные, распределительная электроподстанция. Установленная тепловая и электрическая мощность Мурманской ТЭЦ составляет 1 137 Гкал/ч и 12 МВт соответственно. В составе оборудования АО «Мурманская ТЭЦ» – 13 паровых и 11 водогрейных котлов, 2 турбогенератора, 53,5 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: **65.58%**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: **65.58%**

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, %
Анисимова Алла Павловна	0.000725	0.000725
Болтенков Иван Александрович	0	0
Бондарчук Андрей Сергеевич	0	0
Лапин Сергей Николаевич	0	0
Лисицкий Эдуард Николаевич (председатель)	0	0
Свиридов Антон Валерьевич	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, %
Свиридов Антон Валерьевич	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» на базе Предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1». Создание ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было предусмотрено трехсторонними договоренностями между Администрацией Санкт-Петербурга, ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК СПб» с целью объединения тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ ОАО «ТГК-1» и 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».

ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было зарегистрировано 01.02.2010 г. Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу (ОГРН 1107847010941).

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 течение 2010-2011 годов ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» была проведена дополнительная эмиссия акций, в которой приняли участие ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК СПб». По результатам дополнительного выпуска акций уставный капитал Общества увеличился более чем в 1000 раз и составил 31 334 млн рублей. Изменилась структура акционерного капитала ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»: ОАО «ТГК-1» - 74,9997%, ГУП «ТЭК СПб» – 25,0003% от размещенных акций Общества.

29 июля 2016 года в целях приведения в соответствие с положениями Гражданского кодекса Российской Федерации была изменена организационно-правовая форма Общества. Новое наименование - АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было отражено в Уставе, утвержденном годовым Общим собранием акционеров.

В 2019 году в результате предоставления бюджетных инвестиций (1,5 млрд руб.) со стороны города Санкт-Петербурга возникло право государственной собственности Санкт-Петербурга на эквивалентную часть уставного капитала Общества – 4,57%. Уставный капитал Общества был увеличен путем размещения дополнительных акций Общества в количестве 1,5 млрд. шт. Таким образом, по состоянию на 01.07.2019 акционерами Общества являлись: ПАО «ТГК-1» (71,5734%), ГУП «ТЭК СПб» (23,8582 %), Комитет имущественных отношений Санкт-Петербурга (4,5684 %).

В 2020 году увеличение уставного капитала Общества с оплатой за счет средств бюджета Санкт-Петербурга было продолжено: осуществлен дополнительный выпуск акций в размере 3 млрд шт. на общую сумму 3 млрд. руб.

По состоянию на 30.06.2020 уставный капитал Общества распределен следующим образом: ПАО «ТГК-1» - 65,5814%, ГУП «ТЭК СПб» - 21,8608%, Комитет имущественных отношений Санкт-Петербурга – 12,5578%.

Теплосетевой комплекс АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» 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

На 30.06.2020 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	20 536 115	4 759 056

Сооружения и передаточные устройства	28 499 324	12 282 402
Машины и оборудование	90 846 436	57 193 384
Транспортные средства	432 831	339 166
Производственный и хозяйственный инвентарь	333 348	225 843
Многолетние насаждения	0	0
Другие виды основных средств	149 113	64 215
Земельные участки и объекты природопользования	43 333	0
ИТОГО	140 840 500	74 864 066

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

Линейный способ начисления амортизации.

Отчетная дата: **30.06.2020**

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

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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

По состоянию на 30.06.2020 года планов по приобретению, а также работ по приемке и (или) списанию основных средств, стоимость которых составляла бы 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента не осуществлялась.

Фактов обременения средств не выявлено.

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

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

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

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

Наименование показателя	2019, 6 мес.*	2020, 6 мес.
Норма чистой прибыли, %	16	12.13
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.41	0.36
Рентабельность активов, %	6.53	4.32
Рентабельность собственного капитала, %	7.71	5.21
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

* В связи с изменением с 01.01.2020 ПБУ «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» 18/02 показатели приведены в сопоставимом выражении.

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

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

Показатель нормы чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности

организации. На 30.06.2020 г. уровень данного показателя составляет 12,13%. Значение данного показателя на отчетную дату в 2020 году ниже, чем за аналогичный период в 2019 году в результате снижения доходов от продажи электрической и тепловой энергии. Основными факторами влияния в отчетном периоде стали более высокая температура наружного воздуха и снижение цен на нерегулируемых секторах оптового рынка.

Коэффициент оборачиваемости активов – один из показателей деловой активности предприятия и характеризует эффективность использования активов, необходимых для организации производства. В силу отраслевой принадлежности компании ПАО «ТГК-1», характеризующейся капиталоемкостью производственной деятельности, значения данного показателя на 30.06.2019 г. – 0,41 раза, на 30.06.2020 г. – 0,36 раза.

Рентабельность активов показывает сколько чистой прибыли приходится на 1 рубль суммарных активов компании. Данный показатель на 30.06.2020 г. составляет 4,32%.

Рентабельность собственного капитала показывает уровень капиталотдачи собственного капитала. Для компании ПАО «ТГК-1» данный показатель на 30.06.2020 г. составил 5,21%, что ниже уровня указанного коэффициента в аналогичном периоде предыдущего года в результате снижения уровня чистой прибыли на 31,65%.

Сумма непокрытого убытка с учетом непокрытого убытка прошлых лет на 30.06.2019 г. и на 30.06.2020 г. отсутствует. Сумма непокрытого убытка на отчетную дату учитывает непокрытый убыток прошлых лет, непокрытый убыток отчетного года, а также нераспределенную прибыль прошлых лет и нераспределенную прибыль отчетного периода.

Соотношение непокрытого убытка и балансовой стоимости активов на 30.06.2019 г. и на 30.06.2020 г. равно нулю.

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

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

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

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

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

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

Наименование показателя	2019, 6 мес.	2020, 6 мес.
Чистый оборотный капитал	14 137 865	10 063 005
Коэффициент текущей ликвидности	2.51	1.8
Коэффициент быстрой ликвидности	2.17	1.51

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

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

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

Чистый оборотный капитал характеризует величину оборотного капитала, свободного от краткосрочных обязательств. На 30.06.2019 г. данный показатель составил 14 137 865 тыс. руб., на 30.06.2020 г. – 10 063 005 тыс. руб. Снижение уровня показателя в отчетном периоде 2020 года по сравнению с уровнем данного показателя за аналогичный период в 2019 году связано с увеличением дивидендных выплат по итогам деятельности за 2019г. в составе краткосрочных обязательств. Коэффициент текущей ликвидности отражает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько текущих активов предприятия приходится на 1 рубль текущих обязательств. На 30.06.2019

г. данный показатель составил 2,51, на 30.06.2020 г. – 1,80.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам. Значение данного показателя на 30.06.2019 г. составило 2,17, на 30.06.2020 г. – 1,51. Снижение уровня показателя в отчетном периоде 2020 года по сравнению с уровнем данного показателя за аналогичный период в 2019 году связано с ростом задолженности по краткосрочным обязательствам.

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

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

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 30.06.2020 г.

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

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

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

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

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

ИНН: **7810577007**

ОГРН: **1107847010941**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
26.10.2010	1-01-05059-D	ФСФР России
20.12.2011	1-01-05059-D-001D	ФСФР России
28.02.2019	1-01-05059-D-002D	Банк России
27.03.2020	1-01-05059-D-003D	Банк России

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

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

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

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

Общество не осуществляло выпуск облигаций и иных долговых эмиссионных ценных бумаг.

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

Общество не осуществляло выпуск привилегированных акций.

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

Годовым общим собранием акционеров Общества было принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2019 финансового года.

Дополнительная информация:
отсутствует

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **АО «Мурманская ТЭЦ»**

Место нахождения эмитента: **г. Мурманск**

ИНН: **5190141373**

ОГРН: **1055100064524**

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

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

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

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **3 993 796**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

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

Общество не осуществляло выпуск облигаций и иных долговых эмиссионных ценных бумаг.

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

За период с 01.10.2005 г. по 30.06.2020 г., решений о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по привилегированным акциям Общества акционерами не принималось.

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

За период с 01.10.2005 г. по 30.06.2020 г., решений о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по обыкновенным акциям Общества акционерами не принималось.

Дополнительная информация:
отсутствует

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

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

Иные финансовые вложения

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

Размер вложения в денежном выражении: **1 346 230.08**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

На 30.06.2020 г. плата АО «Мурманская ТЭЦ» за пользование заемными средствами за 6 месяцев 2020 года составила 41 580 тыс. руб.

Дополнительная информация:
отсутствует

Объект финансового вложения: *Займы ПАО «Газпром»*

Размер вложения в денежном выражении: **5 494 072**

Единица измерения: **тыс. руб.**

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
сумма дохода (процентов) 177 293 тыс. руб., выплата процентов в соответствии с договором осуществляется ежеквартально

Дополнительная информация:
отсутствует

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

Потенциальные убытки по каждому виду инвестиций ограничены балансовой стоимостью вложений

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

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

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

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

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 30.06.2020 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты	7 000	1 909
НМА прочие	135 882	67 610
НИОКР	74 175	0
ИТОГО	217 057	69 519

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

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

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

Отчетная дата: **30.06.2020**

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

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

С 20 мая 2020 года в рамках программы НИОКР началось выполнение работы «Создание системы управления производственными активами с применением индексов технического состояния» с конечным сроком завершения 2022 год. Во втором квартале 2020 года затрат на НИОКР не предусмотрено.

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

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

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

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

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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 (в случае если Советом директоров принято решение о его формировании);
- 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 относятся:

- 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;
- Реорганизация Общества, решение о чем принимается не менее чем тремя четвертями голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
- 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;
- 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;
- 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;
- 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;
 - 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;
 - 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;
 - Утверждение Аудитора Общества, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 - 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;
 - 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;
 - Утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании;
 - Определение порядка ведения Общего собрания акционеров, решение о чем принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 - Дробление и консолидация акций Общества, решения о чем принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций Общества, принимающих участие в Общем собрании акционеров;
 - 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;
 - Принятие решений о согласии на совершение или о последующем одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - такие решения принимаются большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций, принимающих участие в собрании и не являющихся заинтересованными в совершении сделки или подконтрольными лицам, заинтересованным в ее совершении;
 - 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.
 - 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;

- 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;
- 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;
- 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;
- 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

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 17.09.2019 (протокол от 18.09.2019 №9) полномочия действующих членов Правления прекращены 29.09.2019. Новый состав Правления в настоящее время не сформирован. В соответствии с пунктом 27.5 Устава ПАО «ТГК-1», в случае если Правление Общества не сформировано, положения Устава о Правлении не применяются.

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 вносились изменения в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность его органов управления:

22 июня 2020 года Годовым Общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» (Протокол № 1 от 25.06.2020) был утвержден Устав Общества в новой редакции (зарегистрирован 20.07.2020). Кроме того, на годовом Общем собрании акционеров были утверждены «Положение об Общем собрании акционеров ПАО «ТГК-1» в новой редакции, «Положение о Совете директоров ПАО «ТГК-1» в новой редакции, Положение о Генеральном директоре ПАО «ТГК-1» в новой редакции.

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

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: *Абдушукуров Парвиз Фарходович*

Год рождения: **1964**

Образование:

Высшее.

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		
2015	наст. время	ПАО «Фортум» (ранее ОАО «Фортум»)	вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности - главный инженер
2015	наст. время	АО «УТСК» (ранее - ОАО «УТСК»)	заместитель генерального директора по операционной деятельности- главный инженер, член Совета

			директоров
2015	наст. время	АО «ЧЭР» (ранее - ОАО «ЧЭР»)	член Совета директоров
2015	наст. время	АО «ЧЭР» (ранее - ОАО «ЧЭР»)	заместитель генерального директора по операционной деятельности
2016	наст. время	ПАО «ТГК-1» (ранее - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2017	2019	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	член Совета директоров
2017	наст. время	АО «УСТЭК»	член Наблюдательного совета
2018	наст. время	АО «УСТЭК-Челябинск»	член Наблюдательного совета
2019	наст. время	ООО «Уралэнергосбыт»	член Совета директоров
2019	наст. время	ООО "КЗЭТ"	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 надежности и эффективности	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: ***Боровиков Дмитрий Павлович***

Независимый член совета директоров

Год рождения: ***1988***

Образование:

Высшее.

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		
2015	2016	ОАО «Фортум» (в настоящее время - ПАО «Фортум»)	руководитель направления стратегических проектов, центра анализа рынков и стратегических возможностей, управление по бизнес-анализу и развитию рынков
2016	2018	ПАО «Фортум» (ранее ОАО «Фортум»)	заместитель руководителя Центра развития и роста по стратегическому развитию
2017	наст. время	ООО «УК «Ветроэнергетика»»	директор по стратегии
2018	2018	ПАО «Фортум»	директор Центра развития и роста
2018	2019	ПАО «Фортум»	вице-президент по стратегии, слияниям и поглощениям, ЦРР
2019	наст. время	ПАО «Фортум»	вице-президент по стратегии, управлению производственным портфелем и трейдингу
2019	наст. время	ПАО «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

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет
Комитет по бюджетному планированию 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: **Ведерчик Вадим Евгеньевич**

Год рождения: **1979**

Образование:

Высшее.

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		
2015	2019	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
2019	наст. время	ПАО «ТГК-1»	управляющий директор ПАО «ТГК-1»
2019	наст. время	ООО «ТГК-Сервис»	член Совета директоров
2019	2020	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	член Совета директоров
2020	наст. время	ПАО «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: **Иванников Александр Сергеевич**

Год рождения: **1966**

Образование:

Высшее. Кандидат экономических наук

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее ОАО «Газпром»)	первый заместитель начальника финансово-экономического департамента, начальник департамента
2015	2017	South Stream Hungary Zrt.	член Совета директоров
2015	2017	South Stream Serbia AG	член Совета директоров
2015	2017	South Stream Slovenia LLC	член Совета директоров
2015	наст. время	ООО «Газпром инвестпроект»	член Совета директоров
2015	наст. время	АО «Газпром космические системы» (ранее - ОАО "Газпром космические системы")	член Совета директоров
2015	2016	ПАО «ОГК-2» (ранее - ОАО «ОГК-2»)	член Совета директоров
2015	2016	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее ОАО «Центрэнергохолдинг»)	член Совета директоров
2015	наст. время	ООО «Газпром переработка Благовещенск»	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2017	наст. время	South Stream Transport B.V.	член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «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

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 (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: **Маркелов Виталий Анатольевич**

Год рождения: **1963**

Образование:

Высшее. Кандидат технических наук

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2015	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее - ОАО «Газпром»)	Заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2015	наст. время	АО «Газпром космические системы» (ранее - ОАО «Газпром космические системы»)	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	наст. время	АО «ОСК» (ранее - ОАО «ОСК»)	член Совета директоров
2015	2019	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2015	наст. время	Ассоциация производителей труб	Президент
2015	наст. время	Ассоциация производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли»	член Правления, Вице - Президент - Заместитель Президента - Председателя Правления Ассоциации
2015	2020	Неправительственный экологический фонд имени В.И. Вернадского	Председатель попечительского совета
2015	наст. время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2015	2015	South Stream Transport B.V.	Председатель Совета директоров
2015	наст. время	ОсОО «Газпром Кыргызстан»	Председатель Совета директоров
2015	2018	Shtokman Development AG	член Совета директоров
2016	наст. время	Gazprom EP International B.V.	член Наблюдательного Совета
2016	2019	Nord Stream 2 AG	член Совета директоров
2016	наст. время	«International Business Congress (IBC) e. V.» («Международный деловой конгресс (МДК) з. О.»)	член Президиума
2017	2020	Ассоциация строительных организаций газовой отрасли	член Совета, Председатель Совета
2017	наст. время	ЗАО «Газпром Армения»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2018	наст. время	ООО «РусХимАльянс»	Председатель Совета директоров, заместитель Председателя Совета директоров
2019	наст. время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный	Член Наблюдательного совета

		исследовательский университет) имени И.М. Губкина»	
2019	2019	ООО «Газпром переработка Благовещенск»	Член Совета Директоров, Председатель Совета Директоров
2019	наст. время	Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	Неисполнительный директор
2019	2019	АО «РЭПХ»	Член Совета директоров
2020	наст. время	АО «РЭПХ»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	Председатель Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «Газпром нефть»	Член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «ТГК-1»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2019	наст. время	АО «Газпром теплоэнерго»	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2019	наст. время	ООО «РусГазАльянс»	Председатель Совета директоров
2019	наст. время	Союз организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»	член Наблюдательного Совета, Первый вице-президент
2019	наст. время	ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»	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

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 (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: **Марио Дитмар Мацидовски**
Независимый член совета директоров
 Год рождения: **1963**

Образование:
Высшее.

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

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	наст.время	АО «УТСК» (ранее ОАО «УТСК»)	Председатель Совета директоров
2011	наст.время	ПАО «Фортум» (ранее ОАО «Фортум»)	Вице-президент по финансам
2011	2015	АО «УТСК»	Директор по экономике
2016	2017	АО «УТСК»	Директор по экономике
2012	наст.время	АО «ЧЭР»	Член Совета директоров
2017	наст.время	АО «УСТЭК»	Член Наблюдательного совета
2017	2020	АО «СЗЭУК» (ранее ПАО «СЗЭУК»)	Член Совета директоров
2018	наст.время	АО «УСТЭК-Челябинск»	Член Наблюдательного совета
2018	наст.время	ООО «УК «Ветроэнергетика»	Член Совета директоров
2019	наст.время	ООО «Уралэнергосбыт»	Член Совета директоров
2019	наст.время	ПАО «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

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Нет
Комитет по кадрам и вознаграждениям	Нет
Комитет по бюджетному планированию 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: **Сухов Геннадий Николаевич**

Год рождения: **1961**

Образование:

Высшее.

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		
2015	2020	ООО «Газ-Ойл Трейдинг»	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее - ОАО «Газпром»)	Заместитель начальника Департамента; Член Правления, Начальник Департамента
2015	2020	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	член Совета директоров
2015	2020	АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»	член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2019	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2019	наст. время	ООО «РусХимАльянс»	член Совета директоров
2020	наст. время	ПАО «Газпром нефть»	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 (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

(банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Федоров Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее. Кандидат экономических наук

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		
2015	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее – ОАО «Газпром»)	начальник управления
2015	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
2015	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее – ОАО «Центрэнергохолдинг»)	генеральный директор, член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «Мосэнерго» (ранее – ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «ТГК-1» (ранее – ОАО «ТГК-1»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «ОГК-2» (ранее – ОАО «ОГК-2»)	председатель Совета директоров
2015	наст. время	АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (ранее – АО «Тюменская энергосбытовая компания»)	председатель Совета директоров
2015	2018	НП «Совет Производителей Энергии»	член Наблюдательного совета, председатель Наблюдательного совета
2015	наст. время	ПАО «Интер РАО» (ранее – ОАО «Интер РАО»)	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «МОЭК» (ранее – ОАО «МОЭК»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2015	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2015	2017	НП «ЦИЭТ»	член Наблюдательного совета
2015	2015	ПАО «ФСК ЕЭС» (ранее – ОАО «ФСК ЕЭС»)	член Совета директоров
2015	2015	ЗАО «Газпром Армения»	член Совета директоров
2015	2015	АО «Газпром энергосбыт» (ранее - ЗАО «МРЭС»)	председатель Совета директоров
2015	наст. время	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, ранее – ООО «Центрэнергоинвест»)	председатель Совета директоров
2015	2016	ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, ранее – ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	член Совета директоров
2016	2019	Союз «Московская торгово-промышленная палата»	член Совета
2017	2017	ООО «АТЭС»	генеральный директор
2017	наст. время	ООО «Свободненская ТЭС» (ранее - ООО «Амурская ТЭС»)	член Совета директоров

2019	наст. время	ФГБОУ ВО НИУ «МЭИ»	член Попечительского совета
2020	наст. время	АО «РЭП Холдинг»	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 (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

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		
2015	2018	ЗАО «Монолит КапиталСтрой»	председатель Совета директоров
2015	2016	АО «Евразийский»	член Совета директоров
2017	наст. время	ПАО «ТГК-1»	член Совета директоров
2018	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров
2018	наст. время	ООО «ТПС Груп»	советник генерального директора
2019	наст. время	Банк ГПБ (АО)	советник Председателя Правления
2019	наст. время	ООО "РусХимАльянс"	заместитель генерального

		директора
--	--	-----------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

Наименование комитета	Председатель
Комитет по аудиту	Да
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: **Чуваев Александр Анатольевич**

Год рождения: **1960**

Образование:

Высшее.

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		
2015	наст. время	ПАО «Фортум» (ранее - ОАО «Фортум»)	генеральный директор, член Совета директоров
2015	наст. время	АО «УТСК» (ранее - ОАО «УТСК»)	генеральный директор, член Совета директоров
2015	наст. время	АО «ЧЭР» (ранее - ОАО «ЧЭР»)	генеральный директор, член Совета директоров
2015	наст. время	Корпорация Fortum (Fortum Oyj)	член Правления
2015	2017	ООО «Фортум Энергия»	генеральный директор
2015	наст. время	НП «Совет производителей энергии»	член Наблюдательного

			совета
2015	наст. время	ПАО «ТГК-1» (ранее - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2015	наст. время	Челябинская региональная общественная организация «Российский союз промышленников и предпринимателей»	член Союза, член Правления
2015	наст. время	РСПП	вице-президент, член Правления, председатель комиссии по ЖКХ
2015	наст. время	РСПП	председатель Координационного совета отделений РСПП в Уральском Федеральном округе
2017	наст. время	ООО «УК «Ветроэнергетика»	генеральный директор, член Совета директоров
2017	2019	ООО «ФНГ»	генеральный директор
2017	наст. время	АО «УСТЭК»	член Совета директоров
2018	наст. время	АО «УСТЭК-Челябинск»	член Совета директоров
2019	наст. время	ООО «Уралэнергосбыт»	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: **Шацкий Павел Олегович**

Год рождения: **1972**

Образование:

Высшее.

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		
2015	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	первый заместитель генерального директора
2015	наст. время	ПАО «ОГК-2» (ранее ОАО «ОГК-2»)	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее ОАО «Центрэнергохолдинг»)	член Совета директоров
2015	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2015	2015	ЗАО «Межрегион-Энергострой»	председатель Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «МОЭК» (ранее ОАО «МОЭК»)	член Совета директоров
2015	2019	ООО «МРЭС Штокман»	председатель Совета директоров
2015	наст. время	АО «Газпром энергоремонт» (ранее ЗАО «МРЭС»)	член Совета директоров
2015	2019	ПАО «Мосэнерго» (ранее ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2015	наст. время	ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, ранее -ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2015	2016	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, ранее – ООО «Центрэнергоинвест»)	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «ТГК-1» (ранее ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2017	наст. время	ООО «Спецавтотранс»	председатель Совета директоров
2017	наст. время	ООО "Свободненская ТЭС" (ранее ООО «Амурская ТЭС»)	председатель Совета директоров
2018	2020	Ассоциация «Совет производителей энергии»	член Наблюдательного совета
2020	наст. время	ПАО «Мосэнерго»	член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Сведения об участии в работе комитетов совета директоров

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1. Определение приоритетных направлений деятельности Общества;
2. Созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 55 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
3. Утверждение повестки дня Общего собрания акционеров;
4. Установление даты определения (фиксации) лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров и другие вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах» и связанные с подготовкой и проведением общего собрания акционеров;
5. Избрание секретаря Общего собрания акционеров Общества;
6. Принятие решений о вынесении на рассмотрение Общего собрания акционеров Общества вопросов, указанных в пункте 16.1. статьи 16 Устава Общества;
7. Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты;
8. 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;
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, распределением прибыли и убытков Общества по результатам отчетного года. Совет директоров также вправе давать рекомендации по иным вопросам повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
10. Определение размера оплаты услуг Аудитора;
11. Решение вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;
12. Избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
13. Избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
14. Назначение, освобождение от занимаемой должности или досрочное прекращение полномочий Корпоративного секретаря Общества или Секретаря Совета директоров, утверждение Положения о Корпоративном секретаре;
15. Решение вопросов о выплате вознаграждения и компенсации расходов Секретарю Совета директоров (Корпоративному секретарю) Общества, связанных с исполнением Секретарем Совета директоров (Корпоративным секретарем) своих функций;
16. Формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение внутренних документов, которыми определяются их компетенция и порядок деятельности (положений о комитетах), определение их количественного состава, назначение председателя и членов комитетов и прекращение их полномочий, рассмотрение отчетов комитетов Совета директоров Общества;
17. Утверждение плана работы 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;
21. Утверждение документа, определяющего правила и требования к раскрытию информации об

Обществе; утверждение документа, определяющего порядок и срок раскрытия инсайдерской информации об Обществе; утверждение документа, определяющего правила внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и (или) манипулирования рынком, включающего, определение условий совершения операций с финансовыми инструментами, а также иные вопросы, предусмотренные законодательством Российской Федерации;

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 и условий трудового договора с ним, а также согласование кандидатур на отдельные должности Управления (исполнительного аппарата) Общества, определяемые Советом директоров Общества. Согласование освобождения от занимаемой должности не требуется, если основанием для такого освобождения является собственное желание лица;

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 на ведение реестра владельцев ценных бумаг с ним, а также расторжение договора на ведение реестра владельцев ценных бумаг с ним;

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

41. Размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и 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 том числе изменении номинальной стоимости 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;
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, либо связанных с переуступкой (продажей, отказом от) прав временного владения и/или пользования земельными участками. Данный пункт не применяется, если земельный участок, принадлежащий Обществу, был включен в реестр непрофильных активов Общества на основании подпункта 51 пункта 20.1 статьи 20 Устава, либо объекты недвижимого имущества, расположенные на земельном участке, права временного владения и/или пользования которым принадлежат Обществу, были включены в реестр непрофильных активов Общества на основании подпункта 51 пункта 20.1 статьи 20 Устава;
50. Принятие решений о согласии на совершение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 2 процентов суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с пунктом 53 пункта 20.1. статьи 20 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 Устава;
51. Утверждение реестра 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 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 рыночная стоимость такого имущества, определенная независимым оценщиком, превышает 30 млн. рублей (без учета НДС);
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, иные внеоборотные активы, 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, иные внеоборотные активы, 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 совершении сделок, предметом которых является возмещение (компенсация) ущерба (убытков, потерь, затрат и др.) Общества от ликвидации имущества Общества в процессе нового

строительства (реконструкции, модернизации, перевооружения, переустройства и др.), осуществляемого третьими лицами, а также 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 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 о выполнении инвестиционной программы ДЗО.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

70. Утверждение программы обучения и повышения квалификации для членов Совета директоров;

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. Определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;

74. Определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате

размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;

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

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

77. 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);

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

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

80. 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;

81. 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;

82. Принятие решения об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) поступивших предложений (заявок, оферт) 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);

83. Утверждение внутреннего документа Общества, устанавливающего принципы и порядок сбора, рассмотрения и принятия предложений (заявок, оферт) на приобретение акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке;

84. 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;

85. Утверждение общей политики в области управления рисками, внутреннего контроля и в области организации и осуществления внутреннего аудита, а также принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе Политикой внутреннего аудита и Политикой управления рисками и внутреннего контроля;

86. Утверждение заключения о крупной сделке в случаях и в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;

87. Утверждение отчета о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность;

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

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

Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «ТГК-1» 27.09.2019 (Протокол от 28.09.2019 № 3).

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа эмитента

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

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

Основание передачи полномочий: **Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1" №179529/2-02/79738 от 30.09.2019**

Место нахождения: **проспект Добролюбова, дом 16, корпус 2 литера А, помещение 11, Санкт-Петербург, 197198**

ИНН: **7703323030**

ОГРН: 1037739465004

Телефон: +7 (812) 646-1300

Факс: +7 (812) 646-1300

Адрес электронной почты: office@gazenergocom.ru

Сведения о лицензии на осуществление деятельности по управлению инвестиционными фондами, паевыми инвестиционными фондами и негосударственными пенсионными фондами

Указанная лицензия отсутствует

Состав совета директоров (наблюдательного совета) управляющей организации

Совет директоров не предусмотрен Уставом

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: **Федоров Денис Владимирович**

Год рождения: **1978**

Образование:

высшее

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		
2015	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее – ОАО «Газпром»)	начальник управления
2015	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
2015	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее – ОАО «Центрэнергохолдинг»)	генеральный директор, член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «Мосэнерго» (ранее – ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «ТГК-1» (ранее – ОАО «ТГК-1»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «ОГК-2» (ранее – ОАО «ОГК-2»)	председатель Совета директоров
2015	наст. время	АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (ранее – АО «Тюменская энергосбытовая компания»)	председатель Совета директоров
2015	2018	НП «Совет Производителей Энергии»	член Наблюдательного совета, председатель Наблюдательного совета
2015	наст. время	ПАО «Интер РАО» (ранее – ОАО «Интер РАО»)	член Совета директоров
2015	наст. время	ПАО «МОЭК» (ранее – ОАО «МОЭК»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2015	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2015	2017	НП «ЦИЭТ»	член Наблюдательного совета
2015	2015	ПАО «ФСК ЕЭС» (ранее – ОАО «ФСК ЕЭС»)	член Совета директоров
2015	2015	ЗАО «Газпром Армения»	член Совета директоров
2015	2015	АО «Газпром энергоремонт» (ранее - ЗАО «МРЭС»)	председатель Совета директоров
2015	наст. время	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060 , ранее – ООО «Центрэнергоинвест»)	председатель Совета директоров

2015	2016	ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, ранее – ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	член Совета директоров
2016	2019	Союз «Московская торгово-промышленная палата»	член Совета
2017	2017	ООО «АТЭС»	генеральный директор
2017	наст. время	ООО «Свободненская ТЭС» (ранее - ООО «Амурская ТЭС»)	член Совета директоров
2019	наст. время	ФГБОУ ВО НИУ «МЭИ»	член Попечительского совета
2020	наст. время	АО «РЭП Холдинг»	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

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 17.09.2019 (протокол от 18.09.2019 №9) полномочия действующих членов Правления прекращены 29.09.2019.

Новый состав Правления в настоящее время не сформирован.

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

Наименование показателя	2020, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	3 052.9
Заработная плата	
Премии	
Комиссионные	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	3 052.9

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:
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. Выплата производится ежеквартально по итогам заседаний Совета директоров, проведенных в течение квартала, не позднее 1 (Одного) месяца после его окончания.

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. Выплата компенсации расходов производится Обществом в течение десяти рабочих дней после представления соответствующих документов.

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.

Управляющая организация

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2020, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	35 400
Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	35 400

Сведения о принятых уполномоченными органами управления эмитента решениях и (или) существующих соглашениях относительно размера такого вознаграждения, подлежащего выплате, и (или) размера таких расходов, подлежащих компенсации:

Договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1" №179529/2-02/79738 от 30.09.2019

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2020, 6 мес.
Совет директоров	0
Управляющая компания	0

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

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

Наличие ревизионной комиссии Уставом ПАО «ТГК-1» (утвержден годовым Общим собранием акционеров 22.06.2020 (Протокол № 1 от 25.06.2020) и зарегистрирован в ИФНС России № 15 по Санкт-Петербургу 20.07.2020) не предусмотрено. В соответствии п. 1 ст. 85 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» создание ревизионной комиссии в Обществе не является обязательным, если Уставом Общества не предусмотрено создание ревизионной комиссии.

В соответствии с Письмом Банка России от 15.04.2019 № ИН-06-28/35 «О некоторых вопросах применения Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» создание в публичных обществах комитетов совета директоров по аудиту и системы управления рисками и внутреннего контроля, а также внутреннего аудита исключает необходимость обязательного формирования ревизионной комиссии.

В Обществе образован Комитет по аудиту Совета директоров для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества

Основные функции комитета по аудиту:

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 30.09.2016 (Протокол № 3 от 03.10.2016) утверждено Положение о Комитете по аудиту Совета директоров «ПАО ТГК-1» целью и задачами которого являются обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции, выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита, внутреннего контроля и управления рисками Общества.

Положение о Комитете по аудиту Совета директоров «ПАО ТГК-1» опубликовано на корпоративном сайте Эмитента по адресу в сети Интернет: <http://tgk1.ru/about/governance/bylaws/>

Для выполнения своих задач Комитет по аудиту осуществляет следующие функции:

- 1) контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества;
- 2) анализ существенных аспектов учетной политики Общества;
- 3) участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении финансовой отчетности Общества;
- 4) контроль за надежностью и эффективностью функционирования систем управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления, включая оценку эффективности процедур управления рисками и внутреннего контроля Общества, практики корпоративного управления и подготовку предложений по их совершенствованию;
- 5) анализ и оценку исполнения политики в области управления рисками и положения о системе внутреннего контроля;
- 6) контроль процедур, обеспечивающих соблюдение Обществом требований законодательства Российской Федерации, а также этических норм, правил и процедур Общества, требований бирж;
- 7) анализ и оценку исполнения документа, регламентирующего вопросы управления конфликтом интересов;
- 8) обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;
- 9) рассмотрение политики в области внутреннего аудита;
- 10) рассмотрение годового плана работы Подразделения внутреннего аудита;
- 11) рассмотрение вопросов о назначении (освобождении от должности) руководителя Подразделения внутреннего аудита;
- 12) рассмотрение существующих ограничений полномочий или бюджета на реализацию функции внутреннего аудита, способных негативно повлиять на эффективное осуществление функции внутреннего аудита;
- 13) оценку эффективности осуществления функции внутреннего аудита;
- 14) оценку независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешних аудиторов Общества, включая оценку кандидатов во внешние аудиторы Общества, выработку предложений по назначению, переизбранию и отстранению внешних аудиторов Общества, по оплате их услуг и условиям их привлечения;
- 15) надзор за проведением внешнего аудита и оценку качества выполнения аудиторской проверки и заключений аудиторов;
- 16) обеспечение эффективного взаимодействия между Подразделением внутреннего аудита и внешним аудитором Общества;
- 17) разработку и контроль за исполнением политики Общества, определяющей принципы оказания и совмещения аудитором услуг аудиторского и неаудиторского характера Обществу;
- 18) оценку эффективности процесса внешнего аудита;
- 19) взаимодействие с внешним аудитором, в том числе в форме участия представителя внешнего аудитора в очных заседаниях Комитета, на которых рассматривается отчет внешнего аудитора, содержащий краткий обзор выполненных работ, вопросы, потребовавшие особого внимания в ходе аудита, рекомендации по совершенствованию системы контролей, иную информацию, которую внешний аудитор доводит до сведения высшего руководства Общества;
- 20) контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушений в деятельности Общества, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Общества в рамках такой системы;
- 21) осуществление надзора за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, коррупции, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации и прочих недобросовестных действий работников Общества;
- 22) контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Общества по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях;
- 23) осуществление контроля за соблюдением требований Кодекса корпоративной этики;
- 24) проверку соблюдения членами исполнительных органов и работниками Общества положений законодательства Российской Федерации и внутренних политик, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции.

ФИО	Председатель
Боровиков Дмитрий Павлович	Нет
Иванников Александр Сергеевич	Нет
Мацидовски Марио Дитмар	Нет
Хорев Андрей Викторович	Да
Шацкий Павел Олегович	Нет

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

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 15.08.2019 г. (Протокол № 6 от 19.08.2019 г.) утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ТГК-1», которая определяет единые основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля, устанавливает компоненты системы управления рисками и внутреннего контроля, ее цели и задачи, а также определяет основные задачи и распределение полномочий участников системы управления рисками и внутреннего контроля.

Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ТГК-1» опубликована на корпоративном сайте Эмитента по адресу в сети Интернет: <http://tgc1.ru/about/governance/bylaws/>

В соответствии с решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 18.11.2019 (Протокол № 11 от 21.11.2019) об утверждении общей структуры исполнительного аппарата ПАО «ТГК-1» с 01.07.2020 создан Отдел по управлению рисками и внутреннему контролю ПАО «ТГК-1», на который возложена обязанность по обеспечению реализации единой политики Общества в области управления рисками и внутреннего контроля, осуществление методологического обеспечения ее реализации. Ранее, в целях координации деятельности Общества в области управления рисками на функции управления рисками были возложены на Руководителя проектов управления рисками Департамента корпоративного управления ПАО «ТГК-1».

Отдел по управлению рисками и внутреннему контролю ПАО «ТГК-1» осуществляет следующие основные функции:

- общая координация деятельности в области управления рисками;
- разработка, согласование и актуализация локальных нормативных актов и методических документов Общества по управлению рисками;
- систематизация и обобщение информации отчетности по рискам, полученной от владельцев (совладельцев) рисков;
- методологическая поддержка процесса управления рисками в структурных подразделениях Общества;
- сбор информации о рисках и мероприятиях по управлению рисками;
- формирование и предоставление отчетности по рискам;
- ведение статистики по рискам;
- взаимодействие с внутренними и внешними заинтересованными сторонами по вопросам управления рисками;
- подготовка органам управления Общества консолидированной отчетности по рискам и информирование органов управления Общества об организации и функционировании системы управления рисками.

Отдел по управлению рисками и внутреннему контролю Общества непосредственно подчиняется Заместителю управляющего директора по экономике и финансам.

С целью обеспечения независимости и объективности деятельность Отдела УРиВК функционально отделена от деятельности, относимой к функционалу внутреннего аудита, контрольно-ревизионных подразделений и подразделения, осуществляющего функции по обеспечению экономической безопасности.

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

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 30.09.2016 (Протокол № 3 от 03.10.2016) была утверждена Политика внутреннего аудита ПАО «ТГК-1», определившая общие принципы организации системы внутреннего аудита в Обществе, соответствующие Кодексу корпоративного управления и лучшим практикам организации внутреннего аудита.

В организационную структуру ПАО «ТГК-1» входит Служба внутреннего аудита ПАО «ТГК-1» в соответствии с решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 18.11.2019 (Протокол № 11 от 21.11.2019) об утверждении общей структуры исполнительного аппарата ПАО «ТГК-1», ранее Отдел внутреннего контроля

и аудита, Департамент внутреннего аудита и контроля. Функция внутреннего аудита выполнялась отдельными подразделениями Общества, начиная с момента создания ПАО «ТГК-1».

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 30.09.2016 (Протокол № 3 от 03.10.2016) было утверждено Положение о Службе внутреннего аудита ПАО «ТГК-1», основной целью которого является осуществление независимой и объективной оценки надежности и эффективности систем, процессов, операций во всех подразделениях, филиалах Общества, его дочерних обществах и работа по их совершенствованию.

Политика внутреннего аудита и Положение о Службе внутреннего аудита ПАО «ТГК-1» опубликованы на корпоративном сайте Эмитента по адресу в сети Интернет: <http://tgk1.ru/about/governance/bylaws/>

Служба внутреннего аудита функционально подчиняется Совету директоров Общества, административно – единоличному исполнительному органу Общества.

Основными задачами Службы внутреннего аудита являются:

- 1) Аудит бизнес-процессов Общества и его дочерних обществ, выявление внутренних резервов для повышения эффективности их финансово-хозяйственной деятельности;
- 2) Содействие исполнительным органам Общества и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Обществом;
- 3) Взаимодействие с внешним аудитором Общества, а также с лицами, оказывающими услуги по консультированию по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита;
- 4) Координация деятельности ревизионных комиссий и подразделений внутреннего аудита дочерних обществ, участие в их работе;
- 5) Осуществление мониторинга выполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных СВА, ревизионной комиссией Общества при проведении проверок;
- 6) Взаимодействие с ревизионной комиссией и внешними аудиторами Общества и его дочерних обществ;
- 7) Обеспечение деятельности ревизионной комиссии Общества;
- 8) Оценка эффективности функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками и корпоративного управления в Обществе;
- 9) Выполнение указаний Совета директоров Общества, Комитета по аудиту Совета директоров Общества по направлениям деятельности СВА, в том числе в части планирования, организации и проведения аудиторских проверок в Обществе;
- 10) Проверка соблюдения членами исполнительных органов Общества и его работниками положений законодательства и внутренних политик Общества, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции, соблюдения требований внутреннего документа, регламентирующего вопросы корпоративной этики Общества.

В соответствии с целями и задачами Положения о Службе внутреннего аудита ПАО «ТГК-1» Служба внутреннего аудита осуществляет следующие основные функции:

- 1) Формирование и направление на согласование Комитету по аудиту Совета директоров Общества проекта годового плана работы СВА;
- 2) Обеспечение выполнения годового плана работы СВА, утвержденного Советом директоров Общества;
- 3) Проведение внутренних аудиторских проверок (далее - проверок) на основании утвержденного годового плана работы СВА, в т.ч. по вопросам:
 - соблюдения Обществом, его дочерними обществами требований законодательства Российской Федерации, положений по учетной политике, финансовой и налоговой дисциплины, исполнением сводного финансового плана (бюджета) и сметы расходов;
 - достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;
 - надлежащего и своевременного исполнения Обществом решений органов управления Общества;
 - эффективного использования собственных и привлекаемых средств;
 - обоснованности цен на потребляемые материально-технические ресурсы и оказываемые услуги, соблюдения конкурентных процедур при выборе контрагентов, а также исполнением условий договоров.
- 4) Проведение иных проверок, выполнение других заданий по запросу/поручению Совета директоров Общества, Комитета по аудиту Совета директоров Общества и (или) единоличного исполнительного органа Общества в пределах компетенции, в том числе на основании информации, поступившей на «горячую линию» Общества;
- 5) Оценка эффективности системы внутреннего контроля:
 - проведение анализа соответствия целей бизнес-процессов, проектов и структурных подразделений целям Общества, проверка обеспечения эффективности, надежности и целостности бизнес-процессов (деятельности) и информационных систем, в том числе надежности процедур противодействия противоправным действиям, злоупотреблениям и коррупции;
 - проверка обеспечения достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иной отчетности, определение того, насколько результаты деятельности бизнес-процессов и структурных подразделений Общества соответствуют поставленным целям;
 - определение адекватности критериев, установленных исполнительными органами Общества для анализа степени исполнения (достижения) поставленных целей;
 - выявление недостатков системы внутреннего контроля, которые не позволили (не позволяют) Обществу достичь поставленных целей;

- оценка результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений, недостатков и совершенствованию системы внутреннего контроля, реализуемых Обществом на всех уровнях управления;
 - проверка эффективности и целесообразности использования ресурсов;
 - проверка обеспечения сохранности активов;
 - проверка соблюдения требований законодательства Российской Федерации, Устава и внутренних документов Общества.
- 6) Оценка эффективности системы управления рисками:
- проверка достаточности и зрелости элементов системы управления рисками для эффективного управления рисками (цели и задачи, инфраструктура, организация процессов, нормативно-методологическое обеспечение, взаимодействие структурных подразделений в рамках системы управления рисками, отчетность);
 - проверка полноты выявления и корректности оценки рисков руководством Общества на всех уровнях управления;
 - проверка эффективности контрольных процедур и иных мероприятий по управлению рисками, включая эффективность использования выделенных на эти цели ресурсов;
 - проведение анализа информации о реализовавшихся рисках (в т.ч. о выявленных по результатам проверок нарушениях, фактах недостижения поставленных целей, фактах судебных разбирательств и в других случаях).
- 7) Оценка корпоративного управления:
- проверка соблюдения этических принципов и корпоративных ценностей Общества;
 - проверка порядка постановки целей Общества, мониторинга и контроля их достижения;
 - проверка уровня нормативного обеспечения и процедур информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления Общества, включая взаимодействие с заинтересованными сторонами;
 - проверка обеспечения прав акционеров, в том числе подконтрольных обществ, и эффективности взаимоотношений с заинтересованными сторонами;
 - проверка процедур раскрытия информации о деятельности Общества и подконтрольных ему обществ.
- 8) Обобщение, систематизация и анализ фактов нарушений финансово-хозяйственной деятельности Общества, его филиалов, дочерних обществ по материалам аудиторских проверок. Подготовка предложений руководству Общества о мерах по устранению последствий и предупреждению нарушений, а в необходимых случаях о привлечении к дисциплинарной ответственности лиц, их допустивших, и возмещении причиненного материального ущерба.
- 9) Информирование Совета директоров, Комитета по аудиту Совета директоров Общества, единоличного исполнительного органа Общества о существенных рисках в деятельности Общества, включая выявленные нарушения в финансово-хозяйственной деятельности Общества и его дочерних обществ.
- 10) Анализ результатов внешних аудиторских проверок Общества и контроль за составлением и реализацией планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе проверок;
- 11) Подготовка предложений и рекомендаций по:
- повышению эффективности деятельности СВА Общества и подразделений внутреннего аудита дочерних обществ;
 - составу ревизионных комиссий дочерних обществ ПАО «ТГК-1».
- 12) Согласование с Комитетом по аудиту Совета директоров Общества проекта Положения о СВА, проекта структуры и штатной численности СВА;
- 13) Анализ договоров, заключаемых Обществом, проверка документального подтверждения экономической целесообразности заключаемых Обществом договоров и соблюдения локальных нормативных документов Общества, в порядке, предусмотренном утвержденными в Обществе локальными нормативными документами;
- 14) Подготовка совместно с другими структурными подразделениями Общества предложений по повышению эффективности функционирования системы внутреннего контроля в Обществе в рамках компетенции СВА;
- 15) Осуществление взаимодействия с аудиторскими, образовательными и другими организациями с целью изучения передовых методов и приемов контрольно-ревизионной и аудиторской деятельности и применения их на практике;
- 16) Участие в формировании задач для автоматизированных и информационно-управляющих систем с целью получения информации в отношении объектов проверок, отдельных бизнес-процессов и инвестиционных проектов;
- 17) Мониторинг выполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных СВА, ревизионной комиссией Общества при проведении проверок;
- 18) Своевременное формирование и направление в Совет директоров, Комитет по аудиту Совета директоров Общества отчета о выполнении годового плана работы СВА в соответствии с локальными нормативными документами Общества;
- 19) Участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и дочерним обществам ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов;
- 20) Взаимодействие с Советом директоров, Комитетом по аудиту Совета директоров, ревизионными комиссиями, исполнительными органами Общества, подразделениями Общества, внешними аудиторами и консультантами по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита;

21) Другие функции, необходимые для решения задач, поставленных перед СВА в Обществе.

Указываются сведения о политике Эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля, а также о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

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

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

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

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 24.03.2014 (Протокол № 12 от 25.03.2014) утверждено Положение о порядке доступа к инсайдерской информации ОАО «ТГК-1». В 2018 году были внесены изменения в Перечень информации, относящиеся к инсайдерской информации, утвержденные решением Совета директоров от 16.03.2018 (Протокол № 9 от 19.03.2018).

Правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной информации установлены Инструкцией по конфиденциальному делопроизводству ПАО «ТГК-1» (утверждена Приказом № 134 от 19.07.2017).

Дополнительная информация:
отсутствует

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

Наличие ревизионной комиссии Уставом ПАО «ТГК-1» (утвержден годовым Общим собранием акционеров 22.06.2020 (Протокол № 1 от 25.06.2020) и зарегистрирован в ИФНС России № 15 по Санкт-Петербургу 20.07.2020) не предусмотрено.

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.

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		
2015	2017	ООО «Газпром Персонал»	Начальник Службы внутреннего аудита ПАО «ТГК-1» Проекта Внутренний аудит
2015	2015	ОАО «Мурманская ТЭЦ» (в настоящее время – АО «Мурманская ТЭЦ»)	Член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2015	2015	ОАО «ХТК» (в настоящее время – АО «ХТК»)	Член Ревизионной комиссии, секретарь Ревизионной комиссии
2015	2015	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Член Ревизионной комиссии, председатель Ревизионной комиссии, секретарь

			Ревизионной комиссии
2017	н/в	ПАО «ТГК-1»	Руководитель Службы внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

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

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента, 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 расходы, связанные с исполнением функций членов органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2020, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	1 033.9

Заработная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	1 033.9

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: В отчетном периоде осуществлялась выплата вознаграждения следующим членам ревизионной комиссии, осуществляющим свои полномочия в срок до 22.06.2020: Комаров М.Н, Коршняков Д.А., Котляр А.А., Линовицкий Ю.А., Салехов М.Х.

Решением годового Общего собрания акционеров от 22.06.2020 года (Протокол № 1 от 25.06.2020) решение об избрании членов ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1» не было принято.

Решением годового Общего собрания акционеров от 22.06.2020 года (Протокол № 1 от 25.06.2020) прекращены действия Положения о Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1» и Положения о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1» вознаграждений и компенсаций.

Компенсации

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2020, 6 мес.
Ревизионная комиссия	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	2020, 6 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 584.3
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	2 868 969.41
Выплаты социального характера работников за отчетный период	10 503.65

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, а также не заключал соглашения со своими сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале Эмитента

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **291 341**

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): **350 640**

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): **28.05.2020**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **350 640**

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

Собственных акций, находящихся на балансе эмитента нет

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям

Акции эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

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

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

1.

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, 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 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

Финляндия, Espoo

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

Финляндия, Espoo

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: Финляндия, Espoo

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

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

По состоянию на 28.05.2020 ПАО «Фортум» (дочерняя компания Корпорации Fortum Oyj, которая в свою очередь является 100% владельцем Fortum Power and Heat Oy) владеет 0,5395% уставного капитала ПАО «ТГК-1».

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", находящихся 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: **618 901 790 110**

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')

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0,0000002037**

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: **28.05.2020**

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: **Espoo, Finland**

Не является резидентом РФ

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

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

Дополнительная информация:
отсутствует

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

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась

заинтересованность, по итогам последнего отчетного квартала.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность	3	1 143 673,85
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась 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 имелась заинтересованность и в отношении которых советом директоров (наблюдательным советом) эмитента были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении	3	1 143 673,85

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:

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 30.06.2020 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	10 780 195
в том числе просроченная	4 969 319
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	2 627 215
в том числе просроченная	118 246
Общий размер*	13 407 410
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности**	5 087 565

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

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Теплоэнергоремонт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ТЭР»**

Место нахождения: **117246, г. Москва, ул. Херсонская, д. 43, корпус 3, эт/пом/ком 7/XVI/3**

ИНН: **7733667768**

ОГРН: **5087746050244**

Сумма дебиторской задолженности: **3 448 661**

Единица измерения: **тыс. руб.**

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

-

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

**Общий размер дебиторской задолженности отражается в соответствии с Бухгалтерским балансом.*

***Размер просроченной задолженности указан за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам в сумме:
на 30.06.2020: 5 744 762 тыс. руб.*

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Не указывается в данном отчетном квартале

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

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

- *Бухгалтерский баланс на 30.06.2020;*

- *Отчет о финансовых результатах за 6 месяцев 2020 г.;*

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и была включена в состав отчета за 1-й квартал, в связи с чем не включается в состав отчета за 2-й квартал

В отчетном периоде эмитентом составлена промежуточная консолидированная финансовая отчетность

Период, за который составлена отчетность

Год: **2020**

Период: **3 месяца**

2020 3 месяца

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

МСФО

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:

Информация приводится в приложении № 2 к настоящему ежеквартальному отчету

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Приказом управляющего директора ПАО "ТГК-1" № 102 от 09.06.2020 внесены изменения в учетную политику на 2020 год. Информация приводится в приложении № 3 к настоящему ежеквартальному отчету

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

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2020, 6 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	137 014.05
Доля таких доходов в выручке от продаж %	0.3

Дополнительная информация:

отсутствует

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

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

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

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

Обыкновенные акции

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

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

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

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

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

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **0.029**

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 уставного капитала эмитента за последний завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания отчётного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчётного квартала, 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 21 (Двадцать один) день 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 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 кандидата в Совет директоров Общества, 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 аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров либо об отказе в его созыве.

В соответствии с п. 17.11. Статьи 17 Устава Общества решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров или мотивированное решение об отказе в его созыве направляется лицам, требующим его созыва, не позднее трех дней 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 акционерных обществах».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений: В соответствии со статьей 17 Устава 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 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 90 (Девяносто) дней после окончания отчетного года.

17.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидата в Совет директоров Общества 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 Совет директоров 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. Наряду с вопросами, предложенными акционерами для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, а также кандидатами, предложенными акционерами для избрания в Совет директоров, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы и (или) кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в Совет директоров Общества по своему усмотрению. Число кандидатов, предлагаемых Советом директоров Общества, не может превышать количественный состав Совета директоров.

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: Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

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

Место нахождения

Российская Федерация, г. Мурманск

ИНН: 5190141373

ОГРН: 1055100064524

Доля эмитента в уставном капитале коммерческой организации: **98.85%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **99.59%**

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: **65.58%**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: **65.58%**

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, Хибиногорская 28а

ИНН: 5101360369

ОГРН: 1075101000215

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

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

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

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

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

Сделки, отвечающие критериям, указанным в пункте 8.1.5. Приложения 3 к Положению Банка России от 30 декабря 2014 года № 454-П "О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг", в отчетном периоде Эмитентом не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

На дату окончания отчетного квартала в обращении нет облигаций эмитента с обеспечением, обязательства по которым не исполнены, в отношении которых осуществлялась регистрация проспекта и (или) допуск к организованным торгам

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном квартале не происходили

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

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация за пять последних завершенных отчетных лет либо за каждый 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 - 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.	927 299 240,01
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2016г., полный год
Категория акций, для привилегированных акций – тип	обыкновенные
Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Годовое Общее собрание акционеров ПАО "ТГК-1", 19 июня 2017 г. (Протокол № 2 от 20 июня 2017 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000345336
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	1 331 042 847,43
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	7 июля 2017 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2016г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	11 августа 2017 г.
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства, иное имущество)	Денежные средства
Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного года, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	Чистая прибыль отчетного года
Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %	36,6
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	1 317 697 405,59
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных	99

дивидендов по акциям данной категории (типа), %	
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 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.	1 872 134 276,66
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,17
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не

	информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2018г., 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", 10 июня 2019 г. (Протокол № 1 от 11 июня 2019 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,000644605
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	2 484 527 707,86
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	26 июня 2019 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2018г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	31 июля 2019 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.	2 463 555 098,23
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,16
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 2019г., 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", 22 июня 2020 г. (Протокол № 1 от 25 июня 2020 г.)
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,001036523
Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	3 995 113 615,41
Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	7 июля 2020 г.
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2019г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	11 августа 2020 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, %	42,1
Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	-
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	-
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	По состоянию на 30.06.2020 г. срок выплаты дивидендов не наступил
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, подлежащих выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию выпуска, руб.

Период действия	Купон
1 купон	51,36

2-3 купоны	37,90
4-5 купоны	40,39
6-7 купоны	39,89
8-9 купоны	64,32
10-11 купоны	71,80
12-13 купоны	34,41
14-15 купоны	19,95
16-17 купоны	28,92
18 купон	22,44

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

Купонный доход:

2012 год	178 520 000
2013 год	156 580 000
2014 год	160 560 000
2015 год	208 420 000
2016 год	272 240 000
2017 год	212 420 000
2018 год	108 720 000
2019 год	97 740 000
2020 год	102 720 000

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
2019 год	97 740 000
2020 год	57 840 000

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

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

10 июня 2020 года Общество сообщило об установлении величины 18 купона серии 03 на уровне 4,5% 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
16-17 купоны	5,8
18 купон	4,5

Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.

Обязательства по 17 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
15-16 купоны	28,92
17 купон	22,44

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
2019 год	97 740 000
2020 год	102 720 000

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
2019 год	97 740 000
2020 год	57 840 000

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:

11 февраля 2020 года Общество сообщило об установлении величины 17 купона займа серии 04 на уровне 4,5% 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
15-16 купоны	5,8
17 купон	4,5

Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.

Обязательства по 16 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 № 1

Бухгалтерский баланс

на 30 июня 2020 года

Организация: ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Публичное акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес): 197198, Санкт-Петербург, пр. Добролюбова д.16, корп. 2а

Форма по ОКУД

Дата (число,месяц,год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

30 / 06 / 2020

76201586

7841312071

35.11.1

12247/34

384

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту

☐ Да ☒ Нет

Наименование аудиторской организации:

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации

ИНН

ОГРН/ОГРНИП

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	73 363	78 893	93 245
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	5 091	5 473	6 236
	прочие	1119	68 272	73 420	87 009
	Результаты исследований и разработок	1120	74 175	83 922	7 467
	Основные средства, в т.ч.	1150	78 597 507	78 506 238	77 364 255
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	65 976 434	66 098 697	67 341 810
	земельные участки и объекты природопользования	1152	43 333	45 641	53 239
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	65 647 032	65 754 405	66 957 544
	Незавершенные капитальные вложения	1154	12 621 073	12 407 541	10 022 445
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	17 739 739	17 739 739	19 499 723
	инвестиции в дочерние общества	1171	17 288 839	17 288 839	17 288 839
	инвестиции в зависимые общества	1172	450 900	450 900	450 900
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	1 759 984
	Отложенные налоговые активы	1180	203 432	313 932	383 211
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	5 147 333	3 422 953	1 705 783
	авансы по капитальному строительству	1191	2 917 807	1 063 708	912 418
	расходы будущих периодов	1192	2 229 526	2 359 245	793 365
	Итого по разделу I	1100	101 835 549	100 145 677	99 053 684

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
АКТИВ					
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в т.ч.	1210	3 549 230	3 348 427	3 333 971
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 544 974	3 344 171	3 294 733
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	4 256	4 256	39 238
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	46 248	91 837	97 616
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	13 407 410	16 565 184	15 394 194
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	1 613 629	1 993 712	355 180
	покупатели и заказчики	1232	906 157	1 362 414	354 621
	авансы выданные	1233	678 927	602 753	-
	прочие дебиторы	1234	28 545	28 545	559
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	11 793 781	14 571 472	15 039 014
	покупатели и заказчики	1236	9 874 038	11 972 236	12 569 370
	авансы выданные	1238	805 225	2 215 116	2 147 506
	прочие дебиторы	1239	1 114 518	384 120	322 138
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	6 864 295	10 918 972	38 083
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	6 843 426	10 898 375	22 337
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	120 039	29 157	6 837 801
	касса	1251	174	221	203
	расчетные счета	1252	118 777	27 512	761 759
	валютные счета	1253	-	-	65 361
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	1 088	1 424	6 010 478
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	320 175	324 995	1 378 537
	расходы будущих периодов	1261	317 917	322 735	1 378 537
	Итого по разделу II	1200	24 307 397	31 278 572	27 080 202
	БАЛАНС	1600	126 142 946	131 424 249	126 133 886

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 30.06.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	38 543 414	38 543 414	38 543 414
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	9 586 925	9 587 544	9 609 586
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	1 927 171	1 927 171	1 771 995
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	31 422 712	29 963 158	23 131 581
	Итого по разделу III	1300	104 765 822	103 306 887	96 342 176
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1410	4 000 000	4 000 000	8 500 000
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	-	2 700 000
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	4 000 000	4 000 000	5 800 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 522 893	4 448 579	4 629 352
	Прочие обязательства	1450	114 243	203 191	139 753
	Итого по разделу IV	1400	8 637 136	8 651 770	13 269 105
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
	Заемные средства, в т.ч.	1510	39 849	8 911 594	6 213 762
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	-
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	39 849	8 911 594	6 213 762
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	12 196 789	10 275 754	10 062 702
	поставщики и подрядчики	1521	6 526 307	8 862 637	7 280 000
	задолженность перед персоналом организации	1522	195 749	233 098	210 406
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	139 675	133 773	127 060
	задолженность по налогам и сборам	1524	578 231	388 618	1 234 458
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	761 713	657 628	1 210 778
	авансы полученные	1527	603 943	552 667	419 430
	другие расчеты	1528	157 770	104 961	791 348
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	3 995 114	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	109 225	-	-
	Оценочные обязательства	1540	394 125	278 244	246 141
	Итого по разделу V	1500	12 739 988	19 465 592	16 522 605
	БАЛАНС	1700	126 142 946	131 424 249	126 133 886

Заместитель управляющего директора по экономике и финансам
 (подпись) _____ Анисимова А.П.
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер
 (подпись) _____ Станишевская Р.В.
 (расшифровка подписи)

" 24 " июля 2020 г.

**Отчет о финансовых результатах
за 6 месяцев 2020 года**

Организация: ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности:

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Публичное акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

	Коды
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число,месяц,год)	30.06.2020
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД 2	35.11.1
по ОКОПФ/ОКФС	12247/34
по ОКЕИ	384

Пояс- нения	Наименование показателя	Код строки	за 6 месяцев 2020 года	за 6 месяцев 2019 года
	Выручка	2110	44 966 470	49 846 125
	реализация тепловой энергии	2111	20 088 625	20 631 318
	реализация электрической энергии	2112	14 751 802	18 799 862
	реализация мощности	2113	9 812 573	10 243 070
	прочее	2118	313 470	171 875
	Себестоимость продаж	2120	(38 517 691)	(40 572 088)
	реализация тепловой энергии	2121	(20 401 617)	(20 350 328)
	реализация электрической энергии	2122	(9 035 768)	(11 613 045)
	реализация мощности	2123	(8 966 448)	(8 518 253)
	прочее	2128	(113 858)	(90 462)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	6 448 779	9 274 037
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	6 448 779	9 274 037
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	224 282	240 238
	Проценты к уплате	2330	(177 167)	(319 598)
	Прочие доходы	2340	876 502	1 743 008
	Прочие расходы	2350	(750 079)	(1 187 210)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	6 622 317	9 750 475
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2410	(1 167 345)	(1 781 415)
	текущий налог на прибыль	2411	(982 531)	(1 784 232)
	отложенный налог на прибыль	2412	(184 814)	2 817
	налог на прибыль прошлых лет	2413	-	-
	Прочее	2460	(923)	(28)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	5 454 049	7 969 032

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 6 месяцев 2020 года	за 6 месяцев 2019 года
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от прочих операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	5 454 049	7 969 032
	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00142	0,00207
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Заместитель управляющего директора по экономике и финансам

_____ Анисимова А.П.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

_____ Станишевская Р.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 24 "июля 2020 г.

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

**Сокращенная промежуточная
консолидированная финансовая
отчетность, подготовленная
в соответствии с международными
стандартами финансовой
отчетности (МСФО),
(не прошедшая аудит)**

**31 марта 2020 года
Санкт-Петербург | 2020**

Оглавление

Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о финансовом положении	3
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о совокупном доходе.....	4
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет о движении денежных средств	5
Сокращенный промежуточный консолидированный отчет об изменениях в капитале.....	6

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности:

1	Общая информация.....	7
2	Основа представления информации.....	8
3	Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении	8
4	Сегментная информация	9
5	Связанные стороны.....	11
6	Основные средства	18
7	Дебиторская задолженность и предоплата.....	19
8	Финансовые активы	20
9	Товарно-материальные запасы	20
10	Денежные средства и их эквиваленты	20
11	Капитал	20
12	Кредиты и займы.....	21
13	Кредиторская задолженность и прочие обязательства.....	21
14	Налог на прибыль.....	22
15	Выручка	23
16	Операционные расходы.....	23
17	Финансовые доходы и расходы.....	23
18	Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ТГК-1»	24
19	Непризнанные договорные обязательства.....	25
20	Справедливая стоимость финансовых инструментов	25
21	События после отчетной даты.....	26

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ
ПОЛОЖЕНИИ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ) НА 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	148 683	148 607
Инвестиционная собственность		160	164
Нематериальные активы		3 041	3 108
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		437	421
Дебиторская задолженность и предоплата	7	1 224	1 445
Отложенные налоговые активы	14	303	316
Итого внеоборотные активы		153 848	154 061
Оборотные активы			
Товарно-материальные запасы	9	3 732	3 613
Дебиторская задолженность и предоплата	7	16 264	13 715
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		56	156
Денежные средства и их эквиваленты	10	881	881
Финансовые активы	8	1 721	10 010
Итого оборотные активы		22 654	28 375
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		-	68
Итого оборотные активы		22 654	28 443
Итого активы		176 502	182 504
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	11	38 543	38 543
Эмиссионный доход		22 914	22 914
Накопленная прибыль и прочие резервы		65 546	61 295
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-1»		127 003	122 752
Неконтролирующая доля участия		9 044	8 921
Итого капитал и резервы		136 047	131 673
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	4 000	4 000
Обязательства по вознаграждениям работникам		1 159	1 159
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13	304	290
Обязательства по аренде		6 796	7 264
Отложенные налоговые обязательства	14	10 414	10 328
Итого долгосрочные обязательства		22 673	23 041
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	12	4 111	13 258
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	13	8 391	11 248
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		816	32
Кредиторская задолженность по прочим налогам		2 230	986
Обязательства по аренде		2 234	2 266
Итого краткосрочные обязательства		17 782	27 790
Итого обязательства		40 455	50 831
Итого капитал и обязательства		176 502	182 504

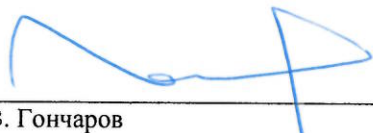

А.В. Гончаров
Заместитель генерального директора по
экономике и финансам
«13» мая 2020 года


Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер
«13» мая 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 7-26 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

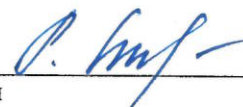
**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ
ДОХОДЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Выручка	15	27 722	31 901
Операционные расходы	16	(22 041)	(23 775)
Убыток от обесценения финансовых активов		(293)	(217)
Прибыль от операционной деятельности		5 388	7 909
Финансовые доходы	17	249	128
Финансовые расходы	17	(356)	(892)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		16	22
Прибыль до налогообложения		5 297	7 167
Расход по налогу на прибыль	14	(923)	(1 187)
Прибыль за период		4 374	5 980
Совокупный доход за период		4 374	5 980
Прибыль за период, причитающаяся:			
Акционерам ПАО «ТГК-1»		4 251	6 005
Неконтролирующей доле участия		123	(25)
Совокупный доход за период, причитающийся:			
Акционерам ПАО «ТГК-1»		4 251	6 005
Неконтролирующей доле участия		123	(25)
Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО "ТГК-1" (в российских рублях)	18	0,0011	0,0016



А.В. Гончаров
Заместитель генерального директора по
экономике и финансам

«13» мая 2020 года



Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«13» мая 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 7-26 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ
ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		5 297	7 167
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация и износ	16	2 642	2 404
Убыток от обесценения финансовых активов		293	217
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		(16)	(22)
Финансовые доходы	17	(249)	(128)
Финансовые расходы	17	356	892
Прочие неденежные операции		(93)	(78)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		8 230	10 452
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и предоплат	7	(2 448)	(1 841)
Изменение товарно-материальных запасов	9	(119)	675
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств	13	(923)	(972)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		1 244	1 947
Изменение обязательств по аренде		(49)	32
Изменения в оборотном капитале		(2 295)	(159)
Налог на прибыль уплаченный		28	(611)
Проценты уплаченные		(353)	(470)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		5 610	9 212
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(4 428)	(2 615)
Поступления от продажи основных средств и прочих активов		42	2
Займы выданные		(13 604)	-
Погашение займов выданных		21 982	-
Проценты уплаченные и капитализированные		(32)	(45)
Проценты полученные		17	87
Чистые денежные средства от (использованные в) инвестиционной деятельности		3 977	(2 571)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по кредитам и займам		1 273	780
Погашение кредитов и займов		(10 410)	(6 336)
Погашение обязательств по аренде		(450)	(537)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		(9 587)	(6 093)
Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты		-	(247)
Увеличение денежных средств и их эквивалентов		-	301
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	10	881	6 867
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	10	881	7 168

А.В. Гончаров
Заместитель генерального директора по
экономике и финансам

«13» мая 2020 года

Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

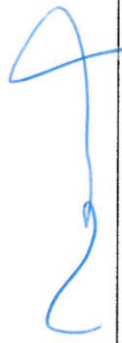
«13» мая 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 7-26 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

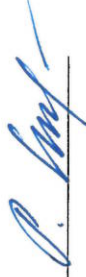
ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
СОКРАЩЕННЫЙ ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ (НЕ ПРОШЕДШИЙ АУДИТ)
ЗА ТРИ МЕСЯЦА, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Капитал, причитающийся акционерам ПАО "ТГК-1"

	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Накопленная		Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
			прибыль и прочие резервы	Итого		
Остаток на 1 января 2019 года	38 543	22 914	54 453	115 910	8 933	124 843
Прибыль за период	-	-	6 005	6 005	(25)	5 980
Совокупный доход за период	-	-	6 005	6 005	(25)	5 980
Остаток на 31 марта 2019 года	38 543	22 914	60 458	121 915	8 908	130 823
Остаток на 1 января 2020 года	38 543	22 914	61 295	122 752	8 921	131 673
Прибыль за период	-	-	4 251	4 251	123	4 374
Совокупный доход за период	-	-	4 251	4 251	123	4 374
Остаток на 31 марта 2020 года	38 543	22 914	65 546	127 003	9 044	136 047



А.В. Гончаров
Заместитель генерального директора по
экономике и финансам



Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«13» мая 2020 года

«13» мая 2020 года

Прилагаемые примечания на стр. 7-26 являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

1 Общая информация

1.1 Организационная структура и описание деятельности

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (далее по тексту – ПАО «ТГК-1» или «Общество») было зарегистрировано и ведет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Основными видами деятельности Общества являются производство и продажа электрической и тепловой энергии, мощности. В состав Группы входят 53 электростанции, расположенные в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.

Общество зарегистрировано в Инспекции ФНС России №15 по Санкт-Петербургу. Офис Общества находится по адресу: 197198, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, дом 16, корпус 2А.

ПАО «ТГК-1» и его дочерние организации, представленные ниже, формируют Группу ТГК-1 (далее - «Группа»):

Наименование организации	Вид деятельности	Доля владения, %	
		31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
ПАО «Мурманская ТЭЦ»	производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, тепловой мощности	98,8536	98,8536
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	передача и распределение тепловой энергии	71,5734	71,5734
ООО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	передача и распределение тепловой энергии	71,5734	71,5734

1.2 Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

На дату составления сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности Российская Федерация владеет (как напрямую, так и косвенно) более чем 50% ПАО «Газпром», которое в свою очередь является владельцем 100% ООО «Газпром энергохолдинг» (непосредственная материнская организация), которому на 31 марта 2020 года принадлежит 51,79% акций ПАО «ТГК-1». Таким образом, ПАО «Газпром» является материнской организацией Группы, а Российская Федерация является конечной контролирующей стороной Группы.

В число потребителей электрической и тепловой энергии, производимой Группой, входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Список главных поставщиков топлива Группы включает дочерние предприятия ПАО «Газпром». Государство также контролирует ряд поставщиков Группы.

Правительство Российской Федерации оказывает непосредственное влияние на операционную деятельность Группы через регулирование оптового рынка электроэнергии (мощности) и розничного рынка тепловой энергии посредством Федеральной Антимонопольной службы («ФАС») и органов исполнительной власти в области регулирования тарифов. АО «Системный оператор Единой Энергетической Системы» («СО ЕЭС»), которое контролируется Российской Федерацией в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, координирует деятельность Группы в области генерирующих мощностей.

Государственная политика в экономической, социальной и других областях может оказывать существенное влияние на деятельность Группы.

1.3 Условия ведения деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации имеет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться, подвержено частым изменениям и допускает возможность разных толкований. Колебания цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также международные санкции в отношении некоторых российских организаций и граждан оказали и могут продолжать оказывать влияние на экономику Российской Федерации.

Финансовые рынки по-прежнему характеризуются отсутствием стабильности, частыми и существенными изменениями цен и увеличением спредов по торговым операциям. Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы в будущем, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативно-правовая среда, и ее воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.

1.4 Сезонный характер деятельности

Спрос на тепловую и электрическую энергию, производимую и реализуемую Группой, подвержен влиянию погодных условий и зависит от времени года. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на этот же период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой доходов или расходов.

2 Основа представления информации

Настоящая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Международного стандарта финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

3 Краткое описание важнейших принципов учетной политики и существенных оценок в ее применении

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 2019 года.

3.1 Применение разъяснений и изменений к стандартам МСФО

Следующие разъяснения и изменения к действующим международным стандартам финансовой отчетности вступили в силу, начиная с 1 января 2020 года:

- МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (поправка – Определение существенности);
- МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» (поправка – Определение бизнеса);
- Пересмотренные Концептуальные основы финансовой отчетности;

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

3.2 Изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно

Ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2021 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (вступает в силу с 1 января 2021).

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

4 Сегментная информация

Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, являются Совет директоров и Управляющий директор (далее – «Руководство»), которые проверяют отчеты по управленческому учету с тем, чтобы оценить результаты деятельности Группы и распределить ресурсы.

Технология производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции. Филиалы Общества управляются по отдельности в силу существенной децентрализации и обособленного расположения каждого из них, в результате чего Группа выделяет шесть отчетных сегментов: ТЭЦ Невского филиала, ГЭС Невского филиала, Теплосеть, Кольский филиал, Карельский филиал, Мурманская ТЭЦ.

Все отчетные сегменты расположены на территории Российской Федерации.

При оценке результатов деятельности сегментов и распределении ресурсов, руководством анализируется представленная ниже информация, подготавливаемая в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета и отчетности. Расхождения анализируемых показателей с показателями сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности заключаются в различных правилах российского бухгалтерского учета и отчетности и международных стандартов финансовой отчетности. Основное расхождение связано с оценкой стоимости объектов основных средств. Группа не имеет операций по реализации производимой продукции между сегментами.

В связи с тем, что руководство, принимающее операционные решения, не анализирует *активы* и обязательства по каждому отчетному сегменту, в том числе ввиду отсутствия технической возможности представить такую информацию, Группа не раскрывает информацию по активам и обязательствам в разрезе сегментов.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
 ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) 31
 МАРТА 2020 ГОДА
 (в миллионах российских рублей)

4.1 Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года:

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспре- деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина- ции	Корректи- ровки	Итого
Выручка:	19 860	1 130	2 407	2 684	2 274	1 610	689	30 654	(2 920)	(12)	27 722
<i>включая экспорт</i>	-	33	-	83	-	-	-	116	-	-	116
Амортизация основных средств	1 345	128	642	190	132	26	7	2 470	-	98	2 568
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента	5 304	717	239	281	331	117	(1 716)	5 273	-	115	5 388

За три месяца, закончившихся 31 марта 2019	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспре- деленные сегменты	Итого сегменты	Элимина- ции	Корректи- ровки	Итого
Выручка:	22 393	1 285	1 997	3 426	2 349	2 296	237	33 983	(2 583)	501	31 901
<i>включая экспорт</i>	-	319	-	475	-	-	-	794	-	-	794
Амортизация основных средств	1 540	120	627	181	164	24	4	2 659	-	(311)	2 348
Прибыль/(убыток) отчетного сегмента	6 421	687	(147)	956	319	17	(1 832)	6 422	-	1 488	7 909

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли от операционной деятельности в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о совокупном доходе за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года, представлено ниже:

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019
<i>Реклассификационные корректировки выручки</i>	(12)	501
Амортизация	(98)	311
Прочие корректировки	225	676
	127	987
Итого корректировки прибыли от операционной деятельности	115	1 488

4.2 Основные покупатели

Выручка, признанная в составе выручки по сегментам, включает двух покупателей, общая сумма выручки по которым превышает 10% от выручки Группы и составляет за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, 3 734 млн рублей (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, общая сумма выручки по двум покупателям превышала 10% от выручки Группы и составляла 4 306 млн рублей).

5 Связанные стороны

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными сторонами считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значительное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Операции со связанными сторонами осуществлялись на условиях и сроках, сходных с операциями с третьими сторонами по отношению к Группе. Цены на газ и мощность основаны на тарифах, установленных ФАС, и конкурентных отборах на оптовом рынке электроэнергии (мощности). Кредиты и займы предоставляются на рыночных условиях. Банковские депозиты размещены на рыночных условиях.

ПАО «Газпром» является конечной материнской организацией Группы. Российская Федерация является конечной контролирующей стороной Группы.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

(а) Группа Газпром и ее ассоциированные организации

По состоянию на и за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Электроэнергия и мощность	199	246
Тепловая энергия	135	173
Прочая выручка	24	80
Итого	358	499

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Топливо	(9 614)	(10 798)
Покупная электроэнергия и мощность	(12)	(38)
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	(89)	(58)
Транспорт	(0)	(5)
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	(33)	(6)
Страхование	(78)	(74)
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	(4)	-
Охрана и пожарная безопасность	(6)	(37)
Уборка и содержание территорий	(23)	(27)
Программное обеспечение и техобслуживание	(85)	(47)
Услуги связи	(1)	(1)
Прочие операционные расходы	(42)	(31)
Итого	(9 989)	(11 122)

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	2 218	-
Процентный доход по займам выданным	101	-
Итого финансовые доходы	104	-
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	(23)	(62)
Процентные расходы по аренде	(119)	(134)
Итого финансовые расходы	(143)	(196)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Остатки по расчетам

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Краткосрочные финансовые активы	1 717	10 006
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	241	241
Долгосрочные авансы, выданные поставщикам	602	603
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность валовая	165	204
Краткосрочные авансы, выданные поставщикам	14	11
Денежные средства и их эквиваленты	174	240
Авансы по капитальному строительству, входящие в состав основных средств	3 583	2 651
Итого активы	6 497	13 956
Краткосрочные кредиты и займы	969	1 248
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	187	165
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	1 198	1 585
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	888	2 180
Долгосрочные обязательства по аренде	5 291	5 834
Краткосрочные обязательства по аренде	2 094	2 176
Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями	1	2
Итого обязательства	10 628	13 190

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Приобретение объектов основных средств	758	680
Приобретение материалов и прочих активов	10	12
Итого	768	693

(б) Операции с прочими организациями, контролируруемыми государством

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями, так как эта информация раскрыта в Примечании 5 (а).

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, а также по состоянию на 31 марта 2019 года, существенные операции, проведенные Группой с прочими контролируруемыми государством организациями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Электроэнергия и мощность	2 542	3 409
Тепловая энергия	7 000	7 848
Прочая выручка	23	8
Итого	9 565	11 264

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Покупная электроэнергия и мощность	(103)	(234)
Покупная теплоэнергия	(22)	(24)
Транспортировка теплоэнергии	(521)	(467)
Транспортировка электроэнергии	(8)	(49)
Администрирование рынка электроэнергии	(216)	(221)
Транспорт	(1)	(1)
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	(2)	(0)
Охрана и пожарная безопасность	(164)	(123)
Программное обеспечение и техобслуживание	(86)	(68)
Водопользование	(778)	(756)
Банковские услуги	(1)	(2)
Услуги связи	(3)	(7)
Прочие операционные расходы	(81)	(37)
Итого	(1 986)	(1 989)

Финансовые доходы и расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	1	35
Прочие финансовые доходы	1	35
Итого финансовые доходы	1	35
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	(72)	(130)
Процентные расходы по аренде	(34)	(34)
Итого финансовые расходы	(106)	(165)

Остатки по расчетам

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	1 163	1 386
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости долгосрочной дебиторской задолженности	(854)	(757)
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность валовая	9 228	9 927
Краткосрочные авансы, выданные поставщикам	5	-
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости краткосрочной дебиторской задолженности	(5 031)	(4 496)
Денежные средства и их эквиваленты	8	589
Итого активы	4 519	6 649
Краткосрочные кредиты и займы	-	8 865
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	110	115
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	1 456	1 141
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	2	-
Долгосрочные обязательства по аренде	1 202	1 126
Краткосрочные обязательства по аренде	49	71
Краткосрочные обязательства по договорам с покупателями	225	98
Итого обязательства	3 043	11 417

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Приобретение объектов основных средств	28	20
в т.ч. капитализированные затраты по кредитам и займам, привлеченным от связанных сторон	5	14
Приобретение материалов и прочих активов	932	1 301
Итого	960	1 320

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ) осуществляются в рамках договоров комиссии, заключенных с АО «Центр финансовых расчетов» (АО «ЦФР»). Существующая система финансовых расчетов АО «ЦФР» не позволяет конечным контрагентам получать в автоматическом режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ. В качестве контрагентов также могут выступать предприятия, находящиеся под государственным контролем и предприятия Группы Газпром.

Ниже представлены основные операции между Группой и АО «ЦФР»:

Выручка и операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Продажа электроэнергии	7 176	8 889
Покупка электроэнергии	1 219	1 714

Остатки по расчетам

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Торговая и прочая дебиторская задолженность	2 193	1 036
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности	15	10
Торговая и прочая кредиторская задолженность	333	270

(в) Операции с прочими связанными сторонами

Прочие связанные стороны главным образом представлены акционером компании, имеющим значительное влияние (Fortum Power and Heat OY) и ассоциированными предприятиями (ООО «ТГК Сервис» и АО «Хибинская тепловая компания»).

Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Электроэнергия и мощность	33	319
Тепловая энергия	25	27
Прочая выручка	2	1
Итого	60	348

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	(230)	(251)
Транспортировка теплоэнергии	(179)	(142)
Прочие операционные расходы	(1)	(1)
Итого	(410)	(394)

Остатки по расчетам

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность валовая	10	14
Краткосрочные авансы, выданные поставщикам	4	14
Авансы по капитальному строительству, входящие в состав основных средств	4	12
Итого активы	19	40
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	399	699
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	162	188
Краткосрочные обязательства по аренде	47	63
Итого обязательства	609	949

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Приобретение объектов основных средств	178	83
Приобретение материалов и прочих активов	6	2
Итого	183	85

(2) Вознаграждения ключевых руководящих сотрудников

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включают вознаграждения членам Совета директоров, а также членам Правления Общества до передачи полномочий единоличного исполнительного органа управляющей организации ООО «Газпром энергохолдинг» 30 сентября 2019 года за выполнение ими своих обязанностей на занимаемых должностях на постоянной основе, и складывались из ежемесячной заработной платы, премий, начисленных на них налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты, расходов на медицинское страхование.

В состав ключевого управленческого персонала входят члены Совета Директоров, Управляющий Директор, члены Правления.

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.
Оплата труда и премии	13	23
Страховые взносы	5	9
Вознаграждения за членство в Совете директоров	1	-
Итого	19	32

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Остаток по расчетам на 31 марта 2020 года	Остаток по расчетам на 31 декабря 2019 года
Задолженность по оплате труда	1	2
Итого	1	2

Сумма вознаграждения управляющей компании ООО «Газпром энергохолдинг» за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и 31 марта 2019 года, составила 27 млн руб. и 0 млн руб. соответственно.

(д) Сумма непризнанных договорных обязательств по строительству объектов основных средств

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
ПАО «Газпром» и его дочерние компании	11 027	11 039
Предприятия, контролируемые государством	80	84
Операции с прочими связанными сторонами	1 150	838
Итого	12 256	11 961

6 Основные средства

Изменения балансовой стоимости основных средств представлены ниже:

	Активы в форме права пользования	Тепловые сети	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства и прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
<i>Первоначальная стоимость</i>							
На 1 января 2019 года	-	56 193	45 659	74 314	43 536	15 225	234 927
Первоначальное признание на 1 января 2019 года	8 671	-	-	-	-	-	8 671
Поступления	-	10	-	-	9	1 744	1 763
Выбытия	-	(1)	(3)	(6)	(19)	(22)	(51)
Ввод в эксплуатацию	-	3	214	153	724	(1 094)	-
На 31 марта 2019 года	8 671	56 205	45 870	74 461	44 250	15 853	245 310
На 1 января 2020 года	11 372	55 686	46 278	75 708	48 261	20 350	257 655
Поступления	-	41	-	-	14	2 488	2 543
Выбытия	(18)	-	-	(3)	(42)	(41)	(104)
Изменения условий договоров аренды	93	-	-	-	-	-	93
Ввод в эксплуатацию	-	125	39	30	1 293	(1 487)	-
Перевод с других балансовых счетов	-	-	181	150	45	-	376
На 31 марта 2020 года	11 447	55 852	46 498	75 885	49 571	21 310	260 563
<i>Накопленная амортизация и обесценение</i>							
На 1 января 2019 года	-	(26 790)	(19 027)	(30 557)	(20 203)	(7)	(96 584)
Начислено за период	(261)	(428)	(187)	(659)	(813)	-	(2 348)
Выбытия	-	-	2	6	17	-	25
На 31 марта 2019 года	(261)	(27 218)	(19 212)	(31 210)	(20 999)	(7)	(98 907)
На 1 января 2020 года	(1 485)	(29 947)	(19 903)	(33 410)	(23 629)	(674)	(109 048)
Начислено за период	(352)	(381)	(185)	(735)	(915)	-	(2 568)
Выбытия	6	-	-	2	36	-	44
Перевод из (на) других балансовых счетов	-	(15)	(169)	(121)	(18)	15	(308)
На 31 марта 2020 года	(1 831)	(30 343)	(20 257)	(34 264)	(24 526)	(659)	(111 880)
<i>Остаточная стоимость</i>							
На 1 января 2019 года	-	29 403	26 632	43 757	23 333	15 218	138 343
На 31 марта 2019 года	8 410	28 987	26 658	43 251	23 251	15 846	146 403
На 1 января 2020 года	9 887	25 739	26 375	42 298	24 632	19 676	148 607
На 31 марта 2020 года	9 616	25 509	26 241	41 621	25 045	20 651	148 683

**ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)**

В состав основных средств по состоянию на 31 марта 2020 года включены активы в форме права пользования с учетной стоимостью 9 616 млн рублей, относящиеся в основном к земле и офисным зданиям.

Группа «Транспортные средства и прочие активы» включает земельные участки, транспортные средства, компьютерную технику, офисные принадлежности и прочее оборудование.

Основные средства Группы не обременены залоговыми обязательствами.

7 Дебиторская задолженность и предоплата

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	14 857	12 570
Прочая дебиторская задолженность	252	261
Итого финансовая дебиторская задолженность	15 109	12 831
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	1 009	709
НДС к возмещению	48	94
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	98	81
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	1 155	884
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	16 264	13 715
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	602	825
Прочая дебиторская задолженность	17	17
Итого финансовая дебиторская задолженность	619	842
Прочая нефинансовая дебиторская задолженность	3	-
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	602	603
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	605	603
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	1 224	1 445

Торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 9 922 млн руб. и 9 830 млн руб., по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 86 млн руб. и 108 млн руб., по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года соответственно.

8 Финансовые активы

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Займы выданные (включая %)	1 721	10 010
Итого краткосрочные финансовые активы	1 721	10 010

9 Товарно-материальные запасы

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Сырье и материалы	690	561
Запасные части	231	169
Топливо	2 807	2 879
Прочие запасы	4	4
Итого	3 732	3 613

Запасы, находящиеся у Группы, не обременены залоговыми обязательствами по состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года.

10 Денежные средства и их эквиваленты

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах	881	881
Итого	881	881

На 31 марта 2020 года у Группы отсутствовали денежные средства, ограниченные в использовании. (на 31 декабря 2019 года: 587 млн руб.).

11 Капитал

Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года общее количество выпущенных обыкновенных акций составляет 3 854 341 416 571 акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая. Все выпущенные обыкновенные акции полностью оплачены.

Эмиссионный доход в размере 22 914 млн рублей представляет собой превышение суммы денежных средств, полученных от выпуска уставного капитала, над его номинальной стоимостью.

12 Кредиты и займы

	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Долгосрочные кредиты и займы		
Облигации	4 000	4 000
Итого долгосрочные кредиты и займы	4 000	4 000
Краткосрочные кредиты и займы		
Банковские кредиты	969	10 113
Текущая часть долгосрочных банковских кредитов	3 098	3 098
Текущая часть долгосрочных облигаций	44	47
Итого краткосрочные кредиты и займы	4 111	13 258

Условия привлечения кредитов и займов, не погашенных на отчетную дату, указаны ниже.

	Валюта	Процентная ставка по договору	Срок погашения	31 марта 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Банковские кредиты					
ПАО Сбербанк России	Рубли	6,76-6,9%	2020	-	8 865
АО АБ Россия	Рубли	7,50%	2020	3 098	3 098
АО Газпромбанк	Рубли	8,7-8,8%	2020	969	1 248
Облигации					
Облигационный займ 03	Рубли	ИПЦ+1,5%	2020-2021	2 033	2 004
Облигационный займ 04	Рубли	ИПЦ+1,5%	2020-2022	2 011	2 043
Итого				8 111	17 258

Группа должна соблюдать определенные особые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами. По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года Группой были соблюдены данные условия.

13 Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	31 марта 2020	31 декабря 2019
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	4 319	4 912
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	1 281	3 602
Прочая кредиторская задолженность	285	256
Итого финансовая кредиторская задолженность	5 885	8 770
Обязательства по договорам с покупателями	1 852	1 924
Прочая кредиторская задолженность	653	555
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	2 506	2 479
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	8 391	11 249
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	304	289
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	304	289

Общий денежный поток по договорам аренды за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, составил 612 млн рублей, из них 162 млн рублей приходится на процентные расходы и 450 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года – 191 и 537 млн. руб. соответственно).

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

14 Налог на прибыль

Компоненты расходов по налогу на прибыль

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года
Текущий налог на прибыль	(825)	(1 238)
Отложенный налог на прибыль	(98)	51
Расход по налогу на прибыль	(923)	(1 187)

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц за три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года и три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года, представлен в таблице ниже:

	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Эффект первоначально го применения новых стандартов	31 марта
За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года				
Основные средства	(12 577)	(132)	-	(12 709)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	768	(31)	-	737
Торговая и прочая кредиторская задолженность	49	25	-	74
Обязательства по вознаграждениям работникам	202	-	-	202
Обязательства по аренде	1 527	26	-	1 553
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	-	16	-	16
Прочие активы	18	(2)	-	16
Итого	(10 013)	(98)	-	(10 111)
За три месяца, закончившихся 31 марта 2019 года				
Основные средства	(11 294)	555	(1 928)	(12 667)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	762	(36)	-	726
Торговая и прочая кредиторская задолженность	57	22	-	79
Обязательства по вознаграждениям работникам	155	-	-	155
Обязательства по аренде	-	(528)	1 928	1 400
Кредиты и займы	-	-	-	-
Налоговые убытки, перенесенные на будущее	-	25	-	25
Прочие активы	42	13	-	55
Итого	(10 278)	51	-	(10 227)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль на 31 марта 2020 года рассчитаны по следующим ставкам: ПАО «ТГК-1» - 17.32%, ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 17.59% (на 31 декабря 2019 года: ПАО «ТГК-1» - 17.25%, ПАО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 17.59%). Руководство Группы полагает, что ставки будут действовать на момент реализации активов и погашения обязательств.

Некоторые отложенные налоговые активы и обязательства были зачтены в соответствии с учетной политикой Группы. Ниже представлены данные по сумме отложенного налога (после взаимозачета), отраженного в сокращенном промежуточном консолидированном отчете о финансовом положении:

	31 марта 2020 года	31 декабря 2019 года
Отложенные налоговые активы	303	316
Отложенные налоговые обязательства	(10 414)	(10 328)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	(10 111)	(10 012)

15 Выручка

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019
Электроэнергия и мощность	13 649	16 307
Тепловая энергия	13 787	15 476
Прочая выручка	286	118
Итого	27 722	31 901

В первом квартале 2020 года Группа получила субсидии из бюджета Санкт-Петербурга на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии), по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на общую сумму 676 млн. руб. (в первом квартале 2019 года - на сумму 1 172 млн. руб.).

16 Операционные расходы

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019
Топливо	11 261	13 267
Амортизация и износ	2 642	2 404
Покупная электроэнергия и мощность	1 393	2 111
Покупная теплоэнергия	386	375
Транспортировка теплоэнергии	610	604
Вознаграждение работникам	2 524	2 307
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	673	555
Налоги, кроме налога на прибыль	430	352
Прочие материалы	185	188
Администрирование рынка электроэнергии	217	222
Охрана и пожарная безопасность	246	198
Водопользование	816	789
Прочие операционные расходы	658	403
Итого	22 041	23 775

17 Финансовые доходы и расходы

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ»
ПРИМЕЧАНИЯ К СОКРАЩЕННОЙ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (НЕ ПРОШЕДШЕЙ АУДИТ) 31 МАРТА 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	За три месяца, закончившихся 31 марта 2020	За три месяца, закончившихся 31 марта 2019
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	4	86
Доход от изменения обменных курсов иностранных валют	-	40
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	143	1
Процентный доход по займам выданным	101	-
Доходы от участия в других организациях	16	22
Прочие финансовые доходы	1	1
Итого финансовые доходы	265	150
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	(212)	(319)
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	-	(255)
Процентные расходы по аренде	(162)	(191)
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(14)	(172)
Итого финансовые расходы	(388)	(937)
За вычетом капитализированных процентов по займам, связанным с квалифицируемыми активами	32	45
Итого чистые финансовые расходы	(91)	(742)

18 Базовая и разводненная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ТГК-1»

Прибыль в расчете на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ТГК-1», рассчитана путем деления прибыли акционеров ПАО «ТГК-1» за отчетный период на средневзвешенное количество размещенных акций. (Примечание 12). Расчет прибыли в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	За три месяца, закончившихся 31 марта	
	2020 года	2019 года
Акции в обращении (тыс. шт.)	3854341,417	3854341,417
Средневзвешенное количество акций в обращении (тыс. шт.)	3854341,417	3854341,417
Прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «ТГК-1», за период (млн. рублей)	4 251	6 005
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ТГК-1» - базовая и разводненная (в рублях)	0,0011	0,0016

По состоянию на 31 марта 2020 года и на 31 декабря 2019 года отсутствуют инструменты с разводняющим эффектом.

19 Непризнанные договорные обязательства

На 31 марта 2020 года Группа заключила договоры на строительство и приобретение объектов основных средств на сумму 12 952 млн рублей, включая НДС (31 декабря 2019 года: 13 276 млн рублей).

20 Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгуемых на активных рынках, определяется в соответствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в частности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые рыночные цены, в случае их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае, если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 2.

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых в модели для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 3. Справедливая стоимость финансовых инструментов таких, как торговая и прочая дебиторская задолженность и торговая и прочая кредиторская задолженность классифицируется как Уровень 3.

За три месяца, закончившихся 31 марта 2020 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровню 2 и Уровню 3 (31 декабря 2019 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2019 года: переводов не было).

По состоянию на 31 марта 2020 года и 31 декабря 2019 года оценочная справедливая стоимость финансовых активов и обязательств, не отражаемых по справедливой стоимости в сокращённом промежуточном консолидированном отчете о финансовом положении, приближена к их балансовой стоимости.

21 События после отчетной даты

Заемные средства

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 445 млн руб.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 593 млн руб.

Государственные субсидии

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группа получила субсидию из бюджета Санкт-Петербурга в размере 274 млн руб.

Бюджетные инвестиции

В апреле 2020 года АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» получило бюджетные инвестиции Санкт-Петербурга с целью реконструкции тепловых сетей в сумме 3 000 млн руб., что впоследствии приведет к уменьшению доли владения ПАО «ТГК-1» в уставном капитале АО «Теплосеть Санкт-Петербурга».



Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»
(ПАО «ТГК-1»)

ПРИКАЗ

« 09 » июня 2020 г.

№ 102

О внесении изменений
в учетную политику на 2020 год

В соответствии с приказом Минфина РФ от 25.12.2019 №255н «О порядке ведения раздельного учета результатов финансово-хозяйственной деятельности, распределения накладных расходов, раскрытия структуры цены государственного контракта, договора о капитальных вложениях, контракта учреждения, договора о проведении капитального ремонта, договора (контракта) и суммы средств, предусмотренных соглашением, при осуществлении казначейского сопровождения средств в соответствии с Федеральным законом от 02 декабря 2019 г. №380-ФЗ «О федеральном бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов» необходимо ведение раздельного учета результатов финансово-хозяйственной деятельности, распределения накладных расходов, раскрытия структуры цены государственного (муниципального) контракта, контракта (договора) о поставке товаров, выполнении работ, оказании услуг

На основании вышеизложенного

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Внести изменения в Положение об учетной политике Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» на 2020 год, утвержденное приказом ПАО «ТГК-1» от 31.12.2019 №281, изложив Приложение №5 «Основные принципы раздельного учета доходов и расходов» в редакции согласно приложению.
2. Установить, что соответствующие изменения к учетной политике Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» на 2020 год подлежат применению к операциям, начиная с 1 января 2020 года.
3. Контроль за исполнением приказа возложить на заместителя генерального директора по экономике и финансам А.В. Гончарова.

Управляющий директор

В.Е. Ведерчик

Основные принципы раздельного учета доходов и расходов

1. Общие положения.

1.1. В соответствии с действующим законодательством Общество ведет раздельный учет доходов и расходов, реализованный в информационно-управляющей системе SAP (ИУС П ГК), по нескольким аналитическим признакам, в частности:

- по видам деятельности,
- по субъектам РФ;
- по филиалам.

1.2. Основными видами деятельности Общества, связанными с производством и реализацией электрической и тепловой энергии, являются:

Код вида деятельности	Наименование вида деятельности
10	Реализация электроэнергии
15	Реализация электроэнергии на экспорт
20	Реализация электрической мощности
25	Резервирование тепловой мощности
45	Сбыт тепловой энергии
51	Реализация тепловой энергии в воде в комбинированном режиме (с учетом производства ПВК)
52	Реализация тепловой энергии в некомбинированном режиме*
53	Реализация теплоносителя в горячей воде
54	Передача тепловой энергии и теплоносителя (водяные сети)
56	Реализация тепловой энергии в паре (от 2,5 до 7)
57	Реализация тепловой энергии в паре (от 7 до 13)
58	Реализация тепловой энергии в паре (свыше 13)
59	Реализация тепловой энергии в паре (острый и редуцированный)
62	Реализация теплоносителя в паре (от 2,5 до 7)
63	Реализация теплоносителя в паре (от 7 до 13)
64	Реализация теплоносителя в паре (свыше 13)
65	Реализация теплоносителя в паре (острый и редуцированный)
66	Реализация теплоносителя в паре по нерегулируемым ценам
96	Реализация тепловой энергии в паре по нерегулируемым ценам

*Примечание: для электробойлерных на ГЭС филиалов «Невский» и «Кольский», а также котельных г. Петрозаводска, Пряжинского и Прионежского районов филиала «Карельский».

Виды деятельности Общества по оказанию прочих промышленных (технических) услуг (работ), не связанных с производством и реализацией электрической и тепловой энергии, относятся к неосновным видам деятельности.

Полный перечень видов деятельности, используемый в учете, приведен в справочнике «Виды деятельности» (справка №1 приложения 5 к Учетной политике).

1.3. Общество осуществляет раздельный учет расходов в разрезе субъектов РФ, исходя из следующих принципов:

Затраты на электрическую энергию (ВД 10, 20) по Санкт-Петербургу (Невский филиал, г. Санкт-Петербург, код субъекта - 78):

- Центральная теплоэлектроцентраль (ЦТЭЦ),
- Правобережная теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-5),
- Василеостровская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-7),
- Первомайская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-14),
- Автоовская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-15),
- Выборгская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-17),
- Южная теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-22).

Затраты на электрическую энергию (ВД 10, 15, 20) по Ленинградской области (Невский филиал, Ленинградская область, код субъекта - 47):

- Северная теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-21),
- Нарвская гидроэлектростанция (ГЭС-13),
- Каскад Вуоксинских ГЭС,
- Каскад Ладожских ГЭС.

Затраты на электрическую энергию (ВД 10, 20) по Республике Карелия (Карельский филиал, код субъекта - 10):

- Петрозаводская теплоэлектроцентраль (ПТЭЦ),
- Каскад Выгских ГЭС,
- Каскад Кемских ГЭС,
- Каскад Сунских ГЭС.

Затраты на электрическую энергию (ВД 10, 15, 20) по Мурманской области (Кольский филиал, код субъекта - 51):

- Апатитская теплоэлектроцентраль (АТЭЦ),
- Каскад Пазских ГЭС,
- Каскад Нивских ГЭС,
- Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС.

Затраты на тепловую энергию по субъектам Российской Федерации формируются из затрат следующих структурных подразделений:

Санкт-Петербург (Невский филиал, г. Санкт-Петербург, код субъекта - 78):

- Центральная теплоэлектроцентраль (ЦТЭЦ),
- Правобережная теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-5) (в доле СПб),
- Василеостровская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-7),
- Первомайская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-14),
- Автоовская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-15),
- Выборгская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-17),
- Северная теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-21) (в доле СПб),
- Южная теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-22).

Ленинградская область (Невский филиал, Ленинградская область, код субъекта - 47):

- Правобережная теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-5) (в доле ЛО),
- Северная теплоэлектроцентраль (ТЭЦ-21) (в доле ЛО),
- электробойлерные Каскада Ладожских ГЭС.

Республика Карелия (Карельский филиал, код субъекта - 10):

- Петрозаводская теплоэлектроцентраль (ПТЭЦ),
- Зона ЕТО г. Петрозаводска,
- котельные Пряжинского и Прионежского районов.

Мурманская область (Кольский филиал, код субъекта - 51):

- Апатитская теплоэлектроцентраль (АТЭЦ),
- электробойлерные каскада Пазских ГЭС.

2. Раздельный учет доходов

2.1. Учет доходов по обычным видам деятельности (в соответствии с классификацией ПБУ 9/99 «Доходы организации») осуществляется по каждому виду деятельности в соответствии со справочником «Виды деятельности» (справка №1 Приложения №5 к Учетной политике) в разрезе субъектов РФ.

Доходы от реализации электрической энергии и мощности отражаются ежемесячно по видам деятельности 10, 15, 20 в соответствии с данными департамента по сбыту электрической энергии.

Доходы от реализации тепловой энергии отражаются ежемесячно по видам деятельности 25, 45, 51-54, 56-59, 62-66, 96 в соответствии с данными департамента по сбыту тепловой энергии (справка №2) и расчетом распределения выручки по видам деятельности.

Доходы по подключениям к системе теплоснабжения (вид деятельности – 110) и по технологическому присоединению к электрическим сетям (вид деятельности – 100) отражаются по тому субъекту РФ, правительством которого утверждена плата за подключение к системе теплоснабжения и (или) плата за присоединение к электрическим сетям.

Субсидии в сфере теплоснабжения учитываются в составе выручки по видам деятельности 51 и 52 по субъектам РФ.

2.2. Раздельный учет доходов по госконтракту ответственного хранения материальных ценностей госрезерва отражается в учете на счете 9010020100 «Выручка от реализ проч продукции (Р, У)» по виду деятельности 550 «Хранение материалов (ГР)».

3. Раздельный учет расходов

3.1. Учет затрат и расчет себестоимости продукции (работ, услуг) ведется в разрезе мест возникновения затрат (далее – МВЗ) и внутренних заказов.

Под местом возникновения затрат (МВЗ) понимается объект учета и контроля затрат, представляющий собой технологический объект (группу технологических объектов), или структурное подразделение (группу подразделений), выполняющий однородный процесс или функцию в процессе производства и реализации продукции (работ, услуг).

Под внутренними заказами понимаются объекты учета затрат отдельных мероприятий, технологических процессов, объектов, задач внутри Компании.

Для распределения затрат по объектам генерации и видам деятельности используются статистические показатели и базы распределения в Учете результатов (таблица 1).

Таблица 1

Номер статпоказателя	Наименование статпоказателя (базы распределения)	Единица измерения
1002	Объем покупной электрической мощности	МВт
1003	Установленная электрическая мощность	МВт
1004	Приведенная мощность	МВт
2001	Полезный отпуск электроэнергии	кВтч
2002	Объем покупной электроэнергии на БР	кВтч
2003	Объем покупной электроэнергии на РСВ	кВтч
2004	Выработка электроэнергии	кВтч
6003	Стоимость услуг ПСДТУИИТ, оказанных структурному подразделению Общества	руб.
6004	Численность застрахованных ДМС	чел.

6005	Численность застрахованных от НС	чел.
7005	Стоимость услуг ПСДТУиИТ, оказанных сторонним потребителям	руб.
7009	Расходы на приобретение воды для собственных нужд и для теплоносителя в паре	руб.
7010	Объем потребления топлива	тут
7099	Расходы на приобретение воды	руб.
-	Условно-постоянные затраты - все затраты, за исключением следующих: - топливо по счетам 3101010000 (газ), 3101020000 (уголь), 3101030000 (мазут), 3101040000 (дизельное топливо), 3101050000 (прочие виды топлива), - покупная электроэнергия (счета 3102*), - покупная мощность (счета 3103*), - расходы на оплату услуг инфраструктурных организаций оптового рынка по счетам 3510010000, 3510020000, 3510030000, 3510040000, 3510050000, - покупная тепловая энергия (счета 3104*), - услуги по передаче теплоты по счету 3505010000, - технологическая вода по счету 3105010000, - водный налог по счету 3526030000, - плата за пользование водными объектами по счету 3527010000.	руб.

Перечень МВЗ, внутренних заказов и статпоказателей может меняться в зависимости от необходимости обособленного учета тех или иных затрат.

Первичные затраты – затраты, стоимость которых определяется непосредственно из первичных учетных документов – товарной накладной, акта выполненных работ, ведомости начисления заработной платы и т.п. Данные затраты в системе SAP регистрируются на определенном МВЗ (объекта генерации, цеха, структурного подразделения и т.п.) или на внутреннем заказе.

Учет первичных затрат осуществляется на основании положения ПБУ 10/99 (Положение по бухгалтерскому учету расходов организаций, Приказ Минфина РФ № 33н от 06.05.99) в разрезе элементов затрат с использованием 30-х счетов:

- счет 31 «Материальные затраты» (в том числе затраты на материалы, топливо, покупную электроэнергию и мощность, покупную тепловую энергию, технологическую воду);
- счет 32 «Затраты на оплату труда»;
- счет 33 «Страховые взносы»;
- счет 34 «Амортизация»;
- счет 35 «Прочие затраты».

3.2. Процесс калькулирования затрат по видам деятельности в ИУС П ГК имеет следующую последовательность:

- Регистрация первичных затрат по дебету 30-х счетов с указанием аналитического признака «МВЗ» или «Внутренний заказ»;
- Распределение первичных затрат с МВЗ и внутренних заказов на виды деятельности и объекты генерации;
- Распределение затрат вспомогательного производства (внутрисистемных услуг) на виды деятельности и объекты генерации;

- Калькулирование затрат станций по видам деятельности 53 «Теплоноситель в горячей воде», 45 «Сбыт тепловой энергии», 54 «Передача тепловой энергии и теплоносителя (водяные сети)», 62-66 «Теплоноситель в паре по параметрам» в разрезе субъектов РФ;
- Калькулирование прямых затрат станций по всем видам деятельности, за исключением видов деятельности 45, 53, 54, 62-66.
- Распределение затрат на тепловую энергию, аккумулированных на техническом виде деятельности 30 «Реализация теплоэнергии», по видам деятельности 25, 51, 56-59, 96 и субъектам РФ;
- Распределение общепроизводственных затрат станций по видам деятельности и субъектам РФ;
- Распределение общехозяйственных затрат станций по видам деятельности и субъектам РФ;
- Распределение общехозяйственных расходов управлений филиалов по видам деятельности и субъектам РФ;
- Распределение общехозяйственных расходов управления ПАО «ТГК-1» по видам деятельности и субъектам РФ;
- Распределение прочих расходов группы счетов 91* по видам деятельности и субъектам РФ.

3.3. Учет затрат на МВЗ «Химподготовленная вода»

На МВЗ «Химподготовленная вода» («ХПВ») учитываются следующие затраты:

- первичные затраты химцеха (амортизация, материалы, оплата труда, страховые взносы, прочие расходы на содержание и обслуживание оборудования химцеха),
- затраты на технологическую воду: плата за пользование водными объектами (счет 3527010000), затраты на приобретение воды (счет 3105010000), затраты на водоотведение (счет 3503030000),
- затраты на химические реагенты и реактивы (для доведения подпиточной воды до необходимых параметров качества), счет 3106020000.

Затраты МВЗ «ХПВ» распределяются следующим образом:

1. Затраты на технологическую воду по централизованным договорам (счет 3105010000) распределяются пропорционально статпоказателю 7099 в рублевом эквиваленте или регистрируются непосредственно на следующих объектах – получателях затрат:
 - МВЗ «Теплоноситель в горячей воде»,
 - МВЗ «Теплоноситель в паре»,
 - МВЗ «Вода на СН»,
 - Инвестиционные МВЗ,
 - Общехозяйственные расходы,
 - Услуги по аренде (субаренде),
 - Прочие виды деятельности.
2. Затраты на технологическую воду по индивидуальным договорам (счет 3105010000), затраты на водоотведение (счет 3503030000) могут быть зарегистрированы непосредственно на МВЗ получателя затрат, на внутреннем заказе.
3. Затраты на химические реагенты и реактивы (для доведения подпиточной воды до необходимых параметров качества) (счет 3106020000) переносятся вручную с МВЗ

«ХПВ» на МВЗ «Теплоноситель в горячей воде» или учитываются прямо на этих МВЗ.

4. Другие первичные затраты химцеха, зарегистрированные на МВЗ «ХПВ», распределяются между МВЗ «Вода на собственные нужды» и МВЗ «Теплоноситель в паре» пропорционально статпоказателю 7009 в рублевом эквиваленте.

3.4 Учет затрат на МВЗ «Теплоноситель в паре»

На МВЗ «Теплоноситель в паре» аккумулируются следующие затраты, перенесенные с МВЗ «ХПВ»:

- затраты на воду,
- первичные затраты химцеха, распределенные по статпоказателю 7009.

Затраты МВЗ «Теплоноситель в паре» формирует себестоимость видов деятельности 62-66 «Реализация теплоносителя в паре» по параметрам пара и по субъектам РФ.

По объектам генерации затраты на теплоноситель в паре не распределяются.

3.5 Учет затрат на МВЗ «Теплоноситель в горячей воде»

На МВЗ «Теплоноситель в горячей воде» (Dxxx2106xx/Dxxx2111xx) аккумулируются следующие затраты:

- затраты на покупку воды для технологических целей, распределенные по статпоказателю 7099 или зарегистрированные непосредственно на МВЗ «Теплоноситель в горячей воде»,
- затраты на приобретение воды по индивидуальным договорам на водопользование,
- затраты на реагенты для доведения подпиточной воды до необходимых параметров качества (счет 3106020000 «Химические реагенты и реактивы»).

Затраты МВЗ «Теплоноситель в горячей воде» формирует себестоимость вида деятельности 53 «Реализация теплоносителя в горячей воде» по субъектам РФ.

По объектам генерации затраты на теплоноситель в горячей воде не распределяются.

3.6 Распределение затрат вспомогательных производств

3.6.1 Учет затрат вспомогательных производств (автотранспортных средств, предприятия средств диспетчерского и технологического управления и информационных технологий (далее – ПСДТУиИТ) и прочих) в Обществе ведется на МВЗ вспомогательных производств.

3.6.2 Учет затрат по автотранспортным средствам ведется на тех структурных подразделениях, на которых числятся данные автотранспортные средства. Распределение данных затрат по основным видам деятельности и на инвестиционные МВЗ, производится пропорционально условно-постоянным расходам станции, за исключением следующих видов деятельности:

- 10 «Реализация электроэнергии»,
- 15 «Реализация электроэнергии на экспорт»,
- 53 «Реализация теплоносителя в горячей воде»,
- 25 «Резервирование тепловой мощности»,
- 45 «Сбыт тепловой энергии».

3.6.3 Затраты ПСДТУиИТ распределяются по видам деятельности следующим образом:

1. Регистрация первичных затрат на МВЗ «ПСДТУиИТ» в разрезе элементов затрат по дебету 30-х счетов.
2. Распределение первичных затрат на внутренние заказы вида 2310 (себестоимость услуг ПСДТУиИТ, оказанных структурным подразделениям Общества) и вида 9001 (себестоимость услуг ПСДТУиИТ, оказанных сторонним потребителям) по статпоказателю 7005.
3. Распределение заказов вида 2310 на МВЗ «ПСДТУиИТ (распределяемые)», МВЗ «Управление ПАО «ТГК-1» и МВЗ «Инвестиционные расходы» пропорционально плановой стоимости услуг ПСДТУиИТ для структурных подразделений Общества (статпоказатель – 6003).
4. Затраты с «МВЗ ПСДТУиИТ (распределяемые)» относятся на филиалы и виды деятельности пропорционально условно-постоянным затратам.
5. Затраты, полученные филиалами с МВЗ «ПСДТУиИТ (распределяемые)», распределяются пропорционально условно-постоянным затратам по объектам генерации и видам деятельности, за исключением следующих видов деятельности:
 - 10 «Реализация электроэнергии»,
 - 15 «Реализация электроэнергии на экспорт»,
 - 25 «Резервирование тепловой мощности»,
 - 45 «Сбыт тепловой энергии»,
 - 53 «Реализация теплоносителя в горячей воде»,
 - 54 «Передача тепловой энергии и теплоносителя»,
 - 80 «Предоставление имущества в аренду/субаренду»,
 - 100 «Технологическое присоединению к электрическим сетям»,
 - 110 «Подключение к системе теплоснабжения»,
 - 550 «Хранение материалов (ГР)»,
 - 570 «Гостиницы»,
 - 590 «Жилищное хоз-во»,
 - 600 «Коммунальное хоз-во»,
 - 610 «Мед. учреждения»,
 - 630 «Оздоровит. учреждения»,
 - 640 «Сельское хоз-во».
6. Затраты ПСДТУиИТ, полученные на управление ПАО «ТГК-1», распределяются по видам деятельности, за исключением следующих видов деятельности:
 - 10 «Реализация электроэнергии»,
 - 15 «Реализация электроэнергии на экспорт»,
 - 25 «Резервирование тепловой мощности»,
 - 53 «Реализация теплоносителя в горячей воде»,
 - 54 «Передача тепловой энергии и теплоносителя»,
 - 80 «Предоставление имущества в аренду/субаренду»,
 - 100 «Технологическое присоединению к электрическим сетям»,
 - 110 «Подключение к системе теплоснабжения»,
 - 550 «Хранение материалов (ГР)»,
 - 570 «Гостиницы»,
 - 590 «Жилищное хоз-во»,
 - 600 «Коммунальное хоз-во»,
 - 610 «Мед. учреждения»,
 - 630 «Оздоровит. учреждения»,
 - 640 «Сельское хоз-во».

3.6.4 Затраты по прочим вспомогательным производствам (кроме автотранспортных средств и ПСДТУиИТ) отражаются на тех станциях, на которых числятся эти вспомогательные производства. Распределение данных затрат на основные виды деятельности производится пропорционально условно-постоянным расходам станции, за исключением следующих видов деятельности:

- 10 «Реализация электроэнергии»,
- 15 «Реализация электроэнергии на экспорт»,
- 25 «Резервирование тепловой мощности»,
- 45 «Сбыт тепловой энергии»,
- 53 «Реализация теплоносителя в горячей воде».

3.7 Порядок отнесения расходов на ремонт основных средств.

Для ведения пообъектного учёта затрат по капитальному, среднему и текущему ремонту, диагностике и техническому обслуживанию в ИУСП ГК используются заказы ТОРО (техническое обслуживание и ремонт оборудования). Заказы ТОРО формируются на объект или группу объектов ремонта. В случае формирования заказа ТОРО на группу объектов ремонта, группа объектов ремонта должна относиться только к одному МВЗ либо только к одному заказу для учёта себестоимости по видам деятельности.

В структуре МВЗ ПАО «ТГК-1» для учета затрат аварийно-ремонтных служб выделены МВЗ «Аварийно-ремонтная служба».

Кроме того, ремонтные работы хозяйственным способом выполняются сотрудниками производственных подразделений. Для учета затрат по заработной плате и страховых взносов во внебюджетные фонды на ремонт хозяйственным способом каждого производственного подразделения ПАО «ТГК-1» создано техническое МВЗ «Затраты на ремонт хозяйственным способом (Наименование подразделения)».

В состав затрат на ремонт **на заказах ТОРО** включаются следующие элементы затрат:

- Материалы для ремонта по счетам диапазона 31*****100;
- Услуги подрядчиков по ремонту по счетам:
 - 3501010000 Услуги по ремонту;
 - 3501020000 Услуги по техническому обслуживанию;
 - 3501040000 Материалы подрядчика, использованные на ремонт.

В состав затрат на ремонт **на МВЗ производственных подразделений** для учета затрат по заработной плате на ремонт хозяйственным способом включаются следующие затраты:

- Заработная плата ремонтного персонала по счетам диапазона 32*****100;
- Страховые взносы ремонтного персонала по счетам диапазона 33*****100.

Выделение доли заработной платы и страховых взносов во внебюджетные фонды, которые должны быть отнесены на заработную плату на ремонт хозяйственным способом, осуществляется вне ИУСП ГК. Затраты относятся на техническое МВЗ «Затраты на ремонт хозяйственным способом (Наименование подразделения)» того подразделения, к которому прикреплен сотрудник.

Заработная плата и страховые взносы во внебюджетные фонды сотрудников отделов подготовки и проведения ремонтов станций (ОППР) не учитываются в затратах на ремонт.

В состав затрат на ремонт **на МВЗ аварийно-ремонтных служб** включаются следующие элементы затрат:

- заработная плата ремонтного персонала по счетам диапазона 32*****100;
- отчисления на социальные нужды ремонтного персонала по счетам диапазона 33*****100.

Затраты МВЗ «Аварийно-ремонтная служба» и МВЗ «Затраты на ремонт хозяйственным способом (Наименование подразделения)» распределяются на заказы ТОРО пропорционально подтвержденным часам работы и затем в полном объеме рассчитываются на получателей ремонтных услуг (МВЗ, заказы) в разрезе элементов затрат.

Фактические затраты по ремонту хозяйственным и подрядным способом, собранные на заказе ТОРО, в ходе закрытия периода рассчитываются:

- на цеха основного и вспомогательного производства, если объектом ремонта является производственное оборудование, здания, сооружения; или другие объекты производственных цехов;
- на объекты генерации, если объектом ремонта является объект генерации;
- на общепроизводственные затраты, если объект ремонта относится к объектам общепроизводственного назначения;
- на общехозяйственные расходы, если объект ремонта относится к объектам общехозяйственного назначения;

на прочие виды деятельности, если объект ремонта относится к соответствующему виду деятельности.

3.8 Учет затрат на объектах генерации

Для учета затрат на объектах генерации в ИУСП ГК выделены МВЗ объектов генерации (ОГ).

К первичным затратам объектов генерации относятся:

- Расходы на топливо;
- Расходы на покупку электроэнергии и мощности на оптовом рынке;
- Оплата услуг НП АТС и системного оператора на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- Амортизация;
- Налог на имущество;
- Затраты на ремонт ОС;
- Другие затраты, связанные с содержанием данного объекта генерации.

Первичные затраты электробойлерных установок ГЭС регистрируются на МВЗ «Бойлер».

Если первичные затраты нельзя отнести к одному объекту генерации, то они регистрируются на МВЗ соответствующего цеха или на МВЗ «ГЭС/Каскад ГЭС», а также на внутренних заказах и подлежат распределению по объектам генерации в соответствии с порядком, изложенным ниже.

Условно-постоянные затраты МВЗ «ГЭС/Каскад ГЭС», распределяются по объектам генерации пропорционально установленной мощности объектов генерации (статпоказатель 1003).

Затраты МВЗ «ГЭС/Каскад ГЭС» по статьям «Водный налог» (счет 3526030000) и «Плата за пользование водными объектами» (счет 3527010000) распределяются по объектам генерации пропорционально выработке электроэнергии (статпоказатель 2004).

Условно-постоянные затраты МВЗ «Топливо-транспортный цех», «Котлотурбинный цех», «Цех тепловой автоматики и измерений», «АРС Эксплуатация», «Вода на собственные нужды» всех ТЭЦ, за исключением Центральной ТЭЦ и Первомайской ТЭЦ, распределяются

по объектам генерации пропорционально установленной мощности станции (статпоказатель 1003).

Условно-постоянные затраты МВЗ «Топливо-транспортный цех», «Котлотурбинный цех», «Цех тепловой автоматики и измерений», «АРС Эксплуатация», «Вода на собственные нужды» Центральной ТЭЦ и Первомайской ТЭЦ распределяются по объектам генерации пропорционально приведенной мощности станций (статпоказатель 1004).

Затраты электроцеха станций, за исключением затрат электроцехов ЭС-1 Центральной ТЭЦ и ОВК Первомайской ТЭЦ-14, относятся напрямую на вид деятельности 20 «Реализация мощности», и распределяются по объектам генерации пропорционально условно-постоянным затратам по данному виду деятельности.

Затраты электроцеха ЭС-1 Центральной ТЭЦ и ОВК Первомайской ТЭЦ-14 относятся на вид деятельности 30 «Реализация теплоэнергии».

Затраты на топливо на ТЭЦ по счетам 3101010000, 3101020000, 3101030000, 3101040000, 3101050000 общей суммой отражаются на заказе вида 2010 «Первично распределяемые затраты» и распределяются по объектам генерации пропорционально объему потребления условного топлива каждым объектом генерации (статпоказатель 7010).

Затраты на топливо по котельным Пряжинского и Прионежского районов филиала «Карельский» по счетам 3101010000, 3101020000, 3101030000, 3101040000, 3101050000 отражаются на МВЗ котельных.

Затраты на покупную электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии (мощности) отражаются на заказах станций вида 2010 «Первично распределяемые затраты» и 4110 «Электроэнергия и мощность на перепродажу» в соответствии с данными департамента по сбыту электрической энергии (справка №3). Данные затраты с заказа 2010 распределяются на заказы вида 3010 «Электроэнергия на собственные нужды» и вида 4110 «Электроэнергия и мощность на перепродажу» пропорционально следующим статпоказателям:

- затраты на покупную электрическую энергию пропорционально покупной электрической энергии на оптовом рынке (статпоказатели 2002, 2003),
- затраты на покупную мощность – пропорционально покупной мощности на оптовом рынке (статпоказатель 1002).

Затраты с заказа вида 3010 «Электроэнергия на собственные нужды» распределяются по всем объектам генерации, за исключением объекта генерации №5 (котельная) ЭС-1 Центральной ТЭЦ, объекта генерации ОВК Первомайской ТЭЦ-14, электробойлерных пропорционально выработке электрической энергии (статпоказатель 2004).

Затраты на оплату услуг инфраструктурных организаций ОРЭМ отражаются на заказах станций вида 2010 в соответствии с данными департамента по сбыту электрической энергии (справка №4) и распределяются по объектам генерации, за исключением следующих объектов генерации: котельная ЭС-1 Центральной ТЭЦ, ОВК Первомайской ТЭЦ-14, электробойлерные, Малые ГЭС пропорционально следующим показателям:

- затраты на оплату услуг НП АТС (счет 3510010000) и ЗАО «ЦФР» (счет 3510020000) – пропорционально полезному отпуску электрической энергии (статпоказатель 2001) за отчетный период. При этом, в случае, если на одном объекте генерации станции за отчетный период был отрицательный полезный отпуск, то сумма данных затрат распределяется только на те объекты генерации, на которых был положительный полезный отпуск (пропорционально их выработке в общем объеме станции без учета выработки объекта генерации, на котором был отрицательный полезный отпуск).

- затраты на оплату услуг СО ЕЭС (счет 3510030000) и прочих инфраструктурных организаций (счета 3510040000, 3510050000) - пропорционально установленной электрической мощности (статпоказатель 1003).

Затраты, отнесенные на объекты генерации и подлежащие распределению между электрической и тепловой энергией, распределяются по видам энергии пропорционально расходам условного топлива по видам энергии.

В случае, если в отчетном месяце, один из объектов генерации станции не вырабатывал ни электро-, ни теплоэнергии, то затраты, отнесенные на данный объект генерации, распределяются по видам энергии пропорционально фактическим расходам условного топлива по каждому виду энергии, выработанной другими объектами генерации ТЭЦ, работающими в комбинированном режиме, суммарно по станции за отчетный месяц.

3.9 Распределение общепроизводственных расходов

Общепроизводственные расходы представляют собой расходы по обслуживанию и содержанию цехов основного и вспомогательного производства.

Регистрация указанных затрат осуществляется на МВЗ «Общепроизводственные расходы» на уровне станций (ТЭЦ, ГЭС).

Общепроизводственные расходы станции распределяются по основным видам деятельности в разрезе субъектов РФ пропорционально условно-постоянным затратам, за исключением:

- 10 «Реализация электроэнергии»,
- 15 «Реализация электроэнергии на экспорт»,
- 25 «Резервирование тепловой мощности»,
- 45 «Сбыт тепловой энергии»,
- 53 «Реализация теплоносителя в горячей воде».

Распределение общепроизводственных расходов станции по объектам генерации выполняется пропорционально условно-постоянным расходам.

3.10 Распределение общехозяйственных расходов

Общехозяйственные расходы представляют собой затраты в виде материальных, трудовых и прочих ресурсов, необходимых для управления производственным процессом в целом и его обособленными структурными подразделениями и регистрируются на МВЗ «Общехозяйственные расходы».

Общехозяйственные расходы выделены на уровне станций (ТЭЦ, ГЭС, каскадов), управлений филиалов и Управления ПАО «ТГК-1».

В составе общехозяйственных расходов станций, каскадов, управлений филиалов и Управления Общества выделяются расходы, относимые напрямую на вид деятельности 20 «Реализация мощности», если они не связаны с концессионным соглашением объектов теплоснабжения. К ним относятся:

- негосударственное пенсионное страхование (счет 3520000000);
- добровольное страхование гражданской ответственности (счет 3509020000);
- добровольное страхование грузов (счет 3509030000);
- добровольное страхование автотранспорта (КАСКО) (счет 3509040000);
- добровольное страхование прочего имущества (счет 3509050000);
- добровольное медицинское страхование (счет 3509090000);
- добровольное страхование от несчастных случаев (счет 3509100000);
- прочие виды добровольного страхования (счет 3509600000);

- рекламные услуги (нормируемые и ненормируемые) (счет 3516010000 и 3516020000);
- услуги по связям с общественностью (счет 3516030000);
- представительские расходы (счет 3518000000);
- регистрация и оценка имущественного комплекса; услуги по оценке имущества (счет 3528030000), услуги по оформлению и регистрации земли (счет 3528010000), услуги по оформлению и регистрации прочего имущества (счет 3528020000); затраты по прочим оценочным обязательствам (счет 3528100000);
- затраты департамента по сбыту электрической энергии Управления ПАО «ТГК-1» (МВЗ D100611600).

Расходы, связанные с регистрацией концессионного соглашения объектов теплоснабжения, относятся на виды деятельности 51 «Реализация тепловой энергии в воде в комбинированном режиме», 52 «Реализация тепловой энергии в некомбинированном режиме».

Прочие общехозяйственные расходы станций, управлений филиалов и Управления ПАО «ТГК-1» распределяются по видам деятельности пропорционально условно-постоянным затратам, за исключением следующих видов деятельности:

- 10 «Реализация электроэнергии»,
- 15 «Реализация электроэнергии на экспорт»,
- 25 «Резервирование тепловой мощности»,
- 53 «Реализация теплоносителя в горячей воде»,
- 54 «Передача тепловой энергии и теплоносителя»,
- 80 «Предоставление имущества в аренду/субаренду»,
- 100 «Технологическое присоединению к электрическим сетям»,
- 110 «Подключение к системе теплоснабжения»,
- 570 «Гостиницы»,
- 590 «Жилищное хоз-во»,
- 600 «Коммунальное хоз-во»,
- 610 «Мед. учреждения»,
- 630 «Оздоровит. учреждения»,
- 640 «Сельское хоз-во».

Общехозяйственные расходы станции распределяются по объектам генерации пропорционально условно-постоянным расходам, общехозяйственные расходы управлений филиалов и Управления ПАО «ТГК-1» по объектам генерации не распределяются.

3.11 Принципы формирования затрат по видам деятельности 10 «Реализация электроэнергии», 15 «Реализация электроэнергии на экспорт», 20 «Реализация мощности»

3.11.1. На вид деятельности 10 «Реализация электроэнергии» (на ТЭЦ) относятся следующие затраты:

- расходы на топливо по счетам затрат 3101010000, 3101020000, 3101030000, 3101040000 и по счету 3101050000), отнесенные на производство электрической энергии;
- расходы на услуги администратора торговой системы НП АТС (счет 3510010000);
- расходы на покупную электроэнергию на оптовом рынке (счета 3102010100-3102010300).

3.11.2. На вид деятельности 10 «Реализация электроэнергии» (на ГЭС) относятся следующие затраты:

- водный налог (счет 3526030000);
- плата за пользование водными объектами (счет 3527010000);
- расходы на услуги администратора торговой системы НП АТС (счет 3510010000);
- расходы на покупную электроэнергию на оптовом рынке (счета 3102010100-3102010300).

3.11.3. На вид деятельности 15 «Реализация электроэнергии на экспорт» относятся следующие затраты (для Каскада Вуоксинских ГЭС и Каскада Пазских ГЭС):

- водный налог (счет 3526030000);
- плата за пользование водными объектами (счет 3527010000);
- расходы на оплату услуг администратора торговой системы – НП АТС (счет 3510010000);
- расходы на транзит по сетям ПАО «ФСК ЕЭС» (счет 3505020000);
- расходы на оплату услуг ПАО «ИнтерРАО» (счет 3510040000);
- расходы на покупную электроэнергию на оптовом рынке (счета 3102010100-3102010300).

3.11.4. На вид деятельности 20 «Реализация мощности» относятся следующие затраты:

- расходы на оплату услуг инфраструктурных организаций оптового рынка по счетам 3510020000, 3510030000, 3510040000 (за исключением расходов на оплату услуг ПАО «ИнтерРАО»), 3510050000;
- расходы на покупную электрическую мощность на оптовом рынке по счетам диапазона 3103010000-3103040000;
- расходы ТЭЦ по статьям: технологическая вода (счет 3105010000) (за исключением затрат на теплоноситель в горячей воде), водный налог (счет 3526030000), плата за пользование водными объектами (счет 3527010000), в части, отнесенной на производство электрической энергии;
- затраты электрического цеха, кроме затрат на персонал электроцеха, непосредственно обслуживающий ОВК Первомайской ТЭЦ, ЭС-1 Центральной ТЭЦ;
- первичные условно-постоянные затраты (в том числе сервисное обслуживание ПГУ, затраты на аренду ГТУ и т.п.) объектов генерации, относимых к объектам ДПМ (НМ – новые мощности):
 - ОГ № 6 ГТУ-1 НМ (ЭС 1) Центральная ТЭЦ;
 - ОГ № 7 ГТУ-2 НМ (ЭС 1) Центральная ТЭЦ;
 - ОГ №2 НМ Правобережная ТЭЦ-5,
 - ОГ Блок №1 НМ Первомайская ТЭЦ-14,
 - ОГ Блок №2 НМ Первомайская ТЭЦ-14,
 - ОГ №4 НМ Южная ТЭЦ-22;
- прочие затраты станций, отнесенные на производство электрической энергии, пропорционально расходу условного топлива, в соответствии с пунктом 3.8;
- услуги вспомогательных производств, отнесенные на производство электроэнергии в соответствии с пунктом 3.6.;
- общепроизводственные расходы станций, отнесенные на производство электроэнергии в соответствии с пунктом 3.9;
- общехозяйственные расходы, отнесенные на производство электроэнергии в соответствии с пунктом 3.10.

3.12 Принципы формирования затрат по видам деятельности, связанным с производством и реализацией тепловой энергии

3.12.1 К затратам, относимым на себестоимость тепловой энергии (через технический вид деятельности 30 «Реализация теплоэнергии») относятся:

- затраты на топливо по счетам 3101010000, 3101020000, 3101030000, 3101040000, 3101050000, отнесенные на производство тепловой энергии;
- прочие первичные затраты ТЭЦ, отнесенные на производство тепловой энергии пропорционально расходу условного топлива, в соответствии с пунктом 3.8;
- затраты на персонал электроцеха, непосредственно обслуживающий ОВК Первомайской ТЭЦ, ЭС-1 Центральной ТЭЦ (в соответствии с пунктом 3.8);
- первичные условно-постоянные затраты следующих объектов генерации:
 - ОГ № 5 Котельная (СМ) (ЭС 1) Центральная ТЭЦ;
 - ОГ ОВК НМ Первомайская ТЭЦ-14;
 - ОГ «Бойлер»;
 - ОГ «Котельные филиала «Карельский» (в соответствии с пунктом 3.8);
- услуги вспомогательных производств, отнесенные на производство тепловой энергии в соответствии с пунктом 3.6;
- общепроизводственные расходы станций, отнесенные на производство тепловой энергии в соответствии с пунктом 3.9;
- общехозяйственные расходы станций, управлений филиалов и Управления ПАО «ТГК-1», отнесенные на производство тепловой энергии в соответствии с пунктом 3.10.

3.12.2 Затраты, сформированные на техническом виде деятельности 30 «Реализация теплоэнергии» на ТЭЦ, после отнесения части затрат на вид деятельности 25 «Резервирование тепловой мощности», распределяются по видам деятельности 51, 56-59, 96 пропорционально объему отпуска тепловой энергии с коллекторов станции по видам теплоносителя и по параметрам пара в Гкал. На виды деятельности 51, 56-59, 96 относятся общепроизводственные и общехозяйственные расходы в соответствии с пунктами 3.9-3.10.

3.12.3 Затраты на покупную тепловую энергию от ОАО «НПО ЦКТИ» (счет 3104040000) относятся на вид деятельности 51 «Реализация тепловой энергии в воде в комбинированном режиме» Центральной ТЭЦ (код субъекта РФ - 78).

3.12.4 Затраты по виду деятельности 52 «Реализация тепловой энергии в некомбинированном режиме» включают:

- затраты электробойлерных и котельных на покупку электрической энергии на технологические цели (для выработки теплоэнергии),
- затраты на покупку тепловой энергии для перепродажи;
- прочие условно-постоянные расходы на электробойлерных (электрокотельных),
- общепроизводственные и общехозяйственные расходы, отнесенные на данный вид деятельности в соответствии с пунктами 3.9-3.10.

3.12.5 Затраты по виду деятельности 53 «Реализация теплоносителя в горячей воде» включают:

- затраты на технологическую воду (счет 3105010000),
- затраты на химические реагенты и реактивы (для доведения подпиточной воды до необходимых параметров качества) (счет 3106020000).

3.12.6 Себестоимость по виду деятельности «Реализация теплоносителя в паре» формируется из затрат МВЗ «Теплоноситель в паре». Распределение затрат с МВЗ «Теплоноситель в паре» на виды деятельности 62-66 (производство теплоносителя в паре по параметрам пара) осуществляется пропорционально отпуску теплоносителя в паре каждого из параметров пара к общему объему пара, отпущенного потребителям. На данные виды деятельности общепроизводственные и общехозяйственные расходы относятся в соответствии с пунктами 3.9-3.10.

3.12.7 На вид деятельности 54 «Передача тепловой энергии и теплоносителя» относятся затраты по передаче тепловой энергии по собственным тепловым сетям (в том числе оплата труда со страховыми взносами, амортизация основных средств и прочие затраты, связанные с передачей тепловой энергии по собственным тепловым сетям), стоимость воды на компенсацию потерь сетевой воды в тепловых сетях и затраты на транзит тепловой энергии по счету 3505010000.

3.12.8 На вид деятельности 45 «Сбыт тепловой энергии и теплоносителя» относятся затраты, относимые на подразделения, реализующие функцию сбыта тепловой энергии, включая затраты по сбору оплаты. Затраты указанных подразделений по счетам: 3520000000, 3509020000, 3509030000, 3509040000, 3509050000, 3509090000, 3509100000, 3509600000, 3516010000, 3516020000, 3516030000, 3518000000, 3528030000, 3528010000, 3528020000, 3528100000 относятся в соответствии с пунктом 3.10. на вид деятельности 20 «Реализация мощности».

3.13. Принципы формирования затрат на тепловую энергию по субъектам Российской Федерации.

3.13.1. Принципы распределения затрат ТЭЦ, отпускающих тепловую энергию потребителям каждого из субъектов РФ в разрезе видов деятельности:

- Реализация тепловой энергии в воде в комбинированном режиме (51) – пропорционально объему отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ потребителям каждого из субъектов.
- Реализация теплоносителя в горячей воде (53) – пропорционально объему подпитки тепловой сети каждого из субъектов в соответствии с показаниями приборов учета.
- Реализация тепловой энергии в паре (виды деятельности 56-59, 96) - пропорционально отпуску тепловой энергии в паре с коллекторов ТЭЦ потребителям каждого из субъектов. Распределение затрат субъекта на реализацию тепловой энергии в паре по параметрам пара осуществляется пропорционально отпуску тепловой энергии в паре каждого из параметров пара к общему объему пара, отпущенного потребителям.
- Реализация теплоносителя в паре (виды деятельности 62-66) - пропорционально отпуску тепловой энергии в паре с коллекторов ТЭЦ потребителям каждого из субъектов. Распределение затрат субъекта на производство теплоносителя в паре по параметрам пара осуществляется пропорционально объему воды для приготовления пара на отпуск потребителю к общему объему химически очищенной воды, используемой для основного производства.

3.13.2. Затраты департамента по сбыту тепловой энергии Управления ПАО «ТГК-1» (МВЗ D100611700) распределяются по субъектам РФ пропорционально условно-постоянным расходам филиалов ПАО «ТГК-1», относимым на сбыт тепловой энергии.

3.13.3. Затраты дирекции по сбыту тепловой энергии Управления филиала «Невский», распределяются между субъектами РФ 78 и 47 пропорционально отпуску с коллекторов ТЭЦ по субъектам РФ филиала «Невский».

3.13.4. Затраты филиала «Невский» по виду деятельности 54 «Передача тепловой энергии и теплоносителя» адресно распределяются между субъектами РФ 78 и 47.

3.14. Особенности калькулирования затрат на услуги по подключению к системе теплоснабжения и присоединению к электрическим сетям

Для учета затрат на подключение к системе теплоснабжения и технологическое присоединение к электрическим сетям выделяются соответствующие МВЗ и заказы, на которых регистрируются прямые затраты.

Накопленные на заказах и МВЗ затраты по подключению к системе теплоснабжения в полном объеме включаются в себестоимость вида деятельности 110 «Реализация услуг по тех.присоединению к тепловым сетям» и распределяются по субъектам РФ пропорционально присоединенной тепловой нагрузке по каждому из субъектов.

Накопленные на заказах и МВЗ затраты по технологическому присоединению к электрическим сетям в полном объеме включаются в себестоимость вида деятельности 100 «Реализация услуг по тех.присоединению к электрическим сетям».

3.15. Особенности калькулирования затрат на услуги по резервированию тепловой мощности

На услуги по резервированию тепловой мощности относятся:

- затраты по договору на оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности (3528500000), зарегистрированного на МВЗ D100611700. Указанные затраты отражаются на МВЗ тех структурных подразделений, которые оказывают услуги по резервированию тепловой мощности;
- условно-постоянные расходы станций, отнесенные на данный вид деятельности в соответствии с пунктом 3.12.2.

3.16. Особенности калькулирования затрат на электрическую энергию, используемую для хозяйственных нужд и для нужд прочих видов деятельности

Затраты на электрическую энергию, используемую для хозяйственных нужд и на нужды прочих видов деятельности, рассчитываются ежемесячно, исходя из фактических затрат станции на производство электроэнергии (без учета общехозяйственных расходов управлений филиалов и управления ПАО «ТГК-1») за период, предшествующий отчетному, и фактически потребленной электрической энергии в отчетном периоде.

Рассчитанная сумма затрат переносится с заказов 3010 по счету 3102010100 «Покупная энергия на РСВ».

3.17. Особенности раздельного учета затрат по ответственному хранению материальных ценностей госрезерва.

Раздельный учет расходов по госконтрактам ответственного хранения материальных ценностей госрезерва осуществляется по видам затрат с использованием заказа вида 9001 «Хранение материалов (ГР)». Для каждого контракта создан отдельный заказ вида 9001DXXX0550.

На вид деятельности 550 «Хранение Материалов (ГР)» относятся следующие виды затрат:

- расходы на оплату труда персонала и страховые взносы;
- расходы на электроэнергию;
- материалы на ремонт оборудования;

- расходы на оплату труда и страховые взносы по ремонту оборудования;
- ГСМ;
- Амортизация.

Распределение затрат общего склада хранения между основными видами деятельности и деятельностью по ответственному хранению материальных ценностей госрезерва производится по удельному весу материальных ценностей, хранимых по госконтрактам и на собственное потребление, в проектной мощности склада хранения, и регистрируется в системе путем прямого отнесения затрат на заказ вида 9001 «Хранение материалов (ГР)»

Общехозяйственные расходы, выделенные на уровне станций и управлений филиалов, распределяются в соответствии с п.3.10

Общехозяйственные расходы, выделенные на уровне Управления ПАО «ТГК-1» на данный ВД не распределяется.

3.18. Учет затрат по оказанию услуг непромышленного характера.

Для учета и аккумулирования первичных затрат по видам услуг непромышленного характера, в системе SAP выделены соответствующие внутренние заказы и МВЗ (гостиницы, медицинские учреждения, общественное питание, аренда и т.п.). Накопленные на заказах и МВЗ затраты в полном объеме включаются в себестоимость соответствующего вида деятельности. Далее на данные виды деятельности распределяются общехозяйственные расходы в соответствии с пунктом 3.10. Доходы по данным заказам учитываются на счете 90.

3.19. Формирование налога на прибыль по видам деятельности

Для целей формирования отчетности в органы тарифного регулирования расходы на уплату налога на прибыль по видам деятельности в разрезе субъектов Российской Федерации определяются расчетным путем, исходя из принципов раздельного учета доходов и расходов по видам деятельности в разрезе субъектов РФ, определенных настоящим Приложением.

4. Раздельный учет прочих доходов и расходов

4.1. Доходы и расходы от деятельности, отличной от обычной, представляют группу прочих доходов и расходов в соответствии с требованиями ПБУ 9/99 и ПБУ 10/99.

Учет прочих расходов 91 счета осуществляется на МВЗ обслуживающих производств и на заказах. Отдельный заказ формируется для каждого филиала, для которого возникают расходы по счетам 91 счета.

4.2. Отчет по распределению прочих доходов и расходов структурных подразделений, управлений филиалов и Управления ПАО «ТГК-1» по видам деятельности и субъектам РФ ежемесячно после закрытия периода в бухгалтерском и налоговом учете формируется в виде технической оборотно-сальдовой ведомости в разрезе 91-х счетов рабочего плана счетов ИУСП ГК.

4.3. Распределение прочих доходов и расходов в разрезе 91-х счетов (за исключением прочих доходов и расходов, выделенных в пункте 4.4.) по видам деятельности и по субъектам РФ осуществляется в следующем порядке согласно справке №5 «Справочник распределения прочих доходов и расходов по видам деятельности»:

- прочие доходы и расходы станций - пропорционально суммам условно-постоянных затрат, накопленных по видам деятельности и субъектам РФ данной станции;

- прочие доходы и расходы управлений филиалов - пропорционально условно-постоянным затратам, накопленные по видам деятельности и субъектам РФ в рамках всех структурных подразделений филиала;

- прочие доходы и расходы управления ПАО «ТГК-1» - пропорционально условно-постоянным затратам, отнесенным на виды деятельности и субъекты РФ в рамках всех структурных подразделений Общества, включая управления филиалов.

Условно-постоянные затраты – это все затраты, отнесенные на вид деятельности и субъект РФ за исключением следующих элементов затрат: топливо (счет 3101*), покупная электроэнергия (счет 3102*), покупная мощность (счет 3103*), покупная тепловая энергия (счет 3104*), технологическая вода (счет 3105010000), услуги по передаче теплоэнергии (счет 3505010000).

Распределение проводится с использованием базы распределения того структурного подразделения, на котором зарегистрирована проводка по счетам учета прочих доходов и расходов.

4.4 По следующим отдельным видам прочих доходов и расходов распределение по видам деятельности и субъектам РФ проводится в специальном порядке:

Распределение следующих счетов:

- 9110090100 «Поступления по списанной дебиторской задолженности»,
- 9110130101 «Доходы от восстановления резерва по дебиторской задолженности»,
- 9120130101 «Резерв по сомнительной дебиторской задолженности»

на ВД 10, 15 и субъекты РФ осуществляется пропорционально условно-постоянным затратам по данным видам деятельности;

на ВД 20 и на субъекты РФ в той пропорции, в которой между ними распределены условно-постоянные затраты по данному виду деятельности;

на группу видов деятельности 25, 45, 51-59, 96, 61-66 и субъекты РФ пропорционально условно-постоянным затратам по перечисленным видам деятельности;

на прочие виды деятельности и субъекты РФ пропорционально условно-постоянным затратам, отнесенным на остальные виды деятельности.

Для следующих счетов прочих доходов и расходов распределение по видам деятельности и субъектам РФ проводится адресно на основании информации, отраженной в тексте позиции счета 91* бухгалтерского документа:

	Номер счета	Наименование счета
1.	9110170100	Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году (доходы)
2.	9110170200	Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году (уменьшающая расходы)
3.	9120170200	Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году (уменьшающие доходы)
4.	9120170100	Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году (расходы)
5.	9120161100	Судебные расходы и арбитражные сборы, издержки по исполнительному производству
6.	9120105100	Госпошлина
7.	9110160100	Доходы по штрафам, пени, неустойкам за нарушение условий договоров
8.	9120160100	Расходы по штрафам, пени, неустойкам за нарушение условия договоров
9.	9120042200	НДС от реализованной ДЗ

	Номер счета	Наименование счета
10.	9120091200	Списание дебиторской задолженности, в связи с истечением срока исковой давности
11.	9120091100	Списание долгов, нереальных к взысканию
12.	9110042100	Доходы от реализации дебиторской задолженности
13.	9120042000	Расходы от реализации дебиторской задолженности
14.	9120140100	Проценты к уплате по займам
15.	9120140200	Проценты к уплате по кредитам

Для счета 9110042200 «НДС от стоимости реализованной дебиторской задолженности» распределение по видам деятельности и субъектам РФ проводится пропорционально распределению счета 9110042100 «Доходы от реализации дебиторской задолженности» по видам деятельности и субъектам РФ.