О Т Ч Е Т Э М И Т Е Н Т А
(Е Ж Е К В А Р Т А Л Ь Н Ы Й О Т Ч Е Т)

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

Код эмитента: 03388-D

за 1 квартал 2021 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 мая 2021 г.	_____ В.Е. Ведерчик подпись
Главный бухгалтер Дата: 14 мая 2021 г.	_____ Р.В. Станишевская подпись М.П.

Контактное лицо: **Ващенко 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

Оглавление ... 2
Введение ... 6
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) ... 7
1.1. Сведения о банковских счетах эмитента ... 7
1.2. Сведения об аудиторе (аудиторской организации) эмитента ... 7
1.3. Сведения об оценщике (оценщиках) эмитента ... 11
1.4. Сведения о консультантах эмитента ... 12
1.5. Сведения о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет) ... 12
Раздел II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента ... 12
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента ... 12
2.2. Рыночная капитализация эмитента ... 13
2.3. Обязательства эмитента ... 13
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность ... 13
2.3.2. Кредитная история эмитента ... 16
2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения ... 17
2.3.4. Прочие обязательства эмитента ... 18
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) ценных бумаг ... 18
2.4.1. Отраслевые риски ... 18
2.4.2. Страновые и региональные риски ... 20
2.4.3. Финансовые риски ... 21
2.4.4. Правовые риски ... 23
2.4.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск) ... 25
2.4.6. Стратегический риск ... 25
2.4.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента ... 26
2.4.8. Банковские риски ... 27
Раздел III. Подробная информация об эмитенте ... 27
3.1. История создания и развитие эмитента ... 27
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента ... 27
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента ... 27
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента ... 28
3.1.4. Контактная информация ... 30
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика ... 30
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента ... 30
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 31
3.2.1. Основные виды экономической деятельности эмитента ... 31
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента ... 32
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента ... 34
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента ... 35
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ ... 37

3.2.6. Сведения о деятельности отдельных категорий эмитентов ... 38

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых ... 38

3.2.8. Дополнительные сведения об эмитентах, основной деятельностью которых является оказание услуг связи ... 38

3.3. Планы будущей деятельности эмитента ... 38

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях ... 39

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение ... 45

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 ... 52

Раздел IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 53

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 53

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств ... 54

4.3. Финансовые вложения эмитента ... 55

4.4. Нематериальные активы эмитента ... 55

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований ... 60

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента ... 61

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента ... 63

4.8. Конкуренты эмитента ... 68

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 ... 69

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента ... 69

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента ... 72

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента ... 72

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента ... 92

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента ... 94

5.3. Сведения о размере вознаграждения и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента ... 94

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, а также об организации системы управления рисками и внутреннего контроля ... 96

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 102

5.6. Сведения о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ... 103

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента ... 104

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента ... 104

Раздел VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... 104

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента ... 104

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 ... 104

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права ('золотой акции') ... 109

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном капитале эмитента ... 110

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 ... 110

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... 110

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности ... 111

Раздел VII. Бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация ... 112

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента ... 112

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента ... 112

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента ... 113

7.4. Сведения об учетной политике эмитента ... 113

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж ... 113

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного отчетного года ... 113

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... 113

Раздел VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах ... 113

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте ... 113

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента ... 114

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента ... 115

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента ... 115

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 ... 117

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом ... 118

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента ... 118

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента ... 121

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента ... 122

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены ... 122

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными ... 123

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением ... 125

8.4.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием ... 125

8.4.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с залоговым обеспечением денежными требованиями ... 125

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента ... 125

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам ... 126

8.7. Сведения об объявленных (начисленных) и (или) о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента ... 127

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента 127

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента..... 131

8.8. Иные сведения..... 134

8.9. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками 134

Приложение № 1 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Приложение № 2 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Приложение № 3 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами

Приложение № 4 к настоящему отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Учетная политика

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 аудиторе (аудиторской организации), оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также о лицах, подписавших отчет эмитента (ежеквартальный отчет)

1.1. Сведения о банковских счетах эмитента

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

1. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Сбербанк России»***

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

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

ИНН: ***7707083893***

БИК: ***044030653***

Номер счета: ***40702810255000000394***

Корр. счет: ***30101810500000000653***

Тип счета: ***расчетный***

2. Сведения о кредитной организации

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

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

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

ИНН: ***7744001497***

БИК: ***044030827***

Номер счета: ***40702810100000001225***

Корр. счет: ***30101810200000000827***

Тип счета: ***расчетный***

3. Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Акционерный банк «РОССИЯ»***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО «АБ «РОССИЯ»***

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

ИНН: ***7831000122***

БИК: ***044030861***

Номер счета: ***40702810309000000005***

Корр. счет: ***30101810800000000861***

Тип счета: ***расчетный***

1.2. Сведения об аудиторе (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 завершенный 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 завершенных 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
2016	2016
2017	2017
2018	2018
2019	2019
2020	2020

Периоды из числа последних пяти завершенных 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
	30.06.2020

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 запроса предложений 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):
- Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 9 марта 2021 г.;
- Заключение по факту обзорной проверки должно быть предоставлено до 3 августа 2020 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 и финансовой отчетности АО «Мурманская ТЭЦ», 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 запроса предложений, 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 запроса предложений трудовыми ресурсами определенного уровня квалификации.

Значимость критериев определяется в процентах. Для целей оценки заявок в ходе Запроса предложений 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 запроса предложений». 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 выгодности 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.

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

В соответствии с пп. 9 ст. 20.1. статьи 20 Устава эмитента к компетенции Совета директоров относится вопрос «рекомендации общему собранию акционеров общества по вопросам, связанным с утверждением кандидатуры аудитора общества».

В соответствии с пп. 9 п. 15.1. статьи 15 Устава эмитента к компетенции общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение Аудитора Общества».

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора Общества

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора (аудиторской организации) от эмитента, нет, а также отсутствуют существенные интересы, связывающие 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).

Аудиторы в части соблюдения статуса независимости аудитора руководствуется положениями статьи 8 Федерального закона № 307-ФЗ от 30 декабря 2008 г. «Об аудиторской деятельности», а также российским и международным кодексами профессиональной этики аудиторов.

Срок проведения последнего конкурса по отбору внешнего аудитора

Решением Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ТГК-1» инициировано проведение открытого запроса предложений на право вынесения кандидатуры победителя на рассмотрение и утверждение Общим собранием акционеров и последующее заключение договора с ПАО «ТГК-1» на оказание услуг по аудиту бухгалтерской отчетности за 2020 год.

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» были подведены итоги проведения открытого запроса предложений. Конкурсной комиссией принято решение рекомендовать в качестве аудитора ПАО «ТГК-1» АО «БДО Юникон».

Существенные условия договора с внешним аудитором Общества.

Предметом соглашения является 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.

Сроки 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 2021г.
- Аудит консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1», подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО):
  - Аудиторское заключение должно быть предоставлено до 9 марта 2021 г.;
  - Заключение по факту обзорной проверки должно быть предоставлено до 3 августа 2020 г.

- Оказание услуг по договору должно быть завершено до 30 апреля 2021 г.

Стоимость услуг: В соответствии с пп. 10 п. 20.1. статьи 20 Устава Эмитента определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров.

Советом директоров ПАО «ТГК-1» 22.05.2020 года принято решение принять к сведению итоги проведения открытого конкурентного отбора в электронной форме на право вынесения кандидатуры победителя на рассмотрение и утверждение Общим собранием акционеров и последующее заключение договора с ПАО «ТГК-1» на оказание услуг по аудиту отчетности по РСБУ и МСФО за 2020 год, и обзорной аудиторской проверки финансовой отчетности, составленной в соответствии с МСФО за период с 01.01.2020 по 30.06.2020. Рекомендовать Общему собранию акционеров Общества утвердить АО «БДО Юникон» в качестве Аудитора Общества. В случае утверждения Общим собранием акционеров в качестве аудитора Общества АО «БДО Юникон» определить, что стоимость услуг составляет 5 400 000 (Пять миллионов четыреста тысяч) рублей, в т.ч. НДС 20% - 900 000 (Девятьсот тысяч) рублей.

По итогам годового общего собрания акционеров ПАО «ТГК-1» 22.06.2020 года принято решение утвердить АО «БДО Юникон» в качестве аудитора, осуществляющего аудит бухгалтерской и консолидированной отчетности ПАО «ТГК-1» за 2020 год.

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Аудиторы в части соблюдения статуса независимости аудитора руководствуется положениями статьи 8 Федерального закона № 307-ФЗ от 30 декабря 2008 г. «Об аудиторской деятельности», а также российским и международным кодексами профессиональной этики аудиторов.

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.
На 2021 год кандидатура аудитора не утверждена по состоянию на 31.03.2021 г.

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий

Работ аудитора, в рамках специальных аудиторских заданий, не проводилось

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора (аудиторской организации), указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору (аудиторской организации) по итогам последнего завершенного 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 аудитору:
- Сумма вознаграждения за услуги по аудиту бухгалтерской отчетности ПАО «ТГК-1» и консолидированной финансовой отчетности ПАО "ТГК-1" и его дочерних компаний по итогам 2020 года (в том числе НДС) - 5 400 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	2020, 3 мес.	2021, 3 мес.
Производительность труда	4 055 657	4 747 797
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.17	0.19
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.07	0.05
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	1.41	1.88
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Наименование показателя	2019	2020
Производительность труда	14 033 203	12 760 910
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.27	0.3
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.08	0.12
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.99	0.99

Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:
**** В связи с изменением с 01.01.2020 ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» результаты приведены в сопоставимом выражении.***

Показатель производительности труда является качественным показателем и отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия. По итогам 2020 года значение показателя производительности труда составило 12 760 910 руб./чел. Значение данного показателя в 1 кв. 2021г. составляет 4 747 797 руб./чел.
Величина отношения размера задолженности к собственному капиталу в 2020г. составляет 0,30 и в 1 кв. 2021г. – 0,19. Незначительное увеличение данного показателя в 1 кв. 2021г., относительно аналогичного периода 2020 г., обусловлено увеличением размера краткосрочных обязательств.
Показатель отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала на 31.12.2020г. составил 0,12, на 31.03.2021г. – 0,05. Снижение значения данного показателя на 1 кв.2021, относительно аналогичного периода 2020 г., связано со снижением уровня долгосрочных обязательств Общества.
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» по итогам 2020 года составил 0,99, по итогам 1 кв. 2021г. – 1,88.
Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. Уровень просроченной задолженности на 31.12.2020г. и на 31.03.2021г. 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 31.12.2020 г.	На 31.03.2021 г.
Рыночная капитализация	42 852 567, 87	44 502 226

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 31.12.2020 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	9 500 000
в том числе:	
кредиты	7 500 000
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	2 000 000
Краткосрочные заемные средства	3 400 650.04
в том числе:	
кредиты	1 363 170.04
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	2 037 480
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	13 928 049
из нее просроченная	
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	1 922 175
из нее просроченная	
перед поставщиками и подрядчиками	11 056 291
из нее просроченная	
перед персоналом организации	241 607
из нее просроченная	
прочая	707 976
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: ***1 628 257***
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%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

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 задолженности: ***1 593 855***
тыс. руб.
Размер и условия просроченной задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
-
Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

На 31.03.2021 г.
Структура заемных средств
Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	1 600 000
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	4 052 482.17
в том числе:	
кредиты	10 922.17
займы, за исключением облигационных	0
облигационные займы	4 041 560
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	10 934 160
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	2 644 769
из нее просроченная	

перед поставщиками и подрядчиками	7 429 832
из нее просроченная	
перед персоналом организации	227 295
из нее просроченная	
прочая	632 264
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: ***1 147 974***

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%***

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

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 задолженности: ***2 253 045***

тыс. руб.

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

-

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Нет***

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	8,22
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	8,00
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

2.3.3. Обязательства эмитента из предоставленного им обеспечения

Указанные обязательства отсутствуют

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

Политика эмитента в области управления рисками: ***Политика Эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля***

На основании пункта 1 статьи 87.1 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Эмитентом организована система управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК).

СУРиВК ПАО «ТГК-1» основывается на рекомендациях международных профессиональных организаций, на международных и российских стандартах, методических документах Группы Газпром в области управления рисками и внутреннего контроля (далее – УРиВК), а также рекомендациях Банка России по организации управления рисками, внутреннего контроля, внутреннего аудита, работы Комитета Совета директоров по аудиту в публичных акционерных обществах, и принципах Кодекса корпоративного управления.

СУРиВК является неотъемлемой частью корпоративного управления, охватывающей все уровни управления Обществом.

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 11.11.2020 (Протокол № 5 от 12.11.2020) утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля (далее – Политика УРиВК), которая определяет единые основные принципы и подходы к организации СУРиВК, устанавливает компоненты СУРиВК, её цели и задачи, а также определяет основные функции и распределение полномочий участников СУРиВК.

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.

Политика УРиВК 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.

Эмитентом на постоянной основе проводится работа, направленная на развитие и совершенствование нормативно-методической базы в области СУРиВК, развитие навыков и знаний работников в области управления рисками, совершенствование организационной структуры СУРиВК, реализацию этапов процесса управления рисками с целью обеспечения эффективности функционирования СУРиВК, что, в свою очередь, благоприятно отразится на деятельности Эмитента и инвестиционной привлекательности его ценных бумаг.

Политика УРиВК опубликована на корпоративном сайте по адресу в сети Интернет: http://tgc1.ru/about/governance/bylaws/

Эмитент осуществляет деятельность в электро/теплоэнергетической отрасли в основном на внутреннем рынке и в минимальном объеме осуществляет экспорт электроэнергии в страны Скандинавии (по итогам 2020 года 98,8% на внутреннем рынке и 1,2% на внешнем рынке (на рынке Nord Pool использованием агентских услуг) от общего объема выработки электроэнергии), в связи с чем информация здесь и далее в пункте 2.4 Ежеквартального отчета приводится только в части внутреннего рынка.

2.4.1. Отраслевые риски

Эмитент осуществляет деятельность в электро/теплоэнергетической отрасли в основном на внутреннем рынке и минимальном объеме осуществляет экспорт электроэнергии в страны Скандинавии (по итогам 2020 года 98,8% на внутреннем рынке и 1,2% на внешнем рынке (на рынке Nord Pool использованием агентских услуг) от общего объема выработки электроэнергии), в связи с чем информация об отраслевых рисках приводится только в части внутреннего рынка.

Эмитент - энергетическое предприятие, основным видом деятельности которого является производство и продажа электроэнергии, вырабатываемой на генераторах станций, производство и продажа тепла конечным потребителям. 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).

Наиболее значимыми, по мнению Эмитента, отраслевыми рисками являются риски, связанные с функционированием рынка тепловой энергии/электрической энергии и мощности Российской Федерации 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;
− Риск снижения маржинальной прибыли от реализации электроэнергии (конкурентный сектор);
− Производственно-технические риски;
− Риски производственной деятельности, в том числе связанные с производственной безопасностью, охраной труда и охраной окружающей среды.

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 - изменения законодательства в сфере электро- и тепло- снабжения и других смежных отраслей энергетики существенным образом оказывают влияние на деятельность Общества поскольку:

− Общество как хозяйствующий субъект на территории РФ должно осуществлять свою деятельность в рамках действующего правового поля и соответствовать федеральным, региональных и муниципальным требованиям;
− отрасли деятельности признаются социально-значимыми и поэтому находятся под контролем и регулированием государства, тем самым оказывается воздействие государства в рамках действующего законодательства на деятельность хозяйствующих субъектов.

Таким образом возрастает роль мониторинга и адекватного своевременного реагирования на изменения законодательства для соблюдения интересов Общества или не ущемления текущего положения.

Меры реагирования Эмитента на риск: проведение модельных расчетов, подготовка позиции Общества по проектам НПА и размещение позиции на специализированных интернет ресурсах, участие в совещательных мероприятиях по обсуждению проектов НПА, проводимых Федеральными органами исполнительной власти (ФОИВ), региональными органами исполнительной власти (РОИВ), Государственной Думой, отраслевыми сообществами.

Риск снижения маржинальной прибыли от реализации электроэнергии (конкурентный сектор) - резкое длительное снижение цен и объемов реализации электроэнергии на рынке.

Меры реагирования Эмитента на риск: выбор стратегии подачи ценовых заявок по ТЭЦ на основании оптимизации режимов работы оборудования (Система оптимизации режимов "СОР ОРЭМ"), мониторинг режимов работы оборудования станций в реальном времени программным продуктом "Энергобаланс".

Производственно-технические риски - риски, связанные с внеплановым изменением режима работы генерирующего оборудования, отказами технологического оборудования и вызванными этим перебоями в поставках электрической и тепловой энергии:

− Риск аварий на оборудовании;
− Риск превышения длительности/стоимости плановых ремонтов;
− Риск проведения внеплановых ремонтов оборудования.

Меры реагирования Эмитента на риск: своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению, инструктаж, 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 специалистов подрядных организаций при допуске к проведению ремонтных работ на оборудовании.

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.

Меры реагирования Эмитента на риск: проведение мероприятий с учетом природно-климатический особенностей, проведение обучения по охране труда, оценки условий труда и производственный контроль, медицинские осмотры персонала осмотры, инструктажи, обучение и повышение квалификации персонала, осуществление контроля 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.

На внутреннем рынке основной составляющей расходов Общества являются расходы на приобретение природного газа (основное топливо для большинства ТЭЦ Эмитента).

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

По мнению Эмитента, риском, который может повлиять на деятельность 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.

Меры реагирования Эмитента на риск: 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.

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.

Меры реагирования Эмитента на риск: повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива, проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на поставку электроэнергии и мощности, проведение взвешенной финансовой политики, усиление работы с органами государственной законодательной и исполнительной власти.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски

Эмитент ведет свою деятельность на территории Российской Федерации: Эмитент зарегистрирован в качестве крупнейшего налогоплательщика в Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 6 (г. Москва). Кризисные явления в экономике Российской Федерации, снижение темпов роста экономики, могут приводить к снижению потребления электроэнергии и мощности/спроса на тепловую энергию, платежеспособности потребителей, что может оказывать негативное влияние на Эмитента, в том числе приводить к волатильности котировок ценных бумаг. Снижение производства в некоторых отраслях промышленности, может оказывать влияние на конъюнктуру цен на электроэнергию и мощность в свободном сегменте ОРЭМ.

В настоящее время внутренняя политическая ситуация в России является стабильной, что характеризуется устойчивостью федеральной и региональной ветвей власти.

Вместе с тем особого внимания заслуживает распространение новой коронавирусной инфекции. В условиях ухудшения ситуации в связи с распространением новой коронавирусной инфекции

Правительством Российской Федерации в первом полугодии 2020 года был принят ряд мер, направленных на обеспечение устойчивого развития экономики и поддержку наиболее пострадавших отраслей экономики, что может оказать негативное влияние на деятельность Эмитента в последующие отчетные периоды.

Региональные риски:

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службой № 15 по Санкт-Петербургу.

Эмитент проводит регулярные проверки антитеррористической защищённости персонала и производства, организует защиту от последствий аварий, катастроф и стихийных бедствий, противопожарные тренировки персонала.

Особое внимание Эмитент уделяет риску необеспечения потребности в оперативном персонале в связи с распространением новой коронавирусной инфекции.

Страновые и региональные риски не могут быть подконтрольны Эмитенту из-за источников возникновения, однако Эмитент учитывает данные группы рисков в своей деятельности и принимает все возможные меры по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Эмитента и предупреждения распространения коронавирусной инфекции среди сотрудников:

- организация вакцинации работников Эмитента против COVID-19;
- обеспечение работников СИЗ;
- установление в помещениях рециркуляторов воздуха;
- перевод части работников на дистанционную работу и пр.

Эмитент осуществляет хозяйственную деятельность на территории 4 субъектов России (Санкт-Петербург, Ленинградская и Мурманская области, Республика Карелия), которые характеризуются отсутствием повышенной опасности стихийных бедствий, имеет устойчивый климат и в основном не подвержен природным катаклизмам. Однако последствия возможных аварий и катастроф на энергетическом оборудовании может оказать влияние на Эмитента, привести к наступлению обстоятельств непреодолимой силы и невыполнению Эмитентом принятых на себя обязательств.

Вероятность реализации риска стихийных бедствий, возможного прекращения транспортного сообщения и других факторов в стране и регионе оценивается Эмитентом как минимальная.

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 № 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 может быть подвержен процентному риску вследствие пересмотра ставок кредитования по заемным средствам в момент их рефинансирования, а также в тех случаях, когда стоимость обслуживания финансовых обязательств Эмитента (в том числе открытых кредитных линий) привязана к изменению индикативных процентных ставок (LIBOR, EURIBOR, MOSPRIME, ставки ЦБ или проч.).

Эмитент проводит оценку и мониторинг процентного риска на регулярной основе и осуществляет следующие действия, направленные на снижение воздействия рыночных процентных ставок на деятельность:

- привлечение преимущественно внутригруппового заемного финансирования;

- привлечение внешнего финансирования преимущественно без возможности изменения процентных ставок в одностороннем порядке.

По оценке Эмитента, процентный риск в настоящий момент не может существенным образом повлиять на способность Эмитента исполнять свои обязательств.

Риск изменения валютного курса (валютный риск)

Ключевым источником валютного риска в своей деятельности Эмитент считает волатильность курса рубля.

Эмитент подвержен риску негативного изменения валютного курса вследствие изменения курса валют, которое может произойти в период между заключением контракта и фактическим производством расчетов по нему.

Эмитент не имеет вложений в иностранные компании, стоимость чистых активов которых подвержена риску изменения курсов валют, основная доля поступлений и расходов выражена в национальной валюте. Объем договоров Эмитента, привязанных к курсу иностранной валюты, является несущественным в общем объеме обязательств Общества.

Риски, связанные с колебаниями валютных курсов, могут оказать влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента в связи с чем Эмитент уделяет особое внимание управлению валютным риском.

В случае негативного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность Эмитента планируется проведение анализа рисков и принятие соответствующих решений в каждом конкретном случае.

Хеджирование в целях снижения неблагоприятных последствий изменения валютного курса, Эмитент не осуществляет, в связи с отсутствием заемных средств в иностранной валюте.

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.

Эмитент оценивает риск неплатежей по договорам оптового рынка электроэнергии и мощности и договорам оказания услуг за поставленную теплоэнергию как существенный. Основным фактором кредитного риска Эмитент считает ухудшение платежеспособности на ОРЭМ и розничном рынке электро- и теплоэнергии в связи с принимаемыми ограничительными мерами для сдерживания распространения коронавирусной инфекции.

В рамках управления кредитным риском Эмитентом проводится работа с органами власти о поддержке системообразующих предприятий, также на постоянной основе осуществляет мониторинг уровня просроченной дебиторской задолженности и реализует мероприятия, направленные на снижение уровня просроченной дебиторской задолженности, проводит анализ контрагентов на предмет платежеспособности и финансовой устойчивости, так же в целях повышения эффективности использования оборотных средств за счет своевременного принятия мер по погашению просроченной дебиторской задолженности постоянно действует Комиссия по контролю дебиторской и кредиторской задолженностью. Кроме этого, при осуществлении закупочной деятельности Эмитент применяет механизмы, способствующие снижению кредитных рисков (использование банковских гарантий).

Для ограничения кредитного риска, возникающего при взаимодействии с банками-контрагентами размещение денежных средств, осуществляется в банках, соответствующих критериям надежности, определенным в Группе Газпром энергохолдинг.

Риск ликвидности

Несбалансированность финансовых активов и финансовых обязательств и/или возникновение непредвиденной необходимости немедленного и единовременного исполнения Эмитентом своих финансовых обязательств являются основными факторами риска ликвидности. Эмитент осуществляет управление риском ликвидности путем поддержания уровня ликвидности на заранее установленном уровне, осуществления сбалансированного планирования поступления и расходования денежных средств.

Эмитент оценивает риск ликвидности как несущественный.

Риск инфляции

Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые денежные доходы обесцениваются с точки зрения реальной покупательной способности денег быстрее, чем растут номинально. Рост инфляции влияет на финансовые результаты деятельности Эмитента. Он может привести к увеличению затрат Эмитента (за счет роста цен на энергоресурсы, и товарно-материальные ценности), и как следствие, падению прибылей и рентабельности его деятельности.

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента в основном проявляется в следующих рисках:

- риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;

- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.

Для уменьшения влияния риска на деятельность Эмитента проводится работа по утверждению экономически обоснованных тарифов в пределах государственных ограничений, реализуются мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Существующий в настоящее время уровень инфляции не оказывает существенного влияния на финансовое положение Эмитента. В соответствии с прогнозными значениями инфляции, она не должна оказать существенного влияния на платежеспособность Эмитента, в частности, на выплаты по ценным бумагам. Эмитент ведет мониторинг индекса потребительских цен и проводит мероприятия по оптимизации издержек.

Показатели финансовой отчетности Эмитента, которые наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков:

Риск	Вероятность возникновения	Показатели	Характер изменений в отчетности
Процентный риск	Низкая	Чистая прибыль Величина активов и собственного капитала	Увеличение или уменьшение собственного капитала и прибыли
Валютный риск	Низкая	Чистая прибыль Собственный капитал	Уменьшение чистой прибыли, собственного капитала
Кредитный риск	Низкая	Чистая прибыль Денежный поток	Уменьшение чистой прибыли и денежного потока
Риск ликвидности	Очень низкая	Собственный капитал Чистая прибыль	Уменьшение чистой прибыли и стоимости активов
Риск инфляции	Низкая	Чистая прибыль Собственный капитал Себестоимость	Уменьшение чистой прибыли и собственного капитала

2.4.4. Правовые риски

Эмитент осуществляет деятельность в электро/теплоэнергетической отрасли в основном на внутреннем рынке и минимальном объеме осуществляет экспорт электроэнергии в страны Скандинавии (по итогам 2020 года 98,8% на внутреннем рынке и 1,2% на внешнем рынке (на рынке Nord Pool с использованием агентских услуг) от общего объема выработки электроэнергии), в связи с чем информация о правовых рисках приводится только в части внутреннего рынка. В целом, риски, связанные с деятельностью Эмитента, характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.

Подверженность Эмитента правовым рискам обусловлена возможным изменением законодательства в период действия договора или составлением документации без учета действующего законодательства. В целях минимизации правовых рисков Эмитент осуществляет регулярный мониторинг и своевременное реагирование на изменения действующего законодательства, разрабатывает типовые формы документов, проводит юридическую проверку документации Общества и отслеживает изменения судебной и административной практики, связанной с деятельностью Эмитента.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

В настоящее время регулирование валютных отношений осуществляется на основании Федерального закона от 10.12.2003 № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» (с изменениями и дополнениями).

Эмитент осуществляет регулярный мониторинг изменений валютного законодательства и в случае изменения валютного законодательства Эмитент предпримет все действия, направленные на соблюдение новых норм.

Эмитент осуществляет операции на внешнем рынке (экспорт электроэнергии) в минимальном объеме 1,2% от общего объема выработки электроэнергии (на рынке Nord Pool с использованием

агентских услуг). Эмитент не ведет самостоятельную деятельность в странах Скандинавии, не открывает счета в иностранных банках что позволяет минимизировать свою зависимость от валютного законодательства указанных стран.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Эмитент считает, что в полной мере соблюдает налоговое законодательство в своей деятельности.

Тем не менее существует потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими контролирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Налоговое законодательство Российской Федерации подвержено достаточно частым изменениям, в ряде случаев содержит неясности и неопределенности. В связи с этим возникают налоговые риски, связанные с:

- внесением изменений в законодательство о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок;
- введением новых видов налогов;
- расширением перечня объектов налогообложения;
- отменой имеющихся налоговых льгот;
- изменением судебной практики в негативную для налогоплательщиков сторону;
- претензиями/санкциями налоговых органов по результатам налоговых проверок.

Для снижения налоговых рисков Эмитент осуществляет регулярный мониторинг изменений налогового законодательства, судебной и административной практики с целью соответствия применяемого порядка исчисления налогов законодательству, оценивает планируемые к совершению сделки с точки зрения снижения налоговых рисков, проводит мероприятия по повышению квалификации сотрудников, занимающихся исчислением и уплатой налогов, в случае доначисления налогов и сборов по результатам налоговой проверки Эмитент осуществляет отстаивание интересов в судебном порядке.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

В настоящее время регулирование внешнеэкономических отношений осуществляется на основании Таможенного кодекса Евразийского экономического союза (приложение № 1 к Договору о Таможенном кодексе Евразийского экономического союза).

Деятельность Эмитента не подвержена рискам, связанным с изменением правил таможенного контроля и пошлин, так как Эмитент в минимальном объеме осуществляет экспорт электроэнергии в страны Скандинавии (по итогам 2020 года 1,2% на внешнем рынке (на рынке Nord Pool с использованием агентских услуг) от общего объема выработки электроэнергии).

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

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Эмитента может привести к возникновению рисков изменения порядка лицензирования и увеличения бремени лицензионных платежей, а также к риску усиления мер ответственности Эмитента за ненадлежащее выполнение условий лицензирования.

При изменении норм, регулирующих лицензирование, Эмитент будет руководствоваться нормами нового законодательства, включая переоформление/получение новых лицензий. Несвоевременное получение лицензии Эмитентом может повлечь негативные последствия в виде применения в отношении Эмитента штрафных санкций и выдачи государственными органами различных предписаний.

Однако в целом, риск, связанный с изменением требований по лицензированию, следует считать незначительным, кроме случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Эмитент не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент

В связи с тем, что Эмитент в минимальном объеме осуществляет экспорт электроэнергии в страны Скандинавии (по итогам 2020 года 1,2% на внешнем рынке (на рынке Nord Pool с использованием

агентских услуг) от общего объема выработки электроэнергии), анализ влияния правовых рисков, связанных с деятельностью Эмитента на внешних рынках, не приводится.

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность и на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент.

Вместе с тем Эмитент уделяет значительное внимание рискам, связанным с изменением судебной практики с целью оперативного учета данных изменений в своей деятельности. Судебная практика анализируется как на уровне Верховного Суда Российской Федерации, так и на уровне арбитражных судов округов, анализируются правовые позиции Конституционного Суда Российской Федерации по отдельным вопросам правоприменения. В пункте 7.7 Ежеквартального отчета эмитента указаны сведения об участии Эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Эмитента. В случае внесения изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

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.

К репутационному риску также можно отнести снижение качества теплоснабжения потребителей, вызванного нарушением в работе теплогенерирующего оборудования. Для минимизации указанного риска одним из приоритетных направлений деятельности Общества является поддержание надежности и резервирование оборудования, обеспечивающего теплоснабжение потребителей. Риск оценивается Эмитентом как минимальный.

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

На 2021 год запланированы инвестиционные проекты, направленные на замену изношенного оборудования, исполнение обязательных требований по экологической, промышленной и пожарной безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, а также подключение тепловой нагрузки новых потребителей. Также, Эмитент планирует реализацию приоритетных проектов Общества, проектов по техническому перевооружению и реконструкции объектов генерации, связанных с обеспечением надежности работы энергообъектов и повышению антитеррористической (физической и информационной) безопасности.

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

Приказом ПАО «ТГК-1» № 183-б от 30.09.2020 создан Операционный комитет, являющийся консультативно-совещательным органом Общества, в компетенцию которого входит решение вопросов, связанных с разработкой предложений по стратегии деятельности Общества, реализацией финансово-хозяйственной политики, выработке решений по ключевым вопросам его текущей хозяйственной деятельности и координации работы структурных подразделений, повышению эффективности функционирования систем управления рисками и внутреннего контроля.

Кроме того, в ПАО «ТГК-1» функционирует 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

Риски, 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».

Риски, связанные с 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).

По окончании срока действия лицензий либо в связи с изменением требований по лицензированию Эмитент предпримет все возможные меры по переоформлению лицензий, по продлению срока их действия, или по получению новых лицензий, а также проведет необходимые мероприятия по приведению деятельности в соответствие с новыми требованиями лицензирования. Эмитент оценивает данный риск как маловероятный.

Риски, связанные с 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.

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.

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

Эмитент не подвержен риску потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитента в связи с тем, что ПАО «ТГК-1» оценивает спрос на электрическую и тепловую энергию как устойчивый. Реализация электрической энергии осуществляется через ОРЭМ, таким образом Эмитент чувствителен не к ротации отдельных потребителей электрической энергии, а к общей конъюнктуре рынка. Спрос на тепловую энергию, производимую Эмитентом, является устойчивым в связи с тем, что необходимость централизованного теплоснабжения определена техническими характеристиками многоэтажных жилых домов. Эмитент является поставщиком 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 Эмитент оценивается как маловероятный.

Вероятность рисков, связанных с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитентом оценивается как минимальная.

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

Эмитент создан на неопределенный срок

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

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

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

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

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

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

Общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» 27.09.2019 (протокол от 28.09.2019 № 3) принято решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации ООО «Газпром энергохолдинг». 30.09.2019 между ПАО «ТГК-1» и ООО «Газпром энергохолдинг» заключен договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа.

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

В соответствии с Уставом эмитента (п. 6.2. статьи 6) основными видами деятельности Общества являются:
- 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;
- деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя;
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- осуществление полномочий единоличных исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;
- доверительное управление имуществом;
- осуществление мероприятий и оказание услуг по защите информации и сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;
- оказание консалтинговых услуг;

- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;
- осуществление агентской деятельности;
- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;
- внешнеэкономическая деятельность;
- транспортно-экспедиционные услуги;
- осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;
- осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;
- образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;
- обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
- организация и проведение мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- обеспечение экономической и информационной безопасности Общества, охраны его объектов;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Ростехнадзора;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации газовых сетей;
- деятельность по ремонту средств измерений;
- технический надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым и электрическим сетям общества;
- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- геодезическая деятельность;
- деятельность в области связи;
- перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;
- перевозка грузов железнодорожным транспортом;
- перевозка опасных грузов;
- погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте;
- медицинская деятельность;
- заготовка, переработка и реализация лома цветных металлов;
- заготовка, переработка и реализация лома черных металлов;
- эксплуатация аппаратов, в которых содержатся радиоактивные вещества, а также источники ионизирующего излучения;
- производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;
- производство маркшейдерских работ;
- деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;
- водопользование, связанное с использованием водных объектов для забора воды и (или) для целей гидроэнергетики, а также водопользование, связанное с использованием поверхностных водных объектов без изъятия воды;

- оказание жилищно-коммунальных услуг;
- обучение работодателей и работников вопросам охраны труда;
- иные виды деятельности.

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

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

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

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

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

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

Адрес эмитента, указанный в едином государственном реестре юридических лиц

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

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

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

Телефон: ***+7 (812) 688-36-06***

Факс: ***+7 (812) 688-34-77***

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

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: ***www.tgc1.ru; http://e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7263***

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

Филиалы и представительства эмитента:

Наименование: ***Филиал «Невский»***

Место нахождения: ***199026, Санкт-Петербург, Кожевенная линия, д. 33***

Дата открытия: ***25.03.2005***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Яскевич Владимир Николаевич***
Срок действия доверенности: ***22.10.2022***

Наименование: ***Филиал «Кольский»***
Место нахождения: ***184355, Мурманская область, Кольский район, п.г.т. Мурмаши, ул. Советская, д. 2***
Дата открытия: ***25.03.2005***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Назаров Станислав Валентинович***
Срок действия доверенности: ***20.10.2022***

Наименование: ***Филиал «Карельский»***
Место нахождения: ***185035, Республика Карелия, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 43***
Дата открытия: ***25.03.2005***

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: ***Картошкин Роман Юрьевич***
Срок действия доверенности: ***20.10.2022***

Наименование: ***Представительство ПАО «ТГК-1» в г. Москва***
Место нахождения: ***119526, г. Москва, проспект Вернадского, д.101, корпус 3***
Дата открытия: ***25.03.2005***

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	2020
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	53 808 102	48 219 749
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	59.2	57.3

Наименование показателя	2020, 3 мес.	2021, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	13 648 900	16 218 051
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	51.2	51.5

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

Увеличение спроса на электроэнергию в Северо-Западном регионе, увеличение индекса цен РСВ и рост выручки от экспортных поставок электроэнергии, в связи с благоприятной рыночной конъюнктурой на скандинавском рынке Nord Pool.

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

Наименование показателя	2019	2020
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	36 316 345	35 342 267
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	40	42

Наименование показателя	2020, 3 мес.	2021, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	12 771 844	15 176 170
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	48	48.2

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

Увеличение спроса на теплоэнергию в Северо-Западном регионе, вследствие более холодных температур наружного воздуха в 1 квартале 2021 года.

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	2020
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	1.5	1.8
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	20.8	22
Топливо, %	40.8	39.3
Энергия, %	9.3	8.1
Затраты на оплату труда, %	6.7	7.8
Проценты по кредитам, % %	0	0
Арендная плата, % %	3.4	3.1
Отчисления на социальные нужды, %	1.9	2.3
Амортизация основных средств, %	9.8	9.9
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.2	1.4
Прочие затраты, %	4.6	4.5
амортизация по нематериальным активам, %	0.03	0.04
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0.01	0.01
представительские расходы, %	0	0
иное (пояснить), %	4.5	4.4
расходы на воду, %	3.8	3.9
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	115	113.4

Наименование показателя	2020, 3 мес.	2021, 3 мес.
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0.8	0.6
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	18.1	16.5
Топливо, %	47.2	49.8
Энергия, %	8	10.6
Затраты на оплату труда, %	6.8	5.7
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	3.1	2.6
Отчисления на социальные нужды, %	2.1	1.7
Амортизация основных средств, %	8.3	7.3
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.2	1.1
Прочие затраты:	4.5	4.1
Амортизация по нематериальным активам	0.04	0.03
Вознаграждения за рационализаторские предложения	0	0
Обязательные страховые платежи	0.01	0.01

Представительские расходы	0	0
иное, %	4.5	4.1
расходы на воду	3.5	3
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	122.6	123.7

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

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

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская (финансовая) отчетность 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 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, %: ***74.52***

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 12 мес. 2020 года по сравнению с 12 мес. 2019 года средняя расчетная цена на уголь уменьшилась на 13,0%. Снижение цены на уголь обусловлено снижением рыночной цены угля у производителей и уменьшением стоимости транспортировки угля.

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

За 12 мес. 2020 года доля импортных поставок составила 0,16%.

За 3 мес. 2021 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, %: ***85.29***

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 3 мес. 2021 года по сравнению с 3 мес. 2020 года средняя расчетная цена на уголь уменьшилась на 21,0%. Снижение цены на уголь обусловлено снижением рыночной цены угля у производителей и уменьшением стоимости транспортировки угля.

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

За 3 мес. 2021 года доля импортных поставок составила 0,02%.

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 январь-март 2021 года составил 9 169,3 млн кВт·ч, показав увеличение на 11 % по сравнению с аналогичным показателем 2020 года.

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

	1 квартал 2020	1 квартал 2021	Изменение
Филиал «Невский»	5 451,2	6 192,9	+13,6%
Филиал «Карельский»	1 097,1	1 095,5	-0,1%
Филиал «Кольский»	1 706,6	1 873,3	+9,8%
Итого ПАО «ТГК-1»	8 254,9	9 161,7	+11,0%
АО «Мурманская ТЭЦ»	7,3	7,6	+3,5%
Итого ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	8 262,2	9 169,3	+11,0%

Сопоставимая выработка электроэнергии гидроэлектростанциями ПАО «ТГК-1» увеличилась на 1,6 %. Производство электроэнергии гидроэлектростанциями увеличилось на 16,9 %, в связи с увеличением спроса на электроэнергию в Северо-Западном регионе.

Выручка от реализации электроэнергии

	1 квартал 2020		1 квартал 2021	
	Реализация (млн. кВт·ч)	Выручка (млн. руб)	Реализация (млн. кВт·ч)	Выручка (млн. руб)
РД	1 857,7	1 041,4	1 821,3	1 001,2
РСВ	6 611,2	7 000,3	7 508,9	9 334,6
БР	211,7	175,8	275,8	257,2
СДД	0,0	0,0	133,3	142,6
Экспорт	95,6	115,8	277,5	1 019,1
Розница	50,8	47,1	90,7	155,6
ИТОГО	8 826,9	8 380,4	10 107,6	11 910,4

Выручка от реализации мощности

	1 квартал 2020		1 квартал 2021	
	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн. руб)	Реализация (МВт, среднемесячные значения)	Выручка (млн. руб)
РД	1 512,6	551,2	1 861,3	696,5
ДПМ	1 228,8	3 631,6	661,5	2 029,4
Вынужденные	630,8	217,8	0,0	0,0
КОМ	1 192,7	498,8	1 540,9	771,4
СДМ	883,1	369,1	1 623,7	810,4
ИТОГО	5 448,1	5 268,5	5 687,3	4 307,7

Структура реализации

	факт 1 кв. 2021 (тыс.руб)	%	факт 1 кв. 2020 (тыс.руб)	%	отклонение (2021/2020)	Отклонение % (2021/2020)
РДД	1 001 185	6,17	1 041 408	7,63	-40 224	-3,9%
РСВ	9 477 256	58,44	7 000 325	51,29	2 476 931	35,4%
БР	257 228	1,59	175 794	1,29	81 434	46,3%
Мощность	4 307 673	26,56	5 268 484	38,60	-960 811	-18,2%
Экспорт	1 019 084	6,28	115 815	0,85	903 269	779,9%
Розница	155 625	0,96	47 073	0,34	108 551	230,6%
Всего	16 218 051	100,00	13 648 900	100,00	2 569 151	18,8%

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.

В 1 квартале 2021 г. фактический объем экспортных поставок ПАО «ТГК-1» составил 277,543 млн. кВтч, показав повышение на 290,42 % относительно аналогичного периода 2020 года.
Ценообразование в экспортных контрактах привязано к ценам спотового рынка электроэнергии на биржевой площадке NordPool. Сложившаяся благоприятная конъюнктура рынка NordPool послужила основной причиной увеличения объема экспортных поставок Компании.

Сведения об экспорте электроэнергии за 1 квартал 2021 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 31.12.2022 г.	132 572 727	534 714 856,36	*4,0333699733*
ПАО "Интер РАО" (Агент), *в том числе:*	Каскад Пазских ГЭС	до 31.12.2022 г.	144 969 768	484 369 087,86	*3,3411730911*

RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС	до 31.12.2022 г.	135 748 720	466 921 075,40	*3,4395983653*
RAO Nordic Oy (Покупатель)	Каскад Пазских ГЭС	до 31.12.2022 г.	9 221 048	17 448 012,46	*1,8921940825*
ИТОГО			277 542 495	1 019 083 944,22	

Реализация теплоэнергии

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

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

	1 квартал 2020 г.	1 квартал 2021 г.	Изменение
Филиал «Невский»	6 843,2	8 437,0	+23,3%
Филиал «Карельский»	607,7	771,7	+27,0%
Филиал «Кольский»	506,9	568,9	+12,2%
Итого ПАО «ТГК-1»	7 957,8	9 777,6	+22,9%
АО «Мурманская ТЭЦ»	776,0	813,2	+4,8%
Итого ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	8 733,8	10 590,8	+21,3%

Объем отпуска тепловой энергии с коллекторов ПАО «ТГК-1», включая АО «Мурманская ТЭЦ», составил 10 590, 83 тыс. Гкал превысив на 21,3 % аналогичный показатель прошлого года, вследствие более холодных температур наружного воздуха.

Полезный теплоотпуск и выручка от реализации тепловой энергии по филиалам Компании за 1 квартал 2020-2021 гг.*

Филиал / ДЗО ПАО «ТГК-1»	1 квартал 2020 г.		1 квартал 2021 г.	
	млн. Гкал	млн. руб.	млн. Гкал	млн. руб.
Филиал «Невский»	6,978	10 942,7	8,623	13 048,1
Филиал «Кольский»	0,411	766,8	0,440	849,6
Филиал «Карельский»	0,638	1 062,3	0,747	1 278,5
ПАО «ТГК-1»	8,027	12 771,8	9,810	15 176,2

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

Структура выручки от реализации тепловой энергии ПАО «ТГК-1» за 1 квартал 2021 г.*

Структура выручки от реализации теплоэнергии	%	тыс. руб.
Бюджетозависимые потребители	11	1 696 262
Промышленные и приравненные к ним потребители	4	597 463
Оптовые покупатели-перепродавцы	17	2 645 699
Объекты жилищно-коммунального хозяйства	52	7 853 602
Прочие потребители	16	2 382 814
Резервирование мощности	0	330
Субсидия	0	0
Всего	100	15 176 170

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

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 1 квартал 2021 г. составило 5 479,4 млн руб. с НДС, из которых:
5 407,8 млн руб. – оплата подрядчикам и поставщикам по договорам, заключенным на выполнение инвестиционной программы;
71,6 млн руб. – финансирование заработной платы (в т.ч. страховые выплаты) персонала занятого в капитальном строительстве и расходов по содержанию дирекций ОКС.
Стоимость выполненных работ и поставленного оборудования составила 4 679,6 млн руб. без НДС, ввод основных средств – 503 млн руб. без НДС.

Финансирование, выполнение и ввод ОС по инвестиционным проектам за 1 квартал 2021 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, связанные с вводом мощностей (КОММод):	2 351,9	3 453,1	0
Прочие инвестиционные проекты, связанные с вводом мощностей:	260,5	649	0
Инвестиционные проекты, не связанные с вводом мощностей:	2 795,4	501	503
Надежность	1 749,9	482,3	336,2
IT-инфраструктура, КСУ и системы коммерческого учета энергоносителей	1 003,6	0	160

Прочее	113,48	95,2	6,8
ИТОГО:	5 479,4	4679,6	503

Инвестиционная деятельность Компании в 2021 году осуществлялась по следующим направлениям:

1. Реализация приоритетных проектов нового строительства и технического перевооружения генерирующих объектов:
– Реконструкция Автовской ТЭЦ (КОММод);
– Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
– Модернизация Верхне-Туломской ГЭС;
– Техническое перевооружение Северной ТЭЦ-21;
– Строительство МГЭС на р. Паз.

2. Повышение надежности и экономичности оборудования.

3. Замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования.

4. Исполнение предписаний надзорных органов.

5. Обеспечение безопасности эксплуатации энергообъектов.

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

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***"Российская Ассоциации по связям с общественностью" Северо-Западное отделение***

Срок участия эмитента: ***с 2005 года.***

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член Ассоциации

Права и обязанности Членов Ассоциации

Члены Ассоциации вправе:

- участвовать в управлении делами Ассоциации на равных началах с другими членами Ассоциации лично или через своего представителя;
- на добровольной основе участвовать в осуществлении конкретных проектов и программ, осуществляемых Ассоциации;
- избирать, быть избранными в органы управления Ассоциации, Высший Экспертный Совет, Ревизионную комиссию;
- вносить на рассмотрение компетентных органов Ассоциации предложения по вопросам, входящим в круг деятельности Ассоциации, и участвовать в обсуждении этих вопросов;
- участвовать в голосовании на Общем собрании членов Ассоциации;
- пользоваться в первоочередном порядке и на льготных условиях услугами Ассоциации;
- получать информацию о деятельности Ассоциации;
- использовать символику Ассоциации в случаях и в порядке, определяемых соответствующим Положением, утверждаемым Исполнительным Советом;
- по своему усмотрению выходить из состава Ассоциации;

Члены Ассоциации обязаны:

- соблюдать Устав Ассоциации и Российский Кодекс профессиональных и этических принципов в области связей с общественностью;
- способствовать решению задач, стоящих перед Ассоциации;
- принимать участие в мероприятиях, проводимых по решению руководящих органов Ассоциации;
- своевременно вносить членские взносы в порядке и размерах, устанавливаемых Исполнительным Советом;
- выполнять решения компетентных органов Ассоциации;

- в тридцатидневный срок со дня наступившего события предоставлять Ассоциации информацию об изменении своего место нахождения и/или контактных телефонов, в т.ч. руководителя (представителя члена Ассоциации по закону).

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Санкт-Петербургская Торгово-Промышленная палата***

Срок участия эмитента: ***с 2008 года.***

Роль (место) и функции эмитента в организации:
Член Палаты

Права и обязанности Членов Палаты
Члены Палаты имеют право:
- избирать в порядке, определяемом Советом Палаты, делегатов на Съезд Палаты, избирать и быть избранными в органы Палаты;
- в установленном порядке избирать и быть избранными в органы управления Торгово-промышленной палаты России;
- вносить на рассмотрение органов Палаты предложения, относящиеся к ее деятельности.
- в случаях, предусмотренных статьей 53.1 Гражданского кодекса Российской Федерации, требовать, действуя от имени Палаты, возмещения причиненных Палате убытков;
- участвовать в работе общественных формирований Палаты;
- по основаниям, предусмотренным статьей 174 Гражданского кодекса Российской Федерации, оспаривать, действуя от имени Палаты, совершенные ею сделки и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Палаты;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.
Члены Палаты обязаны:
- активно способствовать осуществлению целей, задач и функций Палаты;
- своевременно уплачивать вступительные, членские и иные взносы;
- осуществлять свою деятельность на принципах уважения партнера, добропорядочности, не допуская случаев недобросовестной конкуренции;
- соблюдать требования Устава Палаты, выполнять решения органов Палаты, а также соблюдать требования Устава ТПП России, выполнять решения Съезда, Совета и Правления ТПП России;
- нести иные обязанности, предусмотренные законодательством.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Ленинградская областная Торгово-Промышленная палата***

Срок участия эмитента: ***с 2008 года.***

Роль (место) и функции эмитента в организации:
Член Палаты

Права и обязанности Членов Палаты
Члены Палаты имеют право:
- избирать в порядке, определяемом Советом Палаты, делегатов для участия в работе Конференции Ленинградская областная Торгово-Промышленная палата (ЛОТПП);
- в лице своих представителей избирать и быть избранными в органы управления ЛОТПП;
- вносить на рассмотрение органов управления ЛОТПП предложения, относящиеся к её деятельности;
- участвовать в работе общественных формирований (Комитетов, комиссий, гильдий) ЛОТПП;
- в порядке, определяемом ТПП РФ, участвовать в выборах органов управления ТПП РФ;
- пользоваться услугами Палаты на льготных условиях в порядке, определяемом органами управления ЛОТПП;
- участвовать в работе общественных формирований Палаты;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.
Члены Палаты обязаны:
- соблюдать требования Устава ЛОТПП, выполнять решения органов управления ЛОТПП, а также соблюдать требования Устава ТПП России, выполнять решения органов управления ТПП России;
- активно способствовать осуществлению целей и задач Ленинградской областной ТПП;
- своевременно уплачивать вступительные, членские и иные взносы;

- осуществлять свою деятельность на принципах уважения партнера, добропорядочности, не допускать случаев недобросовестной конкуренции;
- нести иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Региональное объединение работодателей "Союз промышленников и предпринимателей"***

Срок участия эмитента: ***с 2008 г.***

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член Союза

Права и обязанности Членов Союза

Член Союза имеет право:

- участвовать в формировании органов управления Союза в порядке, определяемом Уставом Союза;
- предлагать кандидатуры в органы Союза, в том числе через своих полномочных представителей;
- получать необходимую информацию о работе органов управления и контроля Союза;
- обращаться в органы Союза по любым вопросам, относящимся к его деятельности;
- вносить на рассмотрение органов управления Союза предложения, относящиеся к деятельности Союза, участвовать в их рассмотрении и принятии решений в порядке, определяемом Уставом Союза и другими внутренними документами Союза;
- участвовать в соответствии с полученными от органов управления Союза полномочиями, от имени Союза, в коллективных обсуждениях и переговорах по подготовке, заключению и изменению решений органов государственной и законодательной власти, местного самоуправления, планов и программ социально-экономического развития, социальных проектов, благотворительных программ и т.п., затрагивающих интересы и права промышленников и предпринимателей;
- получать необходимую информацию по всем вопросам деятельности Союза и его структурных подразделений, пользоваться информационной базой Союза;
- получать от Союза помощь в вопросах, относящихся к деятельности Союза;
- пользоваться услугами Союза на условиях, определяемых органами управления Союза;
- принимать участие в разработке и реализации исследований, программ и проектов на условиях, определяемых органами управления Союза, уплачивать целевые взносы, использовать результаты этих программ и проектов на условиях, определяемых органами управления Союза;
- являться одновременно членом других организаций, в том числе объединений работодателей; объединяться с другими членами Союза в объединения работодателей по территориальному или отраслевому признаку;
- свободно выходить из Союза с соблюдением процедуры, предусмотренной Уставом Союза;
- дополнительно финансировать деятельность Союза;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством российской федерации, Уставом Союза.

Члены Союза обязаны:

- выполнять требования Устава Союза и решения органов управления Союза;
- активно участвовать в реализации принятых органами управления Союза решений, всемерно способствовать эффективности работы и росту авторитета Союза;
- представлять Союзу сведения, необходимые для выполнения Союзом возложенных на него целей и задач;
- вносить членские взносы в размере и сроки, установленные Уставом Союза и внутренними документами Союза;
- соблюдать процедуру выхода из членов Союза, предусмотренную Уставом Союза;
- информировать Союз о возникновении обстоятельств, свидетельствующих о несоответствии требованиям к членам Союза, предусмотренным Уставом Союза;
- исполнять иные обязанности, предусмотренные законодательством российской федерации, Уставом Союза и внутренними документами Союза.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Ассоциация "Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью"***

Срок участия эмитента: ***с 2008 года.***

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член Ассоциации, включенный в Палату продавцов электроэнергии (список В)

Права и обязанности Членов Ассоциации

Члены Ассоциации имеют право:

- участвовать в управлении Ассоциации в соответствии с Федеральным законом «О некоммерческих организациях» и Уставом Ассоциации;
- получать информацию о деятельности Ассоциации в установленном Уставом Ассоциации порядке;
- использовать принадлежность к Ассоциации в рекламных целях;
- вносить в имущество Ассоциации добровольные имущественные членские взносы;
- по своему усмотрению выходить из Ассоциации;
- при ликвидации Ассоциации получать часть имущества в пределах имущественных членских взносов, с учетом ограничений, установленных Федеральным законом «О некоммерческих организациях»;
- в судебном порядке оспаривать решения органов управления Ассоциации;
- пользоваться иными правами, предусмотренными законодательством Российской Федерации и Уставом Ассоциации.

Члены Ассоциации обязаны:

- соблюдать требования Устава и иных внутренних документов Ассоциации;

соблюдать (исполнять) установленные Наблюдательным советом Ассоциации требования к Членам Ассоциации;

- своевременно предоставлять Ассоциации информацию, перечень и порядок предоставления которой определяется Положением о Членах Ассоциации, в том числе в обязательном порядке информацию о его аффилированности или лицах, входящих с ним в группу лиц;
- своевременно вносить вступительный (единовременный) и текущие (регулярные) членские взносы;
- нести установленную законодательством Российской Федерации, а также установленную в соответствии с положениями Устава Наблюдательным советом Ассоциации ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Членом Ассоциации обязанностей, в том числе за невнесение или несвоевременное внесение вступительного (единовременного) и текущих (регулярных) членских взносов;
- выполнять решения органов управления Ассоциации, принятые в соответствии с их компетенцией.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Союз "Общероссийское отраслевое объединение работодателей поставщиков энергии "РаПЭ"***

Срок участия эмитента: ***с 2013 года.***

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член Союза

Права и обязанности Членов Союза

Члены Союза имеют право:

- участвовать в управлении делами Союза, в порядке, предусмотренном законом и Уставом Союза;
- вносить на рассмотрение органов управления Союза предложения, касающиеся вопросов деятельности Союза, участвовать в их рассмотрении, а также в принятии соответствующих решений, в порядке, предусмотренном законом и Уставом Союза;
- в случаях и в порядке, которые предусмотрены законом и Уставом Союза, получать информацию о деятельности Союза, заключенных им соглашениях, тексты этих соглашений, а также знакомиться с его бухгалтерской и иной документацией;
- обжаловать решения органов Союза, влекущие гражданско-правовые последствия, в случаях и в порядке, которые предусмотрены законом и Уставом Союза;
- требовать, действуя от имени Союза, возмещения причиненных Союзу убытков, в порядке, предусмотренном законом и Уставом Союза;
- оспаривать, действуя от имени Союза, совершенные им сделки по основаниям, предусмотренным законом и требовать применения последствий их недействительности, а также применения последствий недействительности ничтожных сделок Союза;
- участвовать в определении содержания и структуры, заключаемых Союзом соглашений, регулирующих

социально-трудовые отношения и связанные с ними экономические отношения, в порядке, предусмотренном законом и Уставом Союза;

- участвовать в формировании органов управления Союза в порядке, предусмотренном законом и Уставом Союза;

- получать от Союза помощь, в случаях и в порядке, которые предусмотрены законом и Уставом Союза;

- свободно выходить из Союза, в порядке, предусмотренном законом и Уставом Союза;

- реализовывать иные предусмотренные законом и Уставом Союза права.

Члены Союза обязаны:

- участвовать в образовании имущества Союза в необходимом размере в порядке, способом и в сроки, которые предусмотрены законом и Уставом Союза;

- своевременно уплачивать, предусмотренные Уставом Союза, членские взносы;

- по решению высшего органа Союза вносить дополнительные имущественные взносы;

- не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Союза;

- участвовать в принятии Союзом решений, без которых Союз не может продолжать свою деятельность в соответствии с законом, если его участие необходимо для принятия таких решений;

- активно участвовать в работе по реализации уставных целей Союза, принимать непосредственное участие в работе Союза, поддерживать рабочую связь с руководящими органами Союза, в кратчайшие сроки информировать их обо всех изменениях в руководстве организации, изменениях в ее реквизитах;

- не совершать действия, заведомо направленные на причинение вреда Союзу;

- не совершать действия (бездействие), которые существенно затрудняют или делают невозможным достижение целей, ради которых создает Союз;

- выполнять требования Устава Союза;

- выполнять решения, принятые органами управления Союза по вопросам, относящимся к их компетенции;

- соблюдать условия соглашений, заключенных Союзом, выполнять обязательства, предусмотренные этими соглашениями.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Ассоциация развития возобновляемой энергетики***

Срок участия эмитента: ***с 2019 года.***

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Член Ассоциации (категория А)

Права и обязанности членов Ассоциации:

Члены Ассоциации имеет право:

1) участвовать в управлении делами Ассоциации, в том числе избирать органы управления Ассоциации и быть избранными в органы управления Ассоциации;
2) по своему усмотрению выйти из состава членов Ассоциации на основании письменного заявления в порядке, установленном Уставом Ассоциации и Положением о членах Ассоциации;
3) получать в Ассоциации помощь в решении вопросов, входящих в ее компетенцию;
4) получать информацию о деятельности Ассоциации путем направления письменного запроса на имя Директора Ассоциации;
5) пользоваться организационной и консультативной поддержкой Ассоциации при рассмотрении вопросов, затрагивающих законные интересы членов Ассоциации;
6) обращаться с замечаниями и предложениями по всем вопросам деятельности органов управления Ассоциации;
7) участвовать в разработке проектов документов, определяющих основные направления деятельности Ассоциации;
8) получать документ, подтверждающий вступление в члены Ассоциации;
9) пользоваться информационным обеспечением со стороны Ассоциации;
10) обжаловать решения органов Ассоциации, влекущие гражданско-правовые последствия, в случаях и в порядке предусмотренных законом Российской Федерации;
11) иметь иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом Ассоциации, решениями органов управления Ассоциации.

Члены Ассоциации обязаны:

12) соблюдать Устав Ассоциации, правила и требования, установленные Ассоциацией для своих членов;

13) содействовать достижению уставных целей Ассоциации, в том числе путем реализации приоритетных направлений развития Ассоциации;
14) выполнять решения органов управления Ассоциации;
15) своевременно и в полном объеме вносить вступительные (единовременные), членские (регулярные), целевые и дополнительные взносы в имущество Ассоциации в размере, определенном Общим собранием членов, и в порядке, определенном Уставом Ассоциации;
16) участвовать в образовании имущества Ассоциации в необходимом размере в порядке, способом и в сроки, определенные Общим собранием членов Ассоциации;
17) активно участвовать в деятельности Ассоциации, содействовать расширению масштаба и сферы деятельности Ассоциации, повышению престижа и эффективности ее работы, расширению и укреплению международного сотрудничества;
18) участвовать в принятии решений, без которых Ассоциация не может продолжать свою деятельность;
19) уважать интересы других членов Ассоциации, строго соблюдать условия договоров, контрактов и соглашений, возмещать причиненный ущерб, не допускать случаев недобросовестной конкуренции;
20) не совершать действий, которые могут нанести ущерб законным интересам Ассоциации или ее членам;
21) не совершать действия, заведомо направленные на причинение вреда Ассоциации;
22) не совершать действия, которые существенно затрудняют или делают невозможным достижение целей, ради которых создана Ассоциация;
23) не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Ассоциации;
24) предоставлять по запросам руководящих органов Ассоциации сведения, необходимые для решения вопросов, связанных с деятельностью Ассоциации;
25) исполнять в полном объеме принятые на себя обязанности по отношению к Ассоциации.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Ассоциация организаций в области газомоторного топлива "Национальная газомоторная ассоциация"***

Срок участия эмитента: ***с 01.11.2019***

Роль (место) и функции эмитента в организации:
Член Ассоциации

Член Ассоциации имеет право:

- принимать участие в деятельности Ассоциации;
- вносить предложения в повестку дня Общего собрания членов и Совета Ассоциации вопросы, связанные с деятельностью Ассоциации, и участвовать в их реализации;
- обращаться в Ассоциацию с запросами, связанными с выполнением Ассоциацией и ее членами уставных целей;
- на избрание своих представителей в Совет Ассоциации и другие органы управления и контроля Ассоциации;
- участвовать в органах управления и контроля Ассоциации;
- получать сведения, касающиеся деятельности Ассоциации, состояния имущества Ассоциации, финансовой отчетности;
- получать информацию о деятельности Ассоциации, ее планах и программах;
- участвовать по своему усмотрению во всех мероприятиях Ассоциации;
- получать от Ассоциации консультативную, методическую, юридическую и иную помощь;
- передавать Ассоциации имущество Ассоциации во временное пользование;
- получать информацию из баз данных, ведение которых осуществляет Ассоциация, а также использовать технические средства и системы, принадлежащие Ассоциации, в порядке, установленном Правилами деятельности Ассоциации;
- безвозмездно пользоваться услугами Ассоциации в порядке, установленном Правилами деятельности Ассоциации;
- использовать принадлежность к Ассоциации в рекламных целях в порядке, установленном Правилами деятельности Ассоциации;
- использовать логотип Ассоциации в своем фирменном обозначении и указывать принадлежность к Ассоциации в своих фирменных бланках;
- выйти из Ассоциации по письменному заявлению. Выбытие из числа членов Ассоциации не освобождает члена от ранее принятых обязательств по отношению к Ассоциации или отдельным ее членам до полного исполнения этих обязательств;

- оспаривать решения органов Ассоциации в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации;
- осуществлять иные права, предусмотренные настоящим Уставом и внутренними документами Ассоциации.

Член Ассоциации обязан:

- способствовать осуществлению уставных целей Ассоциации;
- своевременно уплачивать установленные взносы в порядке и размерах, установленных Правилами деятельности Ассоциации;
- активно участвовать в деятельности Ассоциации;
- соблюдать положения настоящего Устава и внутренних документов Ассоциации;
- соблюдать требования нормативных правовых актов в области охраны труда и промышленной безопасности;
- соблюдать принятые Ассоциацией принципы, правила и стандарты профессиональной деятельности и профессиональной этики как по отношению к другим членам Ассоциации, так и к третьим лицам;
- считать обязательным и выполнять решения Общего собрания членов Ассоциации, Совета Ассоциации, иных органов управления и контроля Ассоциации, принятые в пределах их компетенции;
- выполнять иные обязанности, предусмотренные настоящим Уставом и внутренними документами Ассоциации, а также действующим законодательством Российской Федерации;
- своевременно сообщать Ассоциации об изменении своего местонахождения и иных реквизитов;
- не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Ассоциации;
- своевременно предоставлять информацию, необходимую для решения вопросов, связанных с деятельностью Ассоциации.

Наименование группы, холдинга или ассоциации: ***Ассоциация организаций и работников гидроэнергетики «Гидроэнергетика России»***

Срок участия эмитента: ***с 22.11.2019 года***

Роль (место) и функции эмитента в организации:
Член Ассоциации

Права и обязанности членов Ассоциации

Члены Ассоциации имеют право:
1) участвовать в управлении делами Ассоциации в порядке, установленном Уставом;
2) получать информацию о деятельности Ассоциации в установленном учредительными документами порядке;
3) по своему усмотрению выйти из Ассоциации;
4) получать доступ и использовать в собственной деятельности результаты деятельности Ассоциации;
5) пользоваться иными правами, предусмотренными законодательством Российской Федерации и Уставом.

Члены Ассоциации обязаны:
1) исполнять требования Устава, решений Общего собрания членов Ассоциации и Наблюдательного совета Ассоциации;
2) своевременно и в полном объеме вносить членские взносы;
3) своевременно предоставлять информацию (документы), перечень которой определяется Наблюдательным советом Ассоциации.

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: ***98.87%***

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту: ***99.6%***

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», со 100 % участием 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» 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 СПб» – с 1 июля 2010 г.

В 2010-2011 гг. в результате размещения акций дополнительного выпуска в состав акционеров Общества вошло ГУП «ТЭК СПб». По итогам эмиссии уставный капитал Общества увеличился более чем в 1000 раз. Соответствующие изменения произошли и в структуре акционерного капитала: ОАО «ТГК-1» - 74,9997%, ГУП «ТЭК СПб» – 25,0003%.

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 со стороны города Санкт-Петербурга Обществу были предоставлены бюджетные инвестиции в размере 1,5 млрд руб. на реконструкцию теплосетевого комплекса. Инвестиции были предоставлены с условием возникновения права государственной собственности на эквивалентную часть уставного капитала. Обществом был проведен дополнительный выпуск акций в объеме 1,5 млрд шт. акций, по итогам которого доли в уставном капитале распределились следующим образом: 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, приобретателем акций также выступил город Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений.

В январе 2021 года внеочередным Общим собранием акционеров Общества было принято решение о дальнейшем увеличении уставного капитала Общества путем выпуска дополнительных акций в количестве 3 млрд. штук на сумму 3 млрд. руб. Потенциальными приобретателями выпуска обозначены Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений (оплата бюджетными средствами в

размере 2,5 млрд. руб.) и ГУП «ТЭК СПб» (оплата теплосетевым имуществом, в настоящее время арендуемым АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»).

По состоянию на 31.03.2021 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 31.12.2020 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	20 888 084	5 010 834
Сооружения и передаточные устройства	29 234 810	12 952 201
Машины и оборудование	92 886 014	59 881 475
Транспортные средства	452 309	354 749
Производственный и хозяйственный инвентарь	334 832	233 095
Многолетние насаждения	0	0
Другие виды основных средств	41 593	0
Земельные участки и объекты природопользования	174 072	67 337
ИТОГО	144 011 714	78 499 691

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

Линейный способ начисления амортизации.

Отчетная дата: ***31.12.2020***

На 31.03.2021 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания	20 865 185	5 123 239
Сооружения и передаточные устройства	29 264 764	13 281 476
Машины и оборудование	93 242 305	61 280 709
Транспортные средства	452 078	359 542
Производственный и хозяйственный инвентарь	331 223	234 386
Многолетние насаждения	0	0

Другие виды основных средств	41 535	0
Земельные участки и объекты природопользования	179 185	70 783
ИТОГО	144 376 275	80 350 135

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

Линейный способ начисления амортизации.

Отчетная дата: ***31.03.2021***

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

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

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

По состоянию на 31 марта 2021 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	2020
Норма чистой прибыли, %	10.4	8.04
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.69	0.61
Рентабельность активов, %	7.19	4.92
Рентабельность собственного капитала, %	9.15	6.38
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Наименование показателя	2020, 3 мес.	2021, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	15.37	15.63
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.21	0.24
Рентабельность активов, %	3.24	3.72
Рентабельность собственного капитала, %	3.81	4.43

Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	0	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов

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

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

Показатель нормы чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности организации. По итогам 2020 года уровень данного показателя составляет 8,04%, по итогам 1 кв. 2021г. – 15,63%. По итогам 1 кв. 2021г. значение данного показателя выше, чем за аналогичный период в 2020 году в результате роста доходов от продаж электрической и тепловой энергии.

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 31.12.2020г. – 0,61 раза, на 31.03.2021г. – 0,24 раза.

Рентабельность активов показывает сколько чистой прибыли приходится на 1 рубль суммарных активов компании. Данный показатель по итогам 2020 года равен 4,92%, то есть на 1 рубль активов компании приходится 4,92 коп. чистой прибыли. По итогам 1 квартала 2021 года значение рентабельности активов составило 3,72%.

Рентабельность собственного капитала показывает уровень капиталоотдачи собственного капитала. Для компании ПАО «ТГК-1» данный показатель по итогам 2020 года составил 6,38%. По итогам 1 квартала 2021 года рентабельность собственного капитала составила 4,43%, что выше уровня указанного коэффициента в аналогичном периоде предыдущего года в результате увеличения уровня чистой прибыли.

Сумма непокрытого убытка с учетом непокрытого убытка прошлых лет на 31.12.2020г. и на 31.03.2021г. 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 31.12.2020г. и на 31.03.2021г. 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	2020
Чистый оборотный капитал	9 819 268	15 877 613
Коэффициент текущей ликвидности	1.5	1.92
Коэффициент быстрой ликвидности	1.33	1.71

Наименование показателя	2020, 3 мес.	2021, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	14 590 677	10 780 094
Коэффициент текущей ликвидности	2.44	1.72
Коэффициент быстрой ликвидности	2.11	1.5

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

Чистый оборотный капитал характеризует величину оборотного капитала, свободного от краткосрочных обязательств. На 31.12.2020г. данный показатель составил 15 877 613 тыс. руб., на 31.03.2021г. – 10 780 094 тыс. руб.
Коэффициент текущей ликвидности отражает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько текущих активов предприятия приходится на 1 рубль текущих обязательств. На 31.12.2020г. данный показатель составил 1,92, на 31.03.2021г. – 1,72. Значения показателя текущей ликвидности на отчетные даты свидетельствуют об устойчивом финансовом состоянии компании ПАО «ТГК-1» и отражают достаточность финансовых ресурсов у Общества для удовлетворения требований кредиторов.
Коэффициент быстрой ликвидности показывает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам. Значение данного показателя на 31.12.2020г. составило 1,71, на 31.03.2021г. – 1,50. Снижение уровня показателя по итогам 1 квартала 2021 года по сравнению с уровнем данного показателя за аналогичный период в 2020 году связано с увеличение краткосрочных обязательств.

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

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

4.3. Финансовые вложения эмитента

На 31.12.2020 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

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***23 500 616 990***
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***23 500 616 990 RUR x 1***
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: ***13 295 043***
Единица измерения: ***тыс. руб.***
Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дополнительная информация:
отсутствует

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

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 ПАО «Газпром»***

Размер вложения в денежном выражении: ***14 726 541***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***Сумма дохода (процентов) – 305 062 тыс. руб., выплата процентов в соответствии с договором осуществляется ежеквартально***

Дополнительная информация:
отсутствует

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

Размер вложения в денежном выражении: ***0***

Единица измерения: ***тыс. руб.***

размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты: ***На 31.12.2020 г. плата АО «Мурманская ТЭЦ» за пользование заемными средствами за 12 месяцев 2020 года составила 66 341 тыс. руб. Размер неустойки за несвоевременные платежи – 0 тыс. руб.***

Дополнительная информация:
отсутствует

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

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

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
Положение по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н) с учетом изменений;
Положение по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений" ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н) с учетом изменений.

На 31.03.2021 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	Регистрационный номер	Регистрирующий орган

регистрации выпуска (выпусков)		
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 ПАО «Газпром»***
Размер вложения в денежном выражении: ***6 897 998***
Единица измерения: ***тыс. руб.***
размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
Сумма дохода (процентов) – 123 465 тыс. руб., выплата процентов в соответствии с договором осуществляется ежеквартально
Дополнительная информация:
Отсутствует

Объект финансового вложения: ***Займы АО «Мурманская ТЭЦ»***
Размер вложения в денежном выражении: ***1 008 000***
Единица измерения: ***тыс. руб.***
размер дохода от объекта финансового вложения или порядок его определения, срок выплаты:
На 31.03.2021 г. плата АО «Мурманская ТЭЦ» за пользование заемными средствами за 3 месяца 2021 года составила 4 383 тыс. руб. Размер неустойки за несвоевременные платежи – 0 тыс. руб.
Дополнительная информация:
отсутствует

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

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

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:
Положение по бухгалтерскому учету "Бухгалтерская отчетность организации" ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н) с учетом изменений;
Положение по бухгалтерскому учету "Учет финансовых вложений" ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н) с учетом изменений.

4.4. Нематериальные активы эмитента

На 31.12.2020 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты	7 000	2 291
НМА прочие	135 882	72 429
НИОКР	64 428	0
ИТОГО	207 310	74 720

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: ***31.12.2020***

На 31.03.2021 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Патенты	7 000	2 482
НМА прочие	175 457	74 838
НИОКР	59 556	0
ИТОГО	242 013	77 320

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: ***31.03.2021***

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.

В отчетном квартале затраты на НИОКР отсутствовали. Эмитент не создавал и не получал правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности.

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 соблюдений 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

Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

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

- электрификация всех секторов потребления (транспорт, промышленность, бытовой и коммерческий сектора);
- снижение темпов роста (стабилизация) потребления первичных энергетических ресурсов за счет снижения энергоемкости производства, энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- увеличение доли природного газа в топливном балансе - газификация регионов, вытеснение угольной и нефтяной генерации в первой ценовой зоне;
- значительный физический и моральный износ основных фондов и нехватка инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей;
- «гибридная» система рыночных и тарифных механизмов энергетического рынка;
- коммерциализация нетрадиционных энергетических ресурсов и технологий в свете мирового курса на декарбонизацию и устойчивое развитие, продление программы господдержки ВИЭ до 2035 года;
- стремление общества к минимизации антропогенного воздействия на окружающую среду, выбор в пользу экологически чистых технологий;
- развитие технологий накопления и удешевления хранения электроэнергии;
- цифровая трансформация энергетики, внедрение интеллектуальных помощников;
- развитие водородной энергетики.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 09.06.2020 № 1523-р была утверждена Энергетическая стратегия России до 2035 года (ЭС-2035).

В ЭС-2035 отражены основные приоритеты развития российского ТЭК на долгосрочную перспективу. На внутреннем рынке к ним относятся ускоренная газификация, развитие рынка газомоторного топлива, опережающее развитие добычи и переработки энергоресурсов в восточных регионах страны, нефтегазохимия. В сфере развития внешнеэкономической деятельности приоритетами являются увеличение доли России на международных рынках энергоресурсов и усиление позиций в сегменте поставок оборудования, технологий и сервисных услуг.

По сравнению с Энергетической стратегией России до 2030 года (ЭС-2030, 2009 г.) указаны три новых приоритета развития: цифровая трансформация отраслей ТЭК, водородная энергетика и газомоторное топливо.

Цифровизация указана как необходимый процесс для ТЭК, практически являющийся синонимом конкурентоспособности, обеспечивающий новые рынки и возможности для производителей и потребителей энергоресурсов. Протоколом заседания президиума Совета при Президенте Российской Федерации по стратегическому развитию и национальным проектам от 4 июня 2019 года № 7 утверждена национальная программа «Цифровая экономика Российской Федерации».

Отмечена важность развития водородных технологий в связи с наличием в России сырья и перспективами широкого использования водорода в мире. Заявленная цель – экспорт 2 млн тонн

водорода к 2035 году. Летом 2020 года рабочей группой по развитию водородной энергетики был разработан план первоочередных мер по формированию и развитию этой отрасли в стране. В частности, к 2024 году российские Минпромторг, Минэнерго, Минобрнауки и Минэкономики при участии ПАО «Газпром» и ГК «Росатом» должны будут обеспечить создание, производство и применение водорода без выбросов углекислого газа, провести испытания газовых турбин на метано-водородном топливе и создать опытный образца водородного железнодорожного транспорта. Отдельное внимание будет уделено подготовке высококвалифицированных кадров для новой отрасли.

Приоритет развития рынка газомоторного в России существенно усилен в результате поддержки со стороны высшего руководства страны – в 2018 году вышел перечень поручений Президента России Владимира Путина, направленных на развитие рынка. Усилены такие приоритетные направления развития как СПГ, добыча и переработка энергоресурсов в восточных регионах страны и в Арктике. Ожидается, что за счет СПГ-индустрии Россия сможет существенно нарастить экспорт газа, в том числе на новые рынки сбыта.

Сегодня становятся все более острыми экологические вопросы. В декабре 2019 года Евросоюз представил основные положения Европейского «зелёного соглашения» European Green Deal, целью которого является достижение к 2050 году климатической нейтральности, то есть экономики с нулевыми выбросами парниковых газов. Следом Европейская комиссия приступила к обсуждению механизмов трансграничного углеродного регулирования (ТУР), позволяющих «уравнять» продукцию, произведенную с минимальными выбросами CO_2, с товарами из других стран, где используются более дешевые технологии и недостаточно регулируются выбросы парниковых газов.

Трансграничный углеродный сбор предполагает, что производители, которые в процессе их производства сжигают много ископаемого топлива, будут платить за каждую тонну углекислого газа, попавшего в атмосферу. Производители в странах, в которых действуют механизмы ценообразования на выбросы углерода, совместимые, по мнению ЕС, с его собственными (углеродные сборы или углеродные налоги), могут быть освобождены от уплаты налога. Подробности и сроки введения нового сбора еще обсуждаются. По оценкам Boston Consulting Group углеродный сбор может составить порядка 30$ за тонну выбросов CO_2 и нанести ощутимый ущерб экономическим интересам стран-экспортеров. Россия уже сейчас начинает активно прорабатывать инструменты, позволяющие минимизировать негативные последствия ТУР для экспортно-ориентированных секторов промышленности. Те российские компании, которые проигнорируют тему ESG и допустят, что «зеленый» переход случится без них, могут быть «отключены» от рынков капитала, рынки сбыта могут оказаться закрытыми, а продукция неконкурентной. Поэтому наблюдается рост добровольного спроса на «зеленую» энергию, ПАО «Сбербанк» в 2020 году запущена первая блокчейн-платформа для торговли «зелеными» сертификатами, заключены первые соглашения, в том числе и с ПАО «ТГК-1».

Между тем, в 2020 году закончился срок, определенный указом президента РФ № 752 от 30.09.2013, которым установлена национальная цель по снижению выбросов парниковых газов на 25% от значений 1990 года. Эта цель была досрочно выполнена. Необходимо понимать, что не только ВИЭ позволяют достичь углеродной нейтральности – повышение энергоэффективности, поглотительные и накопительные свойства лесов и прочих экосистем также снижают углеродный след. Даже ископаемые источники энергии могут быть экологически нейтральными с учётом развития и применения современных технологий по улавливанию и утилизации вредных выбросов.

Новая климатическая цель РФ - минус 30% от 1990 к 2030 году с учетом максимально возможной поглощающей способности лесного массива и иных экосистем - подготовлена в качестве определяемого на национальном уровне вклада в Парижское соглашение. Президент РФ В.В. Путин 04.11.2020 подписал соответствующий указ № 666 «О сокращении выбросов парниковых газов», которым, в том числе, поручил разработать Стратегию социально-экономического развития Российской Федерации с низким уровнем выбросов парниковых газов до 2050 года с учетом особенностей отраслей экономики.

Перспективы развития ВИЭ-энергетики в России в ЭС-2035 представлены с точки зрения наращивания отечественного производства оборудования, в том числе для развития экспортных позиций российских компаний, и снижения негативного воздействия на окружающую среду. Ожидается заметный прирост ВИЭ-генерации на розничных рынках, однако долгосрочные цели по ВИЭ-энергетике в новом документе не указаны.

Таким образом, перед Россией стоят вызовы, требующие пересмотра национальной системы учета и верификации выбросов парниковых газов и разработки долгосрочной технологически нейтральной (т.е. с использованием всех доступных технологий) программы снижения выбросов от электроэнергетики.

Теплоснабжение

На период до 2035 года, согласно действующей Энергетической стратегии России, в развитии отрасли теплоснабжения ожидаются следующие тенденции:

- повышение эффективности систем централизованного теплоснабжения с учетом приоритета повышения уровня когенерации при соблюдении баланса интересов хозяйствующих субъектов и потребителей;
- переход от полного регулирования тарифов на тепловую энергию к установлению предельного уровня цены на тепловую энергию с применением модели «альтернативной котельной» с учетом региональных особенностей;
- реализация моделей локальных рынков тепла, дающих потребителям реальную возможность выбора схем и способов теплоснабжения и стимулы для применения эффективных технологий;
- формирование и обеспечение условий эффективного функционирования на локальных рынках тепла единых теплоснабжающих организаций, ответственных за надежное и экономически эффективное теплоснабжение потребителей;
- совершенствование нормативно-правовой базы рынка энергосервисных услуг;
- повышение надежности и эффективности теплосетевого комплекса;
- налоговое и неналоговое стимулирование использования организациями топливно-энергетического комплекса НТД, включая разработку и применение соответствующих справочников и реестров наилучших доступных технологий в целях технического и экологического регулирования, а также приобретения энергоэффективного оборудования;
- распространение лучших практик использования альтернативных источников теплоснабжения, в том числе геотермальных источников тепловой энергии, использование систем рекуперации воздуха, низкопотенциального тепла;
- уменьшение отрицательного воздействия деятельности организаций топливно-энергетического комплекса на окружающую среду;

Деятельность ПАО «ТГК-1» в полной мере соответствует современным тенденциям. Основными направлениями развития в рамках инвестиционной деятельности являются:

- сохранение баланса подключенной нагрузки и установленной мощности ТЭЦ после вывода из эксплуатации выработавшего ресурс оборудования;
- обеспечение перспективной тепловой нагрузки районов, прилегающих к ТЭЦ ПАО «ТГК-1» и находящихся в зоне радиуса эффективного теплоснабжения;
- модернизация устаревших генерирующих мощностей с использованием наилучших доступных технологий, внедрение инноваций в производственные процессы,
- реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- внедрение проектов с минимальным влиянием на окружающую среду, повышение экономичности и экологической безопасности энергетических объектов.

4.7. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Рынок электроэнергии и мощности

ПАО «ТГК-1» осуществляет свою деятельность в электроэнергетической отрасли и является ведущим производителем электрической энергии в Северо-Западном регионе России, а также третьей в стране территориальной генерирующей компанией по величине установленной электрической мощности – 6,905 ГВт. Общество объединяет 52 электростанции в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях, 19 из которых расположены за Полярным кругом. По сравнению с другими генерирующими компаниями России, ПАО «ТГК-1» обладает уникальной структурой производственных активов – 40% установленной мощности приходится на гидрогенерацию.

ПАО «ТГК-1» является участником оптового рынка электроэнергии и мощности (ОРЭМ), образованного в 2003 году в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», и осуществляет операции купли-продажи электроэнергии и мощности как в рамках регулируемых договоров, так и на конкурентных рынках. Основным сектором конкурентного

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

Условия регулируемых договоров определяются Федеральной антимонопольной службой России (ФАС). Схему прикрепления контрагентов и графики поставки по регулируемым договорам определяет Коммерческий оператор (АО «АТС») таким образом, чтобы совокупная стоимость базовых объемов электрической энергии и мощности, определенная по регулируемым договорам, не превышала стоимости поставки базовых объемов, определенной исходя из индикативных цен (тарифов) потребителей.

Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок регулируемых договоров оптового рынка, производятся по тарифам на энергию и мощность, установленным ФАС индивидуально для каждой электростанции. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок СДД – на основании свободных договоров. Электроэнергия, поставляемая на рынок РСВ и балансирующий рынок (БР), оплачивается по ценам, сложившимся по итогам конкурентного отбора электроэнергии в соответствующей группе точек поставки.

Мощность, поставляемая на рынок регулируемых договоров оптового рынка, оплачивается по тарифам, утверждаемым ФАС. Плату за мощность, поставляемую по договору о предоставлении мощности (ДПМ), рассчитывает АО «АТС», а цену, сложившуюся на основании итогов конкурентного отбора мощности на соответствующий год (КОМ), определяет Системный оператор (АО «СО ЕЭС»). Предприятиям, работающим по ДПМ, гарантируется оплата новой мощности в течение установленного срока, обеспечивающая возврат капитальных затрат на строительство.

ПАО «ТГК-1» на 100% выполнило инвестиционные обязательства в отношении реализации проектов, предусмотренных в рамках ДПМ, утвержденных Распоряжением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2010 года № 1334-р «О перечне генерирующих объектов, с использованием которых будет осуществляться поставка мощности по договорам о предоставлении мощности». В рамках программы были введены в эксплуатацию современные эффективные энергоблоки общей мощностью около 1,7 ГВт, а также выведена неэффективная генерация в объеме 0,7 ГВт.

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

- 50 МВт Василеостровской ТЭЦ;
- 360 МВт Первомайской ТЭЦ;
- 457 МВт Южной ТЭЦ;
- 463 МВт Правобережной ТЭЦ;
- ***100 МВт Центральной ТЭЦ;***
- 122 МВт Светогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС;
- 118 МВт Лесогорской ГЭС Каскада Вуоксинских ГЭС.

Компания воспользовалась правом отказа от исполнения ДПМ с целью поставки мощности Светогорской и Лесогорской ГЭС по цене, определенной по результатам КОМ.

На смену действующему ДПМ пришел механизм поддержки проектов модернизации генерирующих объектов на конкурентной основе (КОММод), определенный Постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 № 43. Введенный ценовой механизм тарифной оплаты модернизируемых мощностей ТЭС открыл новое окно инвестиционных возможностей для компаний тепловой генерации, в том числе и для ПАО «ТГК-1».

На текущий момент проведено три конкурентных отбора проектов модернизации, сроки поставки мощности по которым начинаются с 2022 по 2026 годы. В итоговый перечень инвестиционных проектов ПАО «ТГК-1» в рамках КОММод вошел проект модернизации двух турбоагрегатов Автовской ТЭЦ суммарной установленной мощностью 236,4 МВт и проект модернизации котельного оборудования энергоблока № 4 Северной ТЭЦ мощностью 100 МВт.

Помимо основного отбора КОММод в мае 2021 года будет проведен дополнительный отбор проектов модернизации с установкой газовых турбин, отнесенных к образцам инновационного энергетического оборудования, с началом поставки мощности в 2027-2029 гг. Потребность в конкурсе

возникла из-за неопределенности в отношении спроса на газовые турбины в рамках «классического» КОММод, в условиях которой машиностроительной отрасли сложно планировать свою деятельность. Основными претендентами на поставку оборудования для данного конкурса являются российские ПАО «ОДК-Сатурн» и АО «Силовые машины», а также совместные предприятия с участием зарубежных поставщиков — ООО «Сименс Технологии Газовых Турбин» и ООО «Русские Газовые Турбины». Правила участия определены Постановлением Правительства РФ от 29.06.2020 № 948.

Кроме этого, в ноябре 2020 года прошел последний конкурсный отбор инвестиционных проектов в рамках первой программы поддержки строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ), до 2024 года. ДПМ ВИЭ является стабильным и предсказуемым механизмом как с точки зрения доходности на рынке, так и в целом политического окружения, и в последнее время демонстрирует высокий уровень востребованности со стороны участников рынка. По результатам конкурса был отобран проект строительства ПАО «ТГК-1» малой гидростанции (МГЭС) мощностью 16,5 МВт в Мурманской области. МГЭС будет максимально эффективно использовать водные ресурсы реки Паз и ежегодно поставлять в единую энергетическую систему России около 66 млн кВт·ч электрической энергии.

Правительством Российской Федерации принято решение о продлении программы поддержки ВИЭ в рамках механизма ДПМ ВИЭ 2.0 (2025-2035 гг.). Мы заинтересованы в развитии портфеля проектов ВИЭ и диверсификации основного бизнеса, и рассматриваем возможность участия в будущих конкурсных отборах проектов по строительству ветряных электростанций (ВЭС) и МГЭС в рамках ДПМ ВИЭ 2.0. В рамках проекта строительства ВЭС рассматриваются перспективные площадки в Северо-Западном регионе, обладающие высоким ветропотенциалом. В настоящее время проходят измерения ветропотенциала на этих площадках и иные подготовительные мероприятия.

Географическое положение некоторых электростанций Эмитента дает возможность экспорта чти вырабатываемой электроэнергии. Так, осуществляются поставки в Финляндию и Норвегию. Экспорт в Финляндию производится с шин Светогорской ГЭС-11 Каскада Вуоксинских ГЭС в Ленинградской области по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ (на мощности 110 МВт), а также с шин Кайтакоски ГЭС-4 Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-82 напряжением 110 кВ (максимальная мощность поставки в зимний период составляет 75 МВт). Поставка электроэнергии в Норвегию осуществляется с шин Борисоглебской ГЭС-8 Каскада Пазских ГЭС в Мурманской области по линии Л-225 напряжением 154 кВ. Максимальная мощность поставки достигает 56 МВт. С концерном «Fortum Power and Heat OY» и RAO Nordic Oy контракты пролонгированы до 2022 года.

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

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

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

Одним из факторов, оказывающих влияние на работу ОЭС Северо-Запада, может стать выход стран Балтии из энергетического кольца Белоруссии, России, Эстонии, Латвии, Литвы к 2025 году и отказ от импорта российской энергии. Для сохранения надежности энергосистемы России Федеральная сетевая компания (ФСК ЕЭС) в 2018 году завершила усиление линий между ОЭС Северо-Запада и ОЭС Центра, и энергосистема Калининградской области была дважды успешно протестирована на

автономную изолированную работу.

По предварительным оценкам, возможный выход стран из энергокольца не окажет значительного влияния на генерацию в регионах присутствия Эмитента. Дополнительный резерв мощности в зоне свободного перетока будет использован в целях удовлетворения растущего спроса на электрическую энергию и компенсации выводимых мощностей на Курской АЭС.

А пока Литва прекратила торговлю электроэнергией с Беларусью, установив нулевую пропускную способность для коммерческого потока электроэнергии, во исполнение закона о бойкоте электроэнергии с нововведенной Белорусской АЭС. Импорт произведенной на основной территории России электроэнергии перенесся с белорусско-литовской границы на российско-латвийскую.

Зеленая энергия ПАО «ТГК-1»

В настоящее время вопрос изменения климата стоит первым пунктом в повестке дня мирового сообщества и его последствия оцениваются как самые высокие из существующих ныне угроз. В этой связи декларируется, вводится и постоянно ужесточается ответственность за выбросы и наличие углеродного следа в произведенной продукции, а предприятия реализуют стратегию устойчивого развития, ставя себе «зеленые цели» соответствия экологическим стандартам и формирования положительного климатического имиджа.

Достижение целей устойчивого развития, снижение углеродного следа выпускаемой продукции может быть достигнуто путем увеличения доли зеленой энергии в процессе производства. И здесь ПАО «ТГК-1» как крупнейший производитель «зеленой» энергии Северо-Западного региона (2 863 МВт мощностей ГЭС) имеет безусловное конкурентное преимущество.

В настоящий момент в России появилась возможность выпуска и продажи «зеленых» сертификатов международного стандарта происхождения энергии I-REC. Сертификаты I-REC позволяют генераторам электроэнергии за счет ВИЭ продавать «зеленые» атрибуты своей электроэнергии. Каждый сертификат соответствует 1 МВт·ч произведенной за счет ВИЭ-электроэнергии. Потенциальные потребители могут покупать и погашать такие сертификаты, чтобы выполнять цели устойчивого развития своих компаний. Продажа «зеленых» сертификатов международного стандарта I-REC возможна, как по прямым договорам купли-продажи, так и через блокчейн-платформу «Сбера», где реализована возможность торговли «зелеными» сертификатами.

В IV квартале 2020 года ПАО «ТГК-1» заключило два свободных договора купли-продажи электроэнергии с АО «Сибурэнергоменеджмент» (входит в «СИБУР Холдинг») и с горно-обогатительным комбинатом АО «Апатит» (Кировский филиал АО «Апатит», группа «ФосАгро»). Экологически чистую «зеленую» электроэнергию будут поставлять Лесогорская ГЭС в Ленинградской области, Нива ГЭС-3 и Иовская ГЭС в Мурманской области, соответственно. В I квартале 2021 года был заключен свободный договор купли-продажи электроэнергии с пивоваренной компанией АБ ИнБев Эфес. Поставки электроэнергии осуществляются с Волховской ГЭС-6.

Рынок тепловой энергии

ПАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, Апатитах и Кировске Мурманской области. Установленная тепловая мощность источников теплоснабжения составляет 13 512 Гкал/час.

Общество осуществляет реализацию тепловой энергии по тарифам, утверждаемым региональными регулирующими органами с дифференциацией по группам потребителей. С 2019 года при установлении тарифов на тепловую энергию, произведенную ПАО «ТГК-1» в Санкт-Петербурге, учитывается физический метод распределения расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки (далее – «физический метод»). Переход на «физический метод» позволяет обеспечить дополнительный приток средств для реализации мероприятий инвестиционной программы в сфере теплоснабжения.

Транспортировкой тепловой энергии в Санкт-Петербурге занимается дочернее общество Эмитента АО «Теплосеть Санкт-Петербурга». В целях улучшения состояния теплосетевого комплекса Санкт-Петербурга и увеличения объемов реконструкции тепловых сетей Правительством Санкт-Петербурга были выделены бюджетные инвестиции в 2019 году в размере 1,5 млрд руб., в 2020 году – 3

млрд руб., в 2021 году -2,5 млрд руб. Обсуждается дальнейшее продление государственной поддержки в рамках программы «Комплексное развитие систем коммунальной инфраструктуры, энергетики и энергосбережения в Санкт-Петербурге».

Петрозаводская ТЭЦ обеспечивает тепловой энергией более 85% жителей г. Петрозаводск. Значительная часть г. Мурманск снабжается дочерним обществом Эмитента АО «Мурманская ТЭЦ». В 2013 году была введена в эксплуатацию тепломагистраль от Апатитской ТЭЦ до ЦТП г. Кировск Мурманской области. Проект реализован АО «ХТК», принадлежащим в равных долях ПАО «ТГК-1» и АО «Апатит». Ежегодный отпуск теплоэнергии Апатитской ТЭЦ на г. Кировск составляет порядка 500 тыс. Гкал.

Согласно прогнозу, представленному в Генеральной схеме размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, централизованное потребление тепловой энергии предполагает сохранение объемов теплопотребления до 2025 года на уровне 2015 года и последующий их умеренный рост до 1325 млн Гкал к 2035 году. В регионах присутствия ПАО «ТГК-1» наибольший спрос ожидается в г. Санкт-Петербург: согласно утвержденной Схеме теплоснабжения до 2033 года суммарный прирост спроса на тепловую энергию от централизованных источников в горизонте планирования составит 20 214 тыс. Гкал, в том числе не менее 3 599 тыс. Гкал в зоне деятельности Эмитента.

В период до 2035 года генерирующее оборудование тепловых электростанций в объеме 129,2 тыс. МВт достигнет установленных сроков эксплуатации и потребует инвестиционных решений по обновлению или выводу из эксплуатации изношенного генерирующего оборудования.

В целях повышения эффективности работы систем теплоснабжения и обеспечения стабильного потока инвестиций в отрасль 25 июля 2017 года Советом Федерации был принят Федеральный закон № 279-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О теплоснабжении» и отдельные законодательные акты Российской Федерации по вопросам совершенствования системы отношений в сфере теплоснабжения». Закон предусматривает возможность перехода от действующего государственного регулирования тарифов на тепловую энергию к новой модели рынка тепловой энергии, где установлен только предельный уровень цены на тепловую энергию для конечного потребителя, так называемый тариф «альтернативной котельной». Также Федеральный закон устанавливает особенности заключения концессионного соглашения, объектом которого являются объекты теплоснабжения, централизованные системы горячего водоснабжения, отдельные объекты таких систем в ценовых зонах теплоснабжения.

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

Предельная цена определяется не из затрат и нормы прибыли, а ценой поставки теплоэнергии от альтернативного, замещающего централизованное теплоснабжение источника. Цена «альтернативной котельной» учитывает региональные особенности и является естественным пределом цены для конечных потребителей, создающим конкурентную среду в отрасли: определяет уровень отказа от централизованного теплоснабжения там, где оно неконкурентоспособно. Предусмотрен переходный период роста стоимости до уровня «альтернативной котельной», длительностью от 5 до 10 лет. Правила определения в ценовых зонах теплоснабжения предельного уровня цены на тепловую энергию и технико-экономические параметры работы котельных и тепловых сетей утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 15.12.2017 № 1562. Вопрос перехода на метод «альтернативной котельной» решается на уровне каждого отдельного субъекта и на текущий момент носит добровольный характер.

С 1 января 2021 года на новую модель рынка перешли: Красноярск и Канск (ЕТО – ООО «СГК»), Самара, Владимир, Новокуйбышевск и Медногорск (ЕТО – ПАО «Т Плюс»), Прокопьевский городской округ Кемеровской области (ЕТО – ООО «Теплоэнергоремонт»), а с 1 июля 2021 года – Пенза, Новочебоксарск, Чебоксары (ЕТО – ПАО «Т Плюс»), Бийск (ЕТО – ООО «СГК»), Усолье-Сибирское (ЕТО – ООО «Байкальская энергетическая компания»).

Ранее к ценовым зонам теплоснабжения были отнесены города Рубцовск и Барнаул Алтайского края, рабочий поселок Линево в Новосибирской области, Кирово-Чепецк Кировской области, города Ульяновск и Оренбург. В ближайшее время ожидаются решения по заявкам о переходе Тольятти, Саранска, Перми, Абакана и Благовещенска. Согласно имеющейся в Минэнерго РФ информации, заявки на внедрение новой модели рынка тепловой энергии сейчас обсуждают не менее 36 населенных пунктов. Ожидаемый совокупный объем инвестиций по ним составит не менее 180 млрд рублей.

Всего к 2024 году, согласно утверждённой ЭС-2035, новую модель внедрят 35 субъектов федерации, а в горизонте 2035 года – уже 65. В части регионов присутствия ПАО «ТГК-1» также обсуждается возможность перехода на новую модель теплоснабжения, ведутся переговоры с органами местного самоуправления.

4.8. Конкуренты эмитента

Деятельность по выработке электрической энергии на территории Санкт-Петербурга, Республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей помимо ПАО «ТГК-1» осуществляет АО «Концерн Росэнергоатом» (представлен Ленинградской и Кольской атомными станциями), ПАО «ОГК-2» (Киришская ГРЭС), АО «Юго-Западная ТЭЦ», АО «Интер РАО - Электрогенерация» (филиал «Северо-Западная ТЭЦ»), которая также осуществляет поставки электроэнергии на экспорт, и ряд других производителей.

Ленинградская АЭС

Ленинградская АЭС (ЛАЭС) является филиалом АО «Концерн Росэнергоатом», расположена в 42 км от административной границы Санкт-Петербурга на южном берегу Финского залива Балтийского моря в городе Сосновый Бор. Это крупнейший производитель электрической энергии на Северо-Западе России. Станция обеспечивает более 55 % энергопотребления Санкт-Петербурга и Ленинградской области. В настоящее время компания активно ведет строительство замещающих мощностей – водо-водяных энергетических реакторов поколения III+ ВВЭР-1200 на площадке ЛАЭС-2.

На конец I квартала 2021 года функционирует 3 энергоблока (2 блока РБМК-1000 ЛАЭС-1 и 1 блок ВВЭР-1200 ЛАЭС-2) и 5 конденсационных паровых турбин. Установленная электрическая мощность ЛАЭС составляет 3 187,6 МВт, тепловая – 375 Гкал/ч. В ноябре 2020 года начат пуск энергоблока № 6 ВВЭР-1200 (введен в промышленную эксплуатацию 22.03.2021) и выведен энергоблок № 2 РБМК-1000. Вывод последних канальных уран-графитовых реакторов № 3 и № 4 РБМК-1000 запланирован на 2025 год, ввод энергоблока № 7 ВВЭР-1200 – на 2026 год.

Поскольку ввод электрической мощности на ЛАЭС имеет замещающий характер, установленная мощность увеличивается незначительно, что не должно существенно сказаться на конкурентных позициях ПАО «ТГК-1».

Кольская АЭС

Кольская АЭС является филиалом АО «Концерн Росэнергоатом», расположена в 170км к югу от Мурманска и 11 км от города Полярные Зори на берегу озера Имандра. Кольская АЭС является основным поставщиком электроэнергии для Мурманской области (около 60 %) и республики Карелия.

В настоящее время в эксплуатации находится 4 энергоблока с реакторами типа ВВЭР-440 и паровыми турбинами типа К-220 суммарной электрической мощностью 1 760 МВт, что составляет около 50 % установленной мощности региона, и тепловой мощностью 125 Гкал/ч. В 2018-2019 годах проведены крупномасштабные ремонтные кампании, в результате которых продлены сроки эксплуатации энергоблоков № 1 и № 2 – до 2033 и 2034 годов соответственно.

Потенциальная годовая выработка Кольской атомной станции составляет 14 млрд кВт·ч электроэнергии. На сегодняшний день мощности Кольской АЭС не задействованы полностью, что создает предпосылки для развития промышленности региона.

Киришская ГРЭС

Киришская ГРЭС ПАО «ОГК-2» расположена в городе Кириши Ленинградской области, на реке Волхов, в 150 км на юго-восток от Санкт-Петербурга, является крупнейшей тепловой электростанцией

ОЭС Северо-Запада и наиболее схожей с точки зрения производственного и технологического циклов с комбинированными источниками ПАО «ТГК-1». В 2021 году суммарная установленная мощность ГРЭС составляет: электрическая – 2 555 МВт, тепловая – 1 070 Гкал/ч, в том числе отборов паровых турбин – 662 Гкал/ч.

Северо-Западная ТЭЦ

Северо-Западная ТЭЦ АО «Интер РАО – Электрогенерация», расположенная в Приморском районе Санкт-Петербурга на берегу Финского залива, является первой в России электростанцией с парогазовым бинарным циклом. Общая электрическая мощность Северо-Западной ТЭЦ составляет 900 МВт и тепловая – 700 Гкал/час. Станция осуществляет отпуск тепла в Приморский район Санкт-Петербурга и работает не только в энергосистеме России, но, как и ПАО «ТГК-1», и в энергосистеме Финляндии.

Юго-Западная ТЭЦ

Юго-Западная ТЭЦ - базовый источник тепло- и электроснабжения новых кварталов Юго-Западной Приморской части Санкт-Петербурга и многофункционального комплекса «Балтийская Жемчужина». Единственный акционер: Субъект Российской Федерации – город федерального значения Санкт-Петербург в лице Комитета имущественных отношений. На конец 2020 года установленная электрическая мощность станции – 460 МВт, тепловая – 470 Гкал/ч.

Новая генерация

Согласно утвержденной схеме и программе развития ЕЭС России в период до 2026 года в регионах присутствия Эмитента ожидается появление следующей генерации:

- Кольская ВЭС ООО «Энел Рус Винд Кола» (2021 г.), мощность 200,97 МВт;
- Белопорожская ГЭС-1 и Белопорожская ГЭС-2 АО «Норд Гидро» в республике Карелия (ввод 2020-2021 гг.), суммарная установленная мощность 49,8 МВт;
- МГЭС «Сегозерская ГЭС» АО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» в Республике Карелия (2022 г.), установленная мощность 8,1 МВт;

В том числе планы, на данный момент не учитываемые в расчете режимно-балансовой ситуации ОЭС Северо-Запада:

- ООО «ВЭС Свирица», Ленинградская область, мощность 69 МВт (2023 г.);
- Объекты ВЭС ООО «Ветропарки ФРВ» в Мурманской области, суммарной установленной мощностью 150 МВт (2022 г.).

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 относится:

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

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		
2016	наст.время	ПАО «Фортум» (ранее ОАО «Фортум»)	вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности - главный инженер
2016	наст.время	АО «УТСК» (ранее - ОАО «УТСК»)	заместитель генерального директора по операционной деятельности- главный инженер, член Совета директоров
2016	наст.время	АО «ЧЭР» (ранее - ОАО «ЧЭР»)	член Совета директоров
2016	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		
2016	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
2020	наст.время	ООО «Уралэнергосбыт»	член Совета директоров
2020	наст.время	АО «ЧЭР»	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		
2016	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
2019	2020	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		
2016	наст.время	ПАО «Газпром» (ранее ОАО «Газпром»)	начальник департамента
2016	2017	South Stream Hungary Zrt.	член Совета директоров
2016	2017	South Stream Serbia AG	член Совета директоров
2016	2017	South Stream Slovenia LLC	член Совета директоров
2016	наст.время	ООО «Газпром инвестпроект»	член Совета директоров
2016	наст.время	АО «Газпром космические системы» (ранее - ОАО "Газпром космические системы")	член Совета директоров
2016	2016	ПАО «ОГК-2» (ранее - ОАО «ОГК-2»)	член Совета директоров

2016	2016	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее ОАО «Центрэнергохолдинг»)	член Совета директоров
2016	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***
(председатель)

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		
2016	наст.время	ПАО «Газпром» (ранее - ОАО «Газпром»)	Заместитель Председателя Правления, член Правления, член Совета директоров
2016	наст.время	АО «Газпром космические системы» (ранее - ОАО «Газпром космические системы»)	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	наст.время	АО «ОСК» (ранее - ОАО «ОСК»)	член Совета директоров
2016	2019	ООО «Газпром газомоторное топливо»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	наст.время	Ассоциация производителей труб	Президент
2016	наст.время	Ассоциация производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли»	член Правления, Вице - Президент - Заместитель Президента - Председателя Правления Ассоциации
2016	2020	Неправительственный экологический фонд имени В.И. Вернадского	Председатель попечительского совета
2016	наст.время	Wintershall AG	член Наблюдательного Совета
2016	наст.время	ОсОО «Газпром Кыргызстан»	член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2016	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, член Совета директоров
2019	наст.время	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) имени И.М. Губкина»	Член Наблюдательного совета
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»	Член Совета директоров, 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
2021	наст.время	ООО "Газопровод Союз Восток"	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: ***Мацидовски Марио Дитмар***

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
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
2018	2020	ООО «УК «Ветроэнергетика»	Директор по рискам
2020	наст.время	ООО «УК «Ветроэнергетика»	Заместитель Генерального директора по финансовым и корпоративным вопросам
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		
2016	2020	ООО «Газ-Ойл Трейдинг»	член Совета директоров
2016	наст.время	ПАО «Газпром» (ранее - ОАО «Газпром»)	Заместитель начальника Департамента; Член Правления, Начальник Департамента
2016	2020	ЗАО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»	член Совета директоров
2016	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	2020	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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Федоров Денис Владимирович***

Год рождения: ***1978***

Образование:

Высшее. Кандидат экономических наук

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		
2016	наст. время	ПАО «Газпром» (ранее – ОАО «Газпром»)	начальник Управления
2016	наст. время	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
2016	наст. время	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее – ОАО «Центрэнергохолдинг»)	генеральный директор, член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «Мосэнерго» (ранее – ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «ТГК-1» (ранее – ОАО «ТГК-1»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «ОГК-2» (ранее – ОАО «ОГК-2»)	председатель Совета директоров
2016	наст. время	АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (ранее – АО «Тюменская энергосбытовая компания»)	председатель Совета директоров
2016	2018	НП «Совет Производителей Энергии»	член Наблюдательного совета, председатель Наблюдательного совета
2016	наст. время	ПАО «Интер РАО» (ранее – ОАО «Интер РАО»)	член Совета директоров
2016	наст. время	ПАО «МОЭК» (ранее – ОАО «МОЭК»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2016	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2016	2017	НП «ЦИЭТ»	член Наблюдательного совета
2016	наст. время	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060 , ранее – ООО «Центрэнергоинвест»)	председатель Совета директоров
2016	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
2020	наст.время	ПАО "ТМ"	председатель Совета директоров
2020	наст.время	АО "Газэнергосервис"	председатель Совета директоров
2021	наст.время	АО "Газпром теплоэнерго"	член Совета директоров
2021	наст.время	Ассоциация "Энергомашиностроительный кластер"	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 (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: ***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		
2016	2018	ЗАО «Монолит КапиталСтрой»	председатель Совета директоров
2016	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		
2016	наст.время	ПАО «Фортум» (ранее - ОАО «Фортум»)	генеральный директор, член Совета директоров
2016	наст.время	АО «УТСК» (ранее - ОАО «УТСК»)	генеральный директор, член Совета директоров
2016	наст.время	АО «ЧЭР» (ранее - ОАО «ЧЭР»)	генеральный директор, член Совета директоров
2016	наст.время	Корпорация Fortum (Fortum Oyj)	член Правления, исполнительный вице-президент
2016	2017	ООО «Фортум Энергия»	генеральный директор
2016	наст.время	НП «Совет производителей энергии»	член Наблюдательного совета
2016	наст.время	ПАО «ТГК-1» (ранее - ОАО «ТГК-1»)	член Совета директоров
2016	наст.время	Челябинская региональная общественная организация «Союз промышленников и предпринимателей»	член Союза, член Правления
2016	наст.время	РСПП	вице-президент, член Правления, Председатель комиссии по ЖКХ
2016	наст.время	РСПП	председатель Координационного совета 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		
2016	наст.время	ООО «Газпром энергохолдинг»	первый заместитель генерального директора
2016	наст.время	ПАО «ОГК-2» (ранее ОАО «ОГК-2»)	член Совета директоров
2016	наст.время	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее ОАО «Центрэнергохолдинг»)	член Совета директоров
2016	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2016	наст.время	ПАО «МОЭК» (ранее ОАО «МОЭК»)	член Совета директоров
2016	2019	ООО «МРЭС Штокман»	председатель Совета директоров
2016	наст.время	АО «Газпром энергоремонт» (ранее ЗАО «МРЭС»)	член Совета директоров
2016	2019	ПАО «Мосэнерго» (ранее ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2016	наст.время	ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, ранее -ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	член Совета директоров, председатель Совета директоров
2016	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 "ГЭХ Автотранс" (ранее - 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
2021	наст.время	АО "Газпром теплоэнерго"	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, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;
б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции.
Совет директоров Общества вправе определить перечень хозяйственных обществ, в отношении которых не распространяется необходимость принятия таких решений;
63. Утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования;
64. Утверждение бизнес-планов (скорректированных бизнес-планов), включая программу 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

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		
2016	наст.время	ПАО «Газпром» (ранее - ОАО «Газпром»)	начальник Управления
2016	наст.время	ПАО «Мосэнерго» (ранее - ОАО «Мосэнерго»)	член Совета директоров
2016	наст.время	ПАО «ТГК-1» (ранее - ОАО «ТГК-1»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2016	наст.время	ПАО «ОГК-2» (ранее - ОАО «ОГК-2»)	председатель Совета директоров
2016	наст.время	ООО «Газпром энергохолдинг»	генеральный директор
2016	наст.время	ПАО «Центрэнергохолдинг» (ранее – ОАО «Центрэнергохолдинг»)	генеральный директор, член Совета директоров
2016	наст.время	АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (ранее - АО «Тюменская энергосбытовая компания»)	председатель Совета директоров
2016	2018	НП «Совет Производителей Энергии»	член Наблюдательного совета, председатель Наблюдательного совета
2016	наст.время	ПАО «Интер РАО» (ранее - ОАО «Интер РАО»)	член Совета директоров
2016	2017	ООО «Теплосбыт»	член Совета директоров
2016	наст.время	ПАО «МОЭК» (ранее - ОАО «МОЭК»)	председатель Совета директоров, член Совета директоров
2016	2017	НП «ЦИЭТ»	член Наблюдательного совета
2016	2016	ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, ранее -ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	член Совета директоров
2016	наст.время	ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, ранее – ООО «Центрэнергоинвест»)	председатель Совета директоров
2016	2019	Союз «Московская торгово-промышленная палата»	член Совета
2017	наст.время	ООО "Свободненская ТЭС" (ранее - ООО «Амурская ТЭС»)	член Совета директоров
2017	2017	ООО «АТЭС»	генеральный директор
2019	наст.время	ФГБОУ ВО НИУ «МЭИ»	член Попечительского совета
2020	наст.время	АО «РЭП Холдинг»	член Совета директоров
2020	наст.время	ПАО "ТМ"	председатель Совета директоров

2020	наст.время	АО "Газэнергосервис"	председатель Совета директоров
2021	наст.время	АО "Газпром теплоэнерго"	член Совета директоров
2021	наст.время	Ассоциация "Энергомашиностроительный кластер"	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***

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

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

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

Указанных родственных связей нет

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

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

Коллегиальный исполнительный орган управляющей организации

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган 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

Совет директоров

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2020	2021, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	24 686.67	1 101.98
Заработная плата	9 662.62	2 949.25
Премии	6 718.75	1 024.43
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	41 068.04	5 075.65

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:
*Вознаграждение не учитывает суммы страховых взносов

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	2021, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	93 600	57 200
Заработная плата		0
Премии		0
Комиссионные		0
Иные виды вознаграждений		0
ИТОГО	93 600	57 200

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	2021, 3 мес.
Совет директоров	0	0
Управляющая компания	0	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:

В соответствии с Уставом ПАО «ТГК-1» и внутренними документами Общества к органам, выполняющим функции контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «ТГК-1», относятся: органы управления (Совет директоров, Правление (если сформировано), Генеральный директор),

Комитет по аудиту, Служба внутреннего аудита Общества, Отдел по управлению рисками и внутреннему контролю Общества.

Полномочия органов, выполняющих функции контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ПАО «ТГК-1», порядок их образования и функционирования определяются законодательством Российской Федерации, Уставом ПАО «ТГК-1», внутренними документами Общества, утвержденными Обществом в установленном порядке.

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

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://tgc1.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 нарушениях 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.

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 20.07.2020 (Протокол № 1 от 20.07.2020) избран состав Комитета по аудиту Совета директоров Общества, действующий в соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ТГК-1». Члены Комитета избираются в соответствии с условиями Положения на срок до проведения первого заседания Совета директоров Общества, избранного в новом составе.

Члены комитета по аудиту совета директоров

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 11.11.2020 (Протокол № 5 от 12.11.2020 г.) утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ТГК-1» в новой редакции, 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.

К компетенции отдела по управлению рисками и внутреннему контролю ПАО «ТГК-1» относится:

- 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 ОУРиВК 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://tgc1.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, при проведении проверок;
6) Оценка эффективности функционирования системы внутреннего контроля, системы управления рисками и корпоративного управления в Обществе;

7) 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;
8) 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, 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, 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.

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 регистрации, подготовке, учету, использованию, хранению и уничтожению документов (материальных носителей информации), содержащих сведения конфиденциального характера ПАО «ТГК-1», 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

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: ***Исполняющий обязанности руководителя Службы внутреннего аудита***

ФИО: ***Горохова Ольга Анатольевна***

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	2016	ООО «Впервые»	Главный бухгалтер
2016	2019	ООО ММЦ «СОГАЗ»	Внутренний аудитор
2019	н/в	ПАО «ТГК-1»	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита
2020	н/в	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Член Ревизионной комиссии
2020	н/в	АО «ХТК»	Член Ревизионной комиссии
2020	н/в	ПАО «ТГК-1»	Исполняющий обязанности руководителя 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 (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

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

Лицо указанных должностей не занимало

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

Вознаграждения

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

Единица измерения: ***тыс. руб.***

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

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	2020	2021, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента		
Заработная плата	4 216.85	800.48
Премии	1 519.35	341.73
Комиссионные		
Иные виды вознаграждений	754.03	
ИТОГО	6 490.23	1 142.2

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

Компенсации

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование органа контроля (структурного подразделения)	2020	2021, 3 мес.

Служба внутреннего аудита	0	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	2021, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	6 595.1	6 633.3
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	5 887 002.8	1 436 619.03
Выплаты социального характера работников за отчетный период	28 887.4	1 448.4

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: ***291 380***

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

Акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям нет

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем пятью процентами его уставного капитала или не менее чем пятью процентами его

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

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

1.

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

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

Место нахождения

Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН: ***7703323030***

ОГРН: ***1037739465004***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***51.79%***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***51.79%***

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

1.1.

Полное фирменное наименование: ***Публичное акционерное общество «Газпром»***

Сокращенное фирменное наименование: ***ПАО «Газпром»***

Место нахождения

Российская Федерация, г. Москва

ИНН: ***7736050003***

ОГРН: ***1027700070518***

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

Участие в юридическом лице, являющимся акционером эмитента.

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

Вид контроля: ***прямой контроль***

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

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

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

1.2.

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация***

Сокращенное фирменное наименование: ***отсутствует***

Место нахождения

Российская Федерация,

ИНН:

ОГРН:

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является

осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице

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

Вид контроля: ***косвенный контроль***

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

Российская Федерация контролирует более 50% акций ПАО «Газпром»:

1. Полное фирменное наименование: Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом
Сокращенное фирменное наименование: Росимущество
Доля в акционерном капитале ПАО «Газпром» 38,37%
Место нахождения: 109012, Российская Федерация, г. Москва, переулок Никольский, д. 9
ИНН: 7710723134, ОГРН: 1087746829994

2. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Роснефтегаз»
Сокращенное фирменное наименование: АО «Роснефтегаз»
Доля в акционерном капитале ПАО «Газпром» 10,97%
Место нахождения: 115035, Российская Федерация, г. Москва, набережная Софийская, д. 26/1
ИНН: 7705630445, ОГРН: 1047796902966

3. Полное фирменное наименование: Акционерное общество «Росгазификация»
Сокращенное фирменное наименование: АО «Росгазификация»
Доля в акционерном капитале ПАО «Газпром» 0,89%
Место нахождения: 119071, Российская Федерация, г. Москва, ул. Калужская М., д. 15, стр. 1, офис 07-09
ИНН: 7719040220, ОГРН: 1027739033410

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

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

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Акции ПАО «ТГК-1», принадлежащие ООО «Газпром энергохолдинг», находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО) и ООО «ДКТ».

Сведения о номинальном держателе Банк ГПБ (АО):
Полное фирменное наименование: «Газпромбанк» (Акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование: Банк ГПБ (АО)
ИНН: 7744001497, ОГРН: 1027700167110
Телефон: +7 (495) 913-7474
Факс: +7 (495) 913-7319
Адрес электронной почты: mailbox@gazprombank.ru
Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг №: 177-04464-000100
Дата выдачи: 10.01.2001 г.
Дата окончания действия: Бессрочная
Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России
Количество обыкновенных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг», находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО): 1 994 708 027 733
Количество привилегированных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг», находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО): 0

Информация о номинальном держателе ООО «ДКТ»:
Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»
Сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»
Место нахождения: 107014, г. Москва, ул. Стромынка, д. 4, корп. 1
ИНН: 7729520219
ОГРН: 1057746181272

Телефон/Факс: +7 (495) 641-30-31 (32,33)
Адрес электронной почты: dkt@depotech.ru
Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг №: 177-11151-000100
Дата выдачи: 03.04.2008
Дата окончания действия: Бессрочная
Наименование органа, выдавшего лицензию: ФСФР России
Количество обыкновенных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг», находятся в номинальном держании ООО «ДКТ»: 1 338 950 757
Количество привилегированных акций ПАО «ТГК-1», принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг», находятся в номинальном держании ООО «ДКТ»: 0

2.

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

Место нахождения
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, являющимся акционером эмитента.
Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося акционером эмитента***
Вид контроля: ***прямой контроль***
Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале участника (акционера) эмитента, %: ***100***
Доля участия лица в уставном капитале эмитента: ***0%***
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента: ***0%***

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", находятся в номинальном держании Банка ГПБ (АО): 0

4.

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

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

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО АО НРД***

Место нахождения

105066 Россия, Москва, Спартаковская 12

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739132563***

Телефон: ***+7 (495) 234-4827***

Факс: ***+7 (495) 956-0938***

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

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: ***045-12042-000100***

Дата выдачи: ***19.02.2009***

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: ***619 416 922 658***

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 завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

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

****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».***

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	1	6 590 399, 62
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	0	0

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: отсутствует

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

На 31.12.2020 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, руб.	12 863 868
в том числе просроченная	2 193 455
Дебиторская задолженность по векселям к получению, руб.	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, руб.	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность, руб.	3 520 075
в том числе просроченная	29 269
Общий размер*	16 383 943
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности, руб.**	2 224 222

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

Указанных дебиторов 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 31.12.2020: 7 212 934 тыс. руб.***

На 31.03.2021 г.

Единица измерения: ***тыс. руб.***

Наименование показателя	Значение показателя
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	14 228 694
в том числе просроченная	3 936 359
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	
Прочая дебиторская задолженность	4 276 308
в том числе просроченная	30 221
Общий размер*	16 595 189
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности**	3 966 580

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

Указанных дебиторов 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 31.03.2021: 6 851 925 тыс. руб.***

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

7.1. Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

2020

Информация приводится в приложении №1 к настоящему ежеквартальному отчету

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

- Аудиторское заключение; - Бухгалтерский баланс на 31.12.2020; - Отчет о финансовых результатах за 2020 г.; - Отчет об изменениях капитала за 2020 г.; - Отчет о движении денежных средств за 2020 г.; - Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 г.

7.2. Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

Информация приводится в приложении №2 к настоящему ежеквартальному отчету

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

- Бухгалтерский баланс на 31.03.2021; - Отчет о финансовых результатах за I квартал 2021 г.

7.3. Консолидированная финансовая отчетность эмитента

Годовая консолидированная финансовая отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год составлена до даты окончания первого квартала и включена в состав отчета за 1-й квартал

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность:
МСФО

Информация приводится в приложении №3 к настоящему ежеквартальному отчету

Состав отчетности, прилагаемой к настоящему ежеквартальному отчету:
- Аудиторское заключение; - Консолидированная финансовая отчетность; - Примечания к консолидированной финансовой отчетности.

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация приводится в приложении №4 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	2021, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	727 522.17	1 019 083.94
Доля таких доходов в выручке от продаж %	0.9	3.2

Дополнительная информация:
отсутствует

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

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

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

Дополнительная информация:

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

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

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного капитала эмитента

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

Обыкновенные акции

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

Размер доли в УК, %: ***100***

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: ***0***

Размер доли в УК, %: ***0***

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

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

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

Вид ценной бумаги: ***акции***

Категория акций: ***обыкновенные***

Доля акций, обращение которых организовано за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): ***0.023***

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 144A), удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ПАО "ТГК-1".

Сведения о получении разрешения Банка России и (или) уполномоченного органа государственной власти (уполномоченного государственного органа) Российской Федерации на размещение и (или) организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации:
В соответствии с приказом ФСФР России от 15 мая 2008 года №08-1085/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Публичного акционерного общества "Территориальная генерирующая компания №1", государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-01-03388-D от 17.05.2005, государственные регистрационные номера дополнительных выпусков ценных бумаг 1-01-03388-D-010D и 1-01-03388-D-011D от 18.04.2008, в количестве 771 003 182 130 обыкновенных именных бездокументарных акций.

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):
Обращение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ПАО "ТГК-1", осуществляются на иностранных

внебиржевых рынках ценных бумаг Евроклир (Euroclear) и Клиастрим (Cleastream). Обращение ценных бумаг может осуществляться посредством заключения договоров между институциональными инвесторами или при посредничестве иностранных финансовых организаций.

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

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного капитала эмитента

Изменений размера уставного капитала эмитента за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного 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: ***98.87%***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества: ***99.6%***

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

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

Организация, присвоившая кредитный рейтинг
Полное фирменное наименование: ***Standard & Poor's Global Ratings***
Сокращенное фирменное наименование: ***S&P Global Ratings***
Место нахождения: ***Москва, 125009, бизнес-центр "Моховая", ул. Воздвиженка, д.4/7, стр.2. (московский офис)***
Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:
https://www.standardandpoors.com/ru_RU/web/guest/ratings/ratings-criteria
Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***Долгосрочный рейтинг по международной шкале «BBB-», прогноз «стабильный», Краткосрочный рейтинг по международной шкале «A-3», прогноз «стабильный».***

История изменения значений кредитного рейтинга за последний завершенный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года

до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
26.09.2016	Присвоен долгосрочный рейтинг по международной шкале «BB+», прогноз «стабильный»
26.09.2016	Присвоен краткосрочный рейтинг по международной шкале «B», прогноз «стабильный»
21.09.2017	Долгосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «BB+». Прогноз по долгосрочному кредитному рейтингу ПАО «ТГК-1» изменен со «стабильного» на «позитивный»
21.09.2017	Краткосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «B». Прогноз по краткосрочному кредитному рейтингу ПАО «ТГК-1» изменен со «стабильного» на «позитивный»
27.02.2018	Долгосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «BB+», прогноз «позитивный»
27.02.2018	Краткосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «B», прогноз «позитивный»
20.09.2018	Долгосрочный рейтинг по международной шкале изменен с уровня «BB+», прогноз «позитивный» на «BBB-», прогноз «стабильный»
20.09.2018	Краткосрочный рейтинг по международной шкале изменен с уровня «B», прогноз «позитивный» на «A-3», прогноз «стабильный»
20.09.2019	Долгосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «BBB-», прогноз «стабильный»
20.09.2019	Краткосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «A-3», прогноз «стабильный»
29.09.2020	Долгосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «BBB-», прогноз «стабильный»
29.09.2020	Краткосрочный рейтинг по международной шкале подтвержден на уровне «A-3», прогноз «стабильный»

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

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

Сокращенное фирменное наименование: ***Fitch Ratings***

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

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

https://www.fitchratings.com/site/criteria

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***Долгосрочный рейтинг эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валюте «BBB» прогноз «стабильный», краткосрочный рейтинг эмитента в иностранной и национальной валюте на уровне «F3»***

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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
05.10.2016	Присвоен долгосрочный РДЭ в иностранной валюте «BB+», прогноз «стабильный»
05.10.2016	Присвоен долгосрочный РДЭ в национальной валюте «BB+», прогноз «стабильный»
05.10.2016	Присвоен краткосрочный РДЭ в иностранной валюте «B»

05.10.2016	Присвоен краткосрочный РДЭ в национальной валюте «B»
05.10.2016	Присвоен приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте «BB+»
29.09.2017	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «BB+», прогноз «стабильный»
29.09.2017	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «BB+», прогноз «стабильный»
29.09.2017	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «B»
29.09.2017	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «B»
29.09.2017	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте подтвержден на уровне «BB+».
11.09.2018	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте изменен с уровня «BB+», прогноз «стабильный» на «BBB-», прогноз «стабильный»
11.09.2018	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте изменен с уровня «BB+», прогноз «стабильный» на «BBB-», прогноз «стабильный»
11.09.2018	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте изменен с уровня «B» на «F3»
11.09.2018	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте изменен с уровня «B» на «F3»
11.09.2018	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте изменен с уровня «BB+» на «BBB-»
28.03.2019	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «BBB-», прогноз «стабильный»
28.03.2019	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «BBB-», прогноз «стабильный»
28.03.2019	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «F3»
28.03.2019	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «F3»
28.03.2019	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте подтвержден на уровне «BBB-»
12.09.2019	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте изменен с уровня «BBB-», прогноз «стабильный» на «BBB», прогноз «стабильный»
12.09.2019	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте изменен с уровня «BBB-», прогноз «стабильный» на «BBB», прогноз «стабильный»
12.09.2019	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «F3»
12.09.2019	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «F3»
12.09.2019	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте изменен с уровня «BBB-» на «BBB»
01.09.2020	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «BBB», прогноз «стабильный»
01.09.2020	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «BBB», прогноз «стабильный»
01.09.2020	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте подтвержден на уровне «F3»
01.09.2020	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте подтвержден на уровне «F3»

Объект присвоения рейтинга: ***эмитент***

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: ***Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (Акционерное общество)***

Сокращенное фирменное наименование: ***АКРА (АО)***

Место нахождения: ***115035, г. Москва, Садовническая набережная, д. 75***

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

www.acra-ratings.ru/criteria

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: ***Кредитный рейтинг по***

национальной шкале АА+(RU), прогноз «стабильный»

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

Дата присвоения	Значения кредитного рейтинга
18.01.2018	Присвоен кредитный рейтинг по национальной шкале АА(RU), прогноз «стабильный»
15.01.2019	Кредитный рейтинг по национальной шкале подтвержден на уровне АА(RU), прогноз «стабильный»
13.01.2020	Кредитный рейтинг по национальной шкале подтвержден на уровне АА(RU), прогноз «стабильный»
31.12.2020	Присвоен кредитный рейтинг по национальной шкале АА+(RU), прогноз «стабильный»

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: ***обыкновенные***

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): ***0.01***

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

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

Количество объявленных акций: ***674 494 100***

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

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

Выпуски акций данной категории (типа):

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

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Права, предоставляемые акциями их владельцам, установлены Статьей 9 Устава Общества:
9.1. Акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:
- участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;
- получать дивиденды, объявленные Обществом;
- преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

- в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- на основании договора с Обществом в целях финансирования и поддержания деятельности Общества в любое время вносить в имущество Общества безвозмездные вклады в денежной или иной форме, которые не увеличивают уставный капитал Общества и не изменяют номинальную стоимость акций;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.
9.2. Акционеры (акционер), владеющие в совокупности десятью и более процентами уставного капитала Общества, имеют право требовать проведения отдельных аудиторских проверок деятельности Общества аудитором Общества.

В соответствии со Статьей 12 Устава:
12.1. Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев отчетного года и (или) по результатам отчетного года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах». Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев отчетного года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.
12.2. Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества).
12.3. Решением Общего собрания акционеров Общества о выплате дивидендов должны быть определены размер дивидендов по акциям каждой категории (типа), форма их выплаты, порядок выплаты дивидендов в неденежной форме, дата, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. При этом решение в части установления даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, принимается только по предложению Совета директоров Общества и не может быть установлена ранее 10 дней с даты принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и позднее 20 дней с даты принятия такого решения.
Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам - 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Решением о выплате (объявлении) дивидендов может быть определен меньший срок выплаты дивидендов.
12.4. Общество вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям и осуществлять их выплату с учетом ограничений, установленных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах».

В соответствии со Статьей 18 Устава:
18.1. Решения на Общем собрании акционеров принимаются по принципу «одна голосующая акция Общества – один голос», за исключением проведения кумулятивного голосования для принятия решения об избрании членов Совета директоров Общества. При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами. Избранными в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов.

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

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

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***01***

неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по

желанию владельцев

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-01-03388-D***
Дата государственной регистрации выпуска: ***21.02.2007***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***4 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***4 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***11.03.2014***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***Истечение срока обращения облигаций, исполнение обязательств в полном объеме***

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***02***
неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев

Государственный регистрационный номер выпуска: ***4-02-03388-D***
Дата государственной регистрации выпуска: ***21.10.2008***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***
Количество ценных бумаг выпуска: ***5 000 000***

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска, руб.: ***1 000***
Объем выпуска по номинальной стоимости: ***5 000 000 000***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***01.07.2014***
Основание для погашения ценных бумаг выпуска: ***Истечение срока обращения облигаций, исполнение обязательств в полном объеме***

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

Вид ценной бумаги: ***облигации***
Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***
Серия: ***03***
Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 03 в количестве 2 000 000 (Двух миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, размещаемые по открытой подписке***
Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Нет***
Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4-03-03388-D***
Дата государственной регистрации: ***08.12.2011***
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***2 000 000***
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***2 000 000 000***
Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***находятся в обращении***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: ***24.01.2012***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***20***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***14.12.2021***

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.tgc1.ru/ir/securities/bonds/***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***04***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***документарные процентные неконвертируемые облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 04 в количестве 2 000 000 (Двух миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, со сроком погашения в 3 640-й (Три тысячи шестьсот сороковой) день с даты начала размещения облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по усмотрению Эмитента, размещаемые по открытой подписке***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Нет***

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

Дата государственной регистрации: ***08.12.2011***

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска: ***ФСФР России***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***2 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***2 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***находятся в обращении***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Дата представления уведомления об итогах выпуска ценных бумаг: ***23.03.2012***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***20***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***14.02.2022***

Указывается точно: ***Да***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.tgc1.ru/ir/securities/bonds/***

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

Вид ценной бумаги: ***биржевые/коммерческие облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***БО-001Р-01***

Иные идентификационные признаки ценных бумаг: ***биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-001Р-01 в количестве 5 000 000 (Пять миллионов) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей со сроком погашения в 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения биржевых облигаций, размещаемые по открытой подписке в рамках программы биржевых облигаций серии 001Р (идентификационный номер 4-03388-D-001P-02E от 15.09.2016)***

Выпуск ценных бумаг не подлежал государственной регистрации: ***Нет***

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг: ***4B02-01-03388-D-001P***

Дата государственной регистрации: ***11.04.2018***

Количество ценных бумаг выпуска, шт.: ***5 000 000***

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.: ***5 000 000 000***

Номинал, руб.: ***1 000***

В соответствии с законодательством Российской Федерации наличие номинальной стоимости у данного вида ценных бумаг не предусмотрено: ***Нет***

Состояние ценных бумаг выпуска: ***размещение не началось***

Государственная регистрация отчета об итогах выпуска не осуществлена: ***Да***

Количество процентных (купонных) периодов, за которые осуществляется выплата доходов (купонов, процентов) по ценным бумагам выпуска: ***10***

Срок (дата) погашения ценных бумаг выпуска: ***Биржевые облигации погашаются по номинальной стоимости в 1 820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Биржевых облигаций.***

Указывается точно: ***Нет***

Адрес страницы в сети Интернет, на которой опубликован текст решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг: ***www.tgc1.ru/ir/securities/exchangebonds/***

11 апреля 2018 года Биржевые облигации документарные процентные неконвертируемые на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии БО-001Р-01 ПАО «ТГК-1», включены в раздел «Первый уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа.

Осуществлялись дополнительные выпуски ценных бумаг: ***Нет***

Неисполненных обязательств по ценным бумагам выпуска нет

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 залоговым обеспечением денежными требованиями

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

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

бумаги эмитента

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество "Специализированный регистратор — Держатель реестров акционеров газовой промышленности"***

Сокращенное фирменное наименование: ***АО "ДРАГА"***

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

ИНН: ***7704011964***

ОГРН: ***1037739162240***

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

Номер: ***045-13996-000001***

Дата выдачи: ***26.12.2003***

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

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

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением

Депозитарии

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

Сокращенное фирменное наименование: ***НКО АО НРД***

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

ИНН: ***7702165310***

ОГРН: ***1027739132563***

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

Номер: ***045-12042-000100***

Дата выдачи: ***19.02.2009***

Дата окончания действия:

Бессрочная

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

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

Налоговый кодекс Российской Федерации - часть первая от 31.07.1998 г. № 146-ФЗ и часть вторая от 05.08.2000 г. № 117-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 г. № 195-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон "О валютном регулировании и валютном контроле" от 10.12.2003 г. № 173-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон "Об иностранных инвестициях в Российской Федерации" от 09.07.1999 г. № 160-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон "О рынке ценных бумаг" от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон "О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)" от 10.07.2002 г. № 86-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Федеральный закон "О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма" от 07.08.2001 г. № 115-ФЗ с последующими

изменениями и дополнениями;
Федеральный закон "Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений" от 25.02.1999 г. № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;
Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

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

8.7.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

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

Наименование показателя	Значение показателя за соответствующий отчетный период - 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.	1 317 697 091,63
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 -

	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.	1 872 523 469,90
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,19
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	2 484 527 707,86

акциям данной категории (типа), руб.	
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.	2 464 029 630,56
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 - 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	07.07.2020
Отчетный период (год, квартал), за который (по итогам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	2019г., полный год
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	11.08.2020
Форма выплаты объявленных дивидендов (денежные средства,	Денежные средства

иное имущество)	
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.	3 960 619 617,45
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,14
В случае если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме – причины невыплаты объявленных дивидендов	Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме. Обязательство по выплате дивидендов по акциям эмитента исполнено кроме нижеперечисленных случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии со ст. 44 ФЗ "Об акционерных обществах": не выплачены дивиденды лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, своевременно не информировавшим держателя реестра акционеров эмитента об изменении своих данных.
Иные сведения об объявленных и (или) выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

8.7.2. Сведения о начисленных и выплаченных доходах по облигациям эмитента

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

Вид ценной бумаги: ***облигации***

Форма ценной бумаги: ***документарные на предъявителя***

Серия: ***03***

облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением

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

Дата государственной регистрации выпуска: ***08.12.2011***

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

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

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

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

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

Период действия	Купон
1 купон	51,36
2-3 купоны	37,90
4-5 купоны	40,39
6-7 купоны	39,89

8-9 купоны	64,32
10-11 купоны	71,80
12-13 купоны	34,41
14-15 купоны	19,95
16-17 купоны	28,92
18-19 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	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
2021 год	44 880 000

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	102 720 000

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

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

09 декабря 2020 года Общество установило величину 19 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
18-19 купон	4,5

Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.
Обязательства по 18 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
17-18 купоны	22,44
19 купон	31,91

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
2021 год	108 700 000

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	102 720 000
2021 год	44 880 000

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:

09 февраля 2021 года Общество установило величину 19 купона займа серии 04 на уровне 6,4% годовых от номинальной стоимости.

Купон	Ставка, % годовых от номинальной стоимости
1-2 купоны	7,6
3-4 купоны	8,1
5-6 купоны	8,0
7-8 купоны	12,9
9-10 купоны	14,4
11-12 купоны	6,9
13-14 купоны	4
15-16 купоны	5,8
17-18 купоны	4,5
19 купон	6,4

Возможность пересмотра процентной ставки была предусмотрена условиями выпуска.
Обязательства по 18 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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

о бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» по итогам деятельности за 2020 год

Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон», Россия,
117587, Москва, Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж,
пом. I, комната 50

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания № 1»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (Организация) (ОГРН 1057810153400, помещение 54Н, корпус 2А, дом 16, проспект Добролюбова, город Санкт-Петербург, 197198), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 года, отчета о финансовых результатах за 2020 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2020 год и отчета о движении денежных средств за 2020 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год (в текстовой и табличной форме).

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» по состоянию на 31 декабря 2020 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2020 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА).
Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями.
Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Оценка резерва по сомнительным долгам

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва по сомнительным долгам в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений. Информация о резерве по сомнительным долгам раскрыта в пункте 11 раздела II, пункте 16 раздела III текстовых пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах и в табличных пояснениях № 5.1 и № 5.2 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

АО «БДО Юникон», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, является членом BDO International, сети независимых компаний. BDO — торговая марка сети BDO и каждой компании — члена сети BDO.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали:

- идентификацию просроченной дебиторской задолженности, обладающей признаками для обесценения;
- проверку анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место ее ухудшения на отчетную дату;
- оценку прочих факторов, рассматриваемых руководством.

Прочая информация

Управляющая компания ООО «Газпром энергохолдинг» (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете и Отчете эмитента за первый квартал 2021 года, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет и Отчет эмитента за первый квартал 2021 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом и Отчетом эмитента за первый квартал 2021 года мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Управляющая компания ООО «Газпром энергохолдинг» несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора А.Б. Балякин

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО * ОГРН 1037739271701 * МОСКВА * «БДО Юникон»

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество»,
ОРНЗ 12006020340

26 февраля 2021 года

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2020 года

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2020
Организация: ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД 2	35.11.1
Организационно-правовая форма/форма собственности:		
Публичное акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12247/34
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

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

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☑ Да ☐ Нет

Наименование аудиторской организации: АО "БДО Юникон"

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации	ИНН	7716021332
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации	ОГРН/ОГРНИП	1037739271701

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 9 Раздела II Пояснений	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	68 162	78 893	93 245
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	4 709	5 473	6 236
	прочие	1119	63 453	73 420	87 009
	Результаты исследований и разработок	1120	64 429	83 922	7 467
п. 4 Раздела II Пояснений, п. 2 Раздела III Пояснений	Основные средства, в т.ч.	1150	79 311 259	78 506 238	77 364 255
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	65 512 024	66 098 697	67 341 810
	земельные участки и объекты природопользования	1152	41 593	45 641	53 239
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	65 164 399	65 754 405	66 957 544
	Незавершенные капитальные вложения	1154	13 799 235	12 407 541	10 022 445
п. 6 Раздела II Пояснений, п. 4 Раздела III Пояснений	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
п. 16 Раздела II Пояснений, п. 14 Раздела III Пояснений	Отложенные налоговые активы	1180	408 724	313 932	383 211
п. 7 Раздела II Пояснений, п. 6 Раздела III Пояснений	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	4 787 955	3 422 953	1 705 783
	авансы по капитальному строительству	1191	3 123 735	1 063 708	912 418
	расходы будущих периодов	1192	1 664 220	2 359 245	793 365
	Итого по разделу I	1100	102 380 268	100 145 677	99 053 684

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
	АКТИВ				
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 8 Раздела II Пояснений, п. 5 Раздела III Пояснений	Запасы, в т.ч.	1210	3 502 930	3 348 427	3 333 971
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 498 674	3 344 171	3 294 733
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	4 256	4 256	39 238
п. 7 Раздела III Пояснений	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	110 644	91 837	97 616
п. 11 Раздела II Пояснений, п. 8 Раздела III Пояснений	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	16 383 943	16 565 184	15 394 194
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	2 023 865	1 993 712	355 180
	покупатели и заказчики	1232	1 301 677	1 362 414	354 621
	авансы выданные	1233	693 643	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	14 360 078	14 571 472	15 039 014
	покупатели и заказчики	1236	11 562 191	11 972 236	12 569 370
	авансы выданные	1238	2 478 121	2 215 116	2 147 506
	прочие дебиторы	1239	319 766	384 120	322 138
п. 6 Раздела II Пояснений, п. 9 Раздела III Пояснений	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	14 729 665	10 918 972	38 083
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	14 729 665	10 898 375	22 337
п.12 Раздела II Пояснений, п. 10 Раздела III Пояснений	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	2 565	29 157	6 837 801
	касса	1251	135	221	203
	расчетные счета	1252	737	27 512	761 759
	валютные счета	1253	-	-	65 361
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	1 693	1 424	6 010 478
п. 6 Раздела III Пояснений	Прочие оборотные активы	1260	362 939	324 995	1 378 537
	расходы будущих периодов	1261	362 246	322 735	1 378 537
	Итого по разделу II	1200	35 092 686	31 278 572	27 080 202
	БАЛАНС	1600	137 472 954	131 424 249	126 133 886

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п.13 Раздела II Пояснений, п. 11 Раздела III Пояснений	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	9 561 883	9 587 544	9 609 586
п. 13 Раздела II Пояснений, п. 11 Раздела III Пояснений	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
п. 13 Раздела II Пояснений, п. 11 Раздела III Пояснений	Резервный капитал	1360	1 927 171	1 927 171	1 771 995
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	32 757 011	29 963 158	23 131 581
	Итого по разделу III	1300	106 075 079	103 306 887	96 342 176
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 14 Раздела II Пояснений, п. 12 Раздела III Пояснений	Заемные средства, в т.ч.	1410	9 500 000	4 000 000	8 500 000
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	7 500 000	-	2 700 000
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	2 000 000	4 000 000	5 800 000
п. 16 Раздела II Пояснений, п. 14 Раздела III Пояснений	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 255 932	4 448 579	4 629 352
п. 18 Раздела III Пояснений	Прочие обязательства, в т.ч.	1450	450 735	203 191	139 753
	Итого по разделу IV	1400	14 206 667	8 651 770	13 269 105
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 14 Раздела II Пояснений, п. 12 Раздела III Пояснений	Заемные средства, в т.ч.	1510	3 400 650	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	3 400 650	8 911 594	6 213 762
п. 18 Раздела III Пояснений	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	13 477 314	10 275 754	10 062 702
	поставщики и подрядчики	1521	10 605 595	8 862 637	7 280 000
	задолженность перед персоналом организации	1522	241 607	233 098	210 406
	задолженность по страховым взносам	1523	140 863	133 773	127 060
	задолженность по налогам и сборам	1524	1 781 312	388 618	1 234 458
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	707 937	657 628	1 210 778
	авансы полученные	1527	559 127	552 667	419 430
	другие расчеты	1528	148 810	104 961	791 348
п. 15 Раздела II Пояснений, п. 21 Раздела III Пояснений	Оценочные обязательства	1540	313 244	278 244	246 141
	Итого по разделу V	1500	17 191 208	19 465 592	16 522 605
	БАЛАНС	1700	137 472 954	131 424 249	126 133 886

Заместитель управляющего директора по экономике и финансам **Главный бухгалтер**

_____ **Анисимова А.П.** _____ **Станишевская Р.В.**

(подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)

" 26 " февраля 2021 г.

Публичное акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1" Санкт-Петербург ТГК-1

Отчет о финансовых результатах

за 2020 год

		Коды
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2020
Организация: ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД 2	35.11.1
Организационно-правовая форма/форма собственности: Публичное акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12247/34
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2020 год	за 2019 год
п. 17 Раздела II Пояснений, п. 15 Раздела III Пояснений	**Выручка**	2110	84 158 198	90 836 923
	реализация тепловой энергии	2111	35 342 267	36 316 345
	реализация электрической энергии	2112	28 607 791	33 620 989
	реализация мощности	2113	19 611 958	20 187 113
	прочее	2118	596 182	712 476
п. 18 Раздела II Пояснений, п. 15 Раздела III Пояснений	**Себестоимость продаж**	2120	(74 190 248)	(78 988 281)
	реализация тепловой энергии	2121	(37 775 334)	(39 015 231)
	реализация электрической энергии	2122	(17 476 394)	(20 897 629)
	реализация мощности	2123	(18 705 604)	(18 843 500)
	прочее	2128	(232 916)	(231 921)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	9 967 950	11 848 642
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	9 967 950	11 848 642
	Проценты к получению	2320	378 176	413 984
	Проценты к уплате	2330	(322 100)	(530 307)
п. 17 Раздела II Пояснений, п. 16 Раздела III Пояснений	Прочие доходы	2340	1 974 520	2 836 390
п. 18 Раздела II Пояснений, п. 16 Раздела III Пояснений	Прочие расходы	2350	(3 636 470)	(2 963 812)
п. 20 Раздела II Пояснений	**Прибыль (убыток) до налогообложения**	2300	8 362 076	11 604 897
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2410	(1 597 002)	(2 154 025)
	текущий налог на прибыль	2411	(1 904 409)	(2 292 192)
	отложенный налог на прибыль	2412	287 439	111 494
	налог на прибыль прошлых лет	2413	19 968	26 673
	Прочее	2460	(1 769)	(1 631)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	6 763 305	9 449 241

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за 2020 год	за 2019 год
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от прочих операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	6 763 305	9 449 241
п. 17 Раздела III Пояснений	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00176	0,00241
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Заместитель управляющего директора по экономике и финансам

_____ **Анисимова А.П.**
(подпись) (расшифровка подписи)

"26" февраля 2021 г.

Публичное акционерное общество Территориальная генерирующая компания №1" г.Санкт-Петербург ТГК-1

Главный бухгалтер

_____ **Станишевская Р.В.**
(подпись) (расшифровка подписи)

Отчет об изменениях капитала
за 2020 год

		КОДЫ
	Форма по ОКУД	710004
	Дата (число,месяц,год)	31 / 12 / 2020
Организация: ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД 2	35.11.1
Организационно-правовая форма/форма собственности:		
Публичное акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12247/34
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собствен-ные акции, выкуплен-ные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде-ленная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социаль-ной сферы государст-венной	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3100	38 543 414	-	32 895 186	1 771 995	23 131 581	-	96 342 176
За 2019 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	-	-	-	9 449 241	-	9 449 241
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	9 449 241	X	9 449 241
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	X	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3217	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3219	-	-	-	-	-	X	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	-	-	(2 484 530)	-	(2 484 530)
убыток	3221	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(2 484 528)	X	(2 484 528)
прочее	3229	-	-	-	-	(2)	X	(2)

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собствен-ные акции, выкуплен-ные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспреде-ленная прибыль (непокрытый убыток)	Фонд социаль-ной сферы государст-венной	Итого
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(22 042)	X	22 042	X	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	155 176	(155 176)	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3200	38 543 414	-	32 873 144	1 927 171	29 963 158	-	103 306 887
За 2020 год								
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	6 763 305	-	6 763 305
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	6 763 305	X	6 763 305
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	X	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	X	-	X	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	X	-	X	-	X	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
выкуп собственных акций	3317	X	-	X	X	X	X	-
прочее	3319	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(3 995 113)	-	(3 995 113)
убыток	3321	X	X	X	X	-	X	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	X	X	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	X	X	X	-	X	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	X	X	X	X	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(3 995 114)	X	(3 995 114)
прочее	3329	-	-	-	-	1	X	1
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(25 661)	X	25 661	X	-
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	-	-	X	-
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3300	38 543 414	-	32 847 483	1 927 171	32 757 011	-	106 075 079

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	Изменения капитала за 2019 год		На 31 декабря 2019 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	97 825 646	9 494 581	(2 484 530)	104 835 697
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(1 483 470)	(45 340)	-	(1 528 810)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	96 342 176	9 449 241	(2 484 530)	103 306 887
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	24 615 051	9 494 581	(2 617 664)	31 491 968
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	(1 483 470)	(45 340)	-	(1 528 810)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	23 131 581	9 449 241	(2 617 664)	29 963 158
добавочный капитал до корректировок	3402	32 895 186	-	(22 042)	32 873 144
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	32 895 186	-	(22 042)	32 873 144
резервный капитал до корректировок	3403	1 771 995	-	155 176	1 927 171
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	1 771 995	-	155 176	1 927 171
собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок	3404	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	-	-	-	-
фонд социальной сферы государственной до корректировок	3405	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3415	-	-	-	-
исправлением ошибок	3425	-	-	-	-
после корректировок	3505	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2020 г.	На 31 декабря 2019 г.	На 31 декабря 2018 г.
Чистые активы	3 600	106 075 079	103 306 887	96 342 176

Заместитель управляющего директора по экономике и финансам **Главный бухгалтер**

_____ **Анисимова А.П.** (подпись) (расшифровка подписи)

_____ **Станишевская Р.В.** (подпись) (расшифровка подписи)

"26" февраля 2021 г.

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» г. Санкт-Петербург ПАО ТГК-1

Отчет о движении денежных средств

за 2020 год

		Коды
	Форма по ОКУД	0710005
	Дата (число.месяц.год)	31 / 12 / 2020
Организация: ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД 2	35.11.1
Организационно-правовая форма/форма собственности:		
Публичное акционерное общество/Совместная частная и иностранная	по ОКОПФ/ОКФС	12247/34
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	за 2020 год	за 2019 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе	4110	86 157 099	93 265 325
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	82 348 084	89 538 473
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	164 730	66 826
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	3 644 285	3 660 026
Платежи - всего, в том числе	4120	(69 609 637)	(76 448 696)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(58 508 820)	(63 412 284)
в связи с оплатой труда работников	4122	(5 185 083)	(4 810 286)
процентов по долговым обязательствам	4123	(329 172)	(518 744)
налога на прибыль организаций	4124	(1 137 113)	(2 937 405)
прочие платежи, в том числе:	4129	(4 449 449)	(4 769 977)
отчисления по страховым взносам	4130	(1 612 838)	(1 512 039)
прочие налоги, в том числе:	4131	(1 468 284)	(1 557 828)
налог на доходы физических лиц	4132	(789 547)	(721 491)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	16 547 462	16 816 629

Наименование показателя	Код строки	за 2020 год	за 2019 год
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе	4210	12 126 924	1 768 729
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	54 517	99 720
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	11 776 021	1 491 188
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	296 386	177 821
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего, в том числе	4220	(24 707 541)	(20 817 106)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(7 587 454)	(8 514 343)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(15 603 041)	(10 590 943)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(10 459)	(28 669)
прочие платежи	4229	(1 506 587)	(1 683 151)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(12 580 617)	(19 048 377)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе	4310	8 857 900	8 857 900
получение кредитов и займов	4311	8 857 900	8 857 900
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Наименование показателя	Код строки	за 2020 год	за 2019 год
Платежи - всего, в том числе	4320	(12 853 014)	(13 117 403)
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(3 995 114)	(2 484 528)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(8 857 900)	(10 632 875)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(3 995 114)	(4 259 503)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(28 269)	(6 491 251)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	29 157	6 837 801
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 565	29 157
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	1 677	(317 393)

Заместитель управляющего директора по экономике и финансам

_____ **Анисимова А.П.**
(подпись) (расшифровка подписи)

"26" февраля 2021 г.

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» г.Санкт-Петербург ТГК-1

Главный бухгалтер

_____ **Станишевская Р.В.**
(подпись) (расшифровка подписи)

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ПАО "ТГК-1" за 2020 год

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1 Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		
Нематериальные активы - всего	5100	за 2020 год	142 882	(63 989)	-	-	-	(10 731)	-	-	-	142 882	(74 720)
	5110	за 2019 год	142 882	(49 637)	-	-	-	(14 352)	-	-	-	142 882	(63 989)
в том числе:													
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	5101	за 2020 год	7 000	(1 527)	-	-	-	(764)	-	-	-	7 000	(2 291)
	5111	за 2019 год	7 000	(764)	-	-	-	(763)	-	-	-	7 000	(1 527)
Прочие	5104	за 2020 год	135 882	(62 462)	-	-	-	(9 967)	-	-	-	135 882	(72 429)
	5114	за 2019 год	135 882	(48 873)	-	-	-	(13 589)	-	-	-	135 882	(62 462)

1.4 Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на			
НИОКР - всего	5140	за 2020 год	97 466	(13 544)	-	-	-	(19 493)	97 466	(33 037)
	5150	за 2019 год	12 772	(5 305)	84 694	-	-	(8 239)	97 466	(13 544)

2. Основные средства

2.1 Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		Начислено амортизации	Переклассификация		Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2020г.	137 356 665	(71 257 968)	6 792 130	(137 081)	118 761	(7 360 483)	-	-	-	-	144 011 714	(78 499 690)
	5210	за 2019г.	131 041 586	(63 699 776)	6 522 040	(206 961)	184 878	(7 743 070)	-	-	-	-	137 356 665	(71 257 968)
в том числе:														
Здания	5201	за 2020г.	20 136 465	(4 509 561)	754 118	(2 499)	1 556	(502 829)	-	-	-	-	20 888 084	(5 010 834)
	5211	за 2019г.	19 724 751	(4 022 540)	446 764	(27 547)	17 964	(503 359)	(7 503)	(1 626)	-	-	20 136 465	(4 509 561)
Сооружения и передаточные устройства	5202	за 2020г.	28 334 253	(11 656 225)	942 524	(41 967)	35 078	(1 331 054)	-	-	-	-	29 234 810	(12 952 201)
	5212	за 2019г.	26 662 437	(9 947 411)	1 287 654	(64 125)	62 148	(1 332 671)	448 287	(438 291)	-	-	28 334 253	(11 656 225)
Машины и оборудование	5203	за 2020г.	87 939 240	(54 489 767)	5 030 950	(84 045)	77 605	(5 469 441)	(131)	128	-	-	92 886 014	(59 881 475)
	5213	за 2019г.	83 614 582	(49 074 273)	4 700 269	(100 491)	97 653	(5 855 810)	(275 120)	342 663	-	-	87 939 240	(54 489 767)
Транспортные средства	5204	за 2020г.	432 831	(322 367)	19 539	(61)	61	(32 443)	-	-	-	-	452 309	(354 749)
	5214	за 2019г.	406 876	(288 172)	24 366	(5 621)	5 619	(34 608)	7 210	(5 206)	-	-	432 831	(322 367)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 2020г.	322 390	(216 638)	14 811	(2 500)	2 500	(18 829)	131	(128)	-	-	334 832	(233 095)
	5215	за 2019г.	264 454	(194 373)	50 413	(1 494)	1 494	(11 932)	9 017	(11 827)	-	-	322 390	(216 638)
Многолетние насаждения	5206	за 2020г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5216	за 2019г.	50 998	(92)	-	-	-	-	(50 998)	92	-	-	-	-
Земельные участки	5207	за 2020г.	45 641	-	-	(4 048)	-	-	-	-	-	-	41 593	-
	5217	за 2019г.	53 240	-	-	(7 598)	-	-	(1)	-	-	-	45 641	-
Другие виды основных средств	5208	за 2020г.	145 845	(63 410)	30 188	(1 961)	1 961	(5 887)	-	-	-	-	174 072	(67 336)
	5218	за 2019г.	264 248	(172 915)	12 574	(85)	-	(4 690)	(130 892)	114 195	-	-	145 845	(63 410)

2.2 Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость	прочие изменения	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2020 год	12 407 541	12 577 919	(16 597)	(6 791 223)	(4 378 405)	13 799 235
	5250	за 2019 год	10 022 445	13 321 804	(5 249)	(6 522 040)	(4 409 419)	12 407 541
в том числе:								
незавершенное строительство	5241	за 2020 год	10 531 123	7 932 424	(16 597)	(6 791 223)	(33 951)	11 621 776
	5251	за 2019 год	8 282 244	8 828 598	(5 249)	(6 522 040)	(52 430)	10 531 123
оборудование к установке	5242	за 2020 год	1 876 418	4 645 495	-		(4 344 454)	2 177 459
	5252	за 2019 год	1 740 201	4 493 206	-		(4 356 989)	1 876 418

2.3 Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код строки	за 2020 год	за 2019 год
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	2 671 291	3 064 091
в том числе:			
машины и оборудование	5263	1 528 372	2 033 859
здания и дороги	5264	729 672	370 943
прочие ОС	5265	413 247	659 289
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	(3 524)	(582)
в том числе:			
машины и оборудование	5273	(1)	-
здания и дороги	5274	(1 983)	-
прочие ОС	5275	(1 540)	(582)

2.4 Иное использование объектов основных средств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	551 392	573 141	599 321
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	20 265 233	19 910 581	15 318 486

3. Финансовые вложения

3.1 Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Поступило	выбыло (погашено)		Начислено процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка				
Долгосрочные финансовые вложения - всего	5301	за 2020 год	17 772 034	(32 295)	419 500	(451 795)	32 295	-	-	17 739 739	-
	5311	за 2019 год	19 532 018	(32 295)	596 900	(2 356 884)	-	-	-	17 772 034	(32 295)
инвестиции, в том числе:	5302	за 2020 год	17 739 739	-	-	-	-	-	-	17 739 739	-
	5312	за 2019 год	17 739 739	-	-	-	-	-	-	17 739 739	-
инвестиции в дочерние общества	53021	за 2020 год	17 288 839	-	-	-	-		-	17 288 839	-
	53121	за 2019 год	17 288 839	-	-	-	-		-	17 288 839	-
инвестиции в зависимые общества	53022	за 2020 год	450 900	-	-	-	-		-	450 900	-
	53122	за 2019 год	450 900	-	-	-	-		-	450 900	-
прочие долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	5303	за 2020 год	32 295	(32 295)	419 500	(451 795)	32 295	-	-	-	-
	5313	за 2019 год	1 792 279	(32 295)	596 900	(2 356 884)	-	-	-	32 295	(32 295)
займы, предоставленные организациями на срок более 12 мес.	53031	за 2020 год	-	-	419 500	(419 500)		-	-	-	-
	53131	за 2019 год	1 759 984	-	596 900	(2 356 884)		-	-	-	-
векселя третьих лиц	53033	за 2020 год	32 295	(32 295)	-	(32 295)	32 295	-	-	-	-
	53133	за 2019 год	32 295	(32 295)	-	-	-	-	-	32 295	(32 295)
Краткосрочные финансовые вложения - всего	5305	за 2020 год	11 537 960	(618 988)	62 438 005	(58 993 780)	366 468	-	-	14 982 185	(252 520)
	5315	за 2019 год	674 903	(636 820)	10 897 815	(34 758)	17 832	-	-	11 537 960	(618 988)
в том числе:										-	-
займы предоставленные организациями на срок менее 12 мес.	5306	за 2020 год	10 928 027	(29 652)	62 405 710	(58 574 420)	-	-	-	14 759 317	(29 652)
	5316	за 2019 год	51 989	(29 652)	10 892 257	(16 219)	-	-	-	10 928 027	(29 652)
прочие краткосрочные финансовые вложения, в том числе:	5307	за 2020 год	609 933	(589 336)	32 295	(419 360)	366 468	-	-	222 868	(222 868)
	5317	за 2019 год	622 914	(607 168)	5 558	(18 539)	17 832	-	-	609 933	(589 336)
векселя третьих лиц	53072	за 2020 год	-	-	32 295	-	(32 295)	-	-	32 295	(32 295)
	53172	за 2019 год	-	-	-	-	-	-	-	-	-
другие	53074	за 2020 год	609 933	(589 336)	-	(419 360)	398 763	-	-	190 573	(190 573)
	53174	за 2019 год	622 914	(607 168)	5 558	(18 539)	17 832	-	-	609 933	(589 336)
Финансовых вложений - всего	5300	за 2020 год	29 309 994	(651 283)	62 857 505	(59 445 575)	398 763	-	-	32 721 924	(252 520)
	5310	за 2019 год	20 206 921	(669 115)	11 494 715	(2 391 642)	17 832	-	-	29 309 994	(651 283)

4. Запасы

4.1 Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года			Изменения за период					На конец периода		
			себесто-имость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	Поступление и затраты	Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	себесто-имость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
							себесто-имость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2020 год	3 348 427	-	3 348 427	74 489 897	(74 306 881)	-	(28 513)	-	3 531 443	(28 513)	3 502 930
	5420	за 2019 год	3 333 971	-	3 333 971	79 282 482	(79 268 026)	-	-	-	3 348 427	-	3 348 427
в том числе:													
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2020 год	3 344 171	-	3 344 171	30 587 430	(171 106)	-	(28 513)	(30 233 308)	3 527 187	(28 513)	3 498 674
	5421	за 2019 год	3 294 733	-	3 294 733	33 588 853	(244 763)	-	-	(33 294 652)	3 344 171	-	3 344 171
готовая продукция и товары для перепродажи	5404	за 2020 год	4 256	-	4 256	43 902 467	(74 135 775)	-	-	30 233 308	4 256	-	4 256
	5424	за 2019 год	39 238	-	39 238	45 693 629	(79 023 263)	-	-	33 294 652	4 256	-	4 256

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1 Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года		Изменения за период									На конец периода	
					Поступление			Выбыло				Перевод задолженности исходя из срочности			
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	начисление резерва по сомнительным долгам	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва	списание за счет резерва	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2020 год	2 649 544	(655 832)	359 877	-	-	(268 987)	-	672	-	(451 596)	390 187	2 288 838	(264 973)
	5521	за 2019 год	1 083 931	(728 751)	-	-	-	(108 495)	-	-	-	1 674 108	72 919	2 649 544	(655 832)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5502	за 2020 год	2 018 246	(655 832)	-	-	-	-	-	672	-	(451 596)	390 187	1 566 650	(264 973)
	5522	за 2019 год	1 083 372	(728 751)	-	-	-	-	-	-	-	934 874	72 919	2 018 246	(655 832)
авансы выданные	5503	за 2020 год	602 753	-	359 877	-	-	(268 987)	-	-	-	-	-	693 643	-
	5523	за 2019 год	-	-	-	-	-	(108 495)	-	-	-	711 248	-	602 753	-
прочие дебиторы	5504	за 2020 год	28 545	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28 545	-
	5524	за 2019 год	559	-	-	-	-	-	-	-	-	27 986	-	28 545	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2020 год	20 126 177	(5 554 705)	134 729 844	378 176	(1 799 410)	(134 165 754)	(24 335)	608 676	(187 665)	451 596	(390 187)	21 308 039	(6 947 961)
	5530	за 2019 год	21 246 970	(6 207 956)	146 989 544	413 984	(772 012)	(146 558 165)	(37 587)	1 243 721	(254 461)	(1 674 108)	(72 919)	20 126 177	(5 554 705)
в том числе:															
покупатели и заказчики	5511	за 2020 год	17 508 664	(5 536 428)	101 343 829	-	(1 725 581)	(100 690 759)	(7 228)	608 285	(187 665)	451 596	(390 187)	18 418 437	(6 856 246)
	5531	за 2019 год	18 756 337	(6 186 967)	108 715 231	-	(772 012)	(108 761 435)	(12 971)	1 241 846	(253 624)	(934 874)	(72 919)	17 508 664	(5 536 428)
авансы выданные, в т.ч.:	5512	за 2020 год	2 215 116	-	32 504 982	-	-	(32 241 878)	(99)	-	-	-	-	2 478 121	-
	5532	за 2019 год	2 147 506	-	36 799 451	-	-	(36 011 820)	(8 773)	-	-	(711 248)	-	2 215 116	-
авнсы выданные по капитальному строительству	5513	за 2020 год	1 522 117		2 053 692			(2 415 024)						1 160 785	-
	5533	за 2019 год	485 248	-	2 611 029	-	-	(1 574 160)	-	-	-	-	-	1 522 117	-
прочие дебиторы	5514	за 2020 год	402 397	(18 277)	881 033	378 176	(73 829)	(1 233 117)	(17 008)	391	-	-	-	411 481	(91 715)
	5534	за 2019 год	343 127	(20 989)	1 474 862	413 984	-	(1 784 910)	(15 843)	1 875	(837)	(27 986)	-	402 397	(18 277)
Дебиторская задолженность - всего	5500	за 2020 год	22 775 721	(6 210 537)	135 089 721	378 176	(1 799 410)	(134 434 741)	(24 335)	609 348	(187 665)	-	-	23 596 877	(7 212 934)
	5520	за 2019 год	22 330 901	(6 936 707)	146 989 544	413 984	(772 012)	(146 666 660)	(37 587)	1 243 721	(254 461)	-	-	22 775 721	(6 210 537)

5.2 Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.		на 31 декабря 2019 г.		на 31 декабря 2018 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Просроченная дебиторская задолженность - всего	5540	9 172 183	2 224 222	8 686 135	3 131 430	7 782 349	1 574 393
в том числе:							
покупатели и заказчики	5541	9 049 701	2 193 455	8 568 323	3 031 895	7 641 658	1 454 691
авансы выданные	5542	1 498	1 498	1 537	1 537	56 092	56 092
прочие дебиторы	5543	120 984	29 269	116 275	97 998	84 599	63 610

5.3 Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код строки	Период	На начало года	Изменения за период				Перевод задолженности исходя из срочности погашения	На конец периода
				Поступление		Выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2020 год	203 191	433 693	-	-	-	(186 149)	450 735
	5571	за 2019 год	139 753	71 401	-	(8)	-	(7 955)	203 191
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5552	за 2020 год	203 152	433 693	-	-	-	(186 149)	450 696
	5572	за 2019 год	139 753	71 354	-	-	-	(7 955)	203 152
авансы полученные	5555	за 2020 год	39	-	-	-	-	-	39
	5575	за 2019 год	-	47	-	(8)	-	-	39
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2020 год	10 275 754	114 237 245	4 861 513	(116 070 054)	(13 293)	186 149	13 477 314
	5580	за 2019 год	10 062 702	122 560 147	3 264 750	(125 610 192)	(9 608)	7 955	10 275 754
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5561	за 2020 год	8 862 637	80 874 892	-	(79 318 083)	-	186 149	10 605 595
	5581	за 2019 год	7 280 000	87 645 515	-	(86 070 833)	-	7 955	8 862 637
задолженность перед персоналом организации	5563	за 2020 год	233 098	5 193 592	-	(5 185 083)	-		241 607
	5583	за 2019 год	210 406	4 832 978	-	(4 810 286)	-	-	233 098
задолженность по страховым взносам	5564	за 2020 год	133 773	1 728 851	-	(1 721 761)			140 863
	5584	за 2019 год	127 060	1 599 094	-	(1 592 381)	-	-	133 773
задолженность по налогам и сборам	5565	за 2020 год	388 618	20 387 462	10 350	(19 005 118)			1 781 312
	5585	за 2019 год	1 234 458	21 608 329	1 631	(22 455 800)	-	-	388 618
авансы полученные	5566	за 2020 год	552 667	4 653 655	855 142	(5 502 337)	-	-	559 127
	5586	за 2019 год	419 430	5 598 981	778 540	(6 244 284)	-	-	552 667
задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	5567	за 2020 год	-		3 995 114	(3 995 114)	-		-
	5587	за 2019 год	-		2 484 528	(2 484 528)	-		-
прочие кредиторы	5568	за 2020 год	104 961	1 398 793	907	(1 342 558)	(13 293)	-	148 810
	5588	за 2019 год	791 348	1 275 250	51	(1 952 080)	(9 608)	-	104 961
Кредиторская задолженность - всего	5550	за 2020 год	10 478 945	114 670 938	4 861 513	(116 070 054)	(13 293)	-	13 928 049
	5570	за 2019 год	10 202 455	122 631 548	3 264 750	(125 610 200)	(9 608)	-	10 478 945

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код строки	за 2020 год	за 2019 год
Материальные затраты	5610	53 536 872	58 452 045
Расходы на оплату труда	5620	5 761 530	5 290 607
Отчисления на социальные нужды	5630	1 672 027	1 517 601
Амортизация	5640	7 371 688	7 754 426
Прочие затраты	5650	5 848 131	5 973 602
Итого по элементам	5660	74 190 248	78 988 281
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	74 190 248	78 988 281

7. Оценочные обязательства за 2020 г.

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	278 244	844 621	(798 451)	(11 170)	313 244
оценочные обязательства под условные факты хоздеятельности	5706	64 270	-	(53 110)	(11 160)	-
обязательство выплате вознаграждений по итогам работы за год	5707	-	16 763	-	-	16 763
обязательство по оплате отпусков	5708	213 974	827 858	(745 341)	(10)	296 481
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		278 244				313 244

7.1. Оценочные обязательства за 2019 г.

Наименование показателя	Код строки	Остаток на начало года	Начислено	Использовано	Восстановлено	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	246 141	746 560	(714 457)	-	278 244
оценочные обязательства под условные факты хоздеятельности	5706	34 270	30 000	-	-	64 270
обязательство по оплате отпусков	5708	211 871	716 560	(714 457)	-	213 974
в т.ч. со сроком погашения до 1 года		246 141				278 244

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2020 г.	на 31 декабря 2019 г.	на 31 декабря 2018 г.
Обеспечения обязательств полученные - всего	5800	-	-	316 451
в том числе:				
банковская гарантия	5801	-	-	316 451

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код строки	за 2020 год				за 2019 год			
		На начало года	Получено	Возвращено	На конец года	На начало года	Получено	Возвращено	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	2 481 991	-	-	-	2 167 468	-	-
в том числе:									
на текущие расходы	5901	-	2 481 991	-	-	-	2 167 468	-	-

Заместитель управляющего директора по экономике и финансам

_____ **Анисимова А.П.**
(подпись) (расшифровка подписи)

26 февраля 2021 г.

Главный бухгалтер

_____ **Станишевская Р.В.**
(подпись) (расшифровка подписи)

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ В ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2020 год
ПАО «ТГК-1»

I. Общие сведения 29
1. Общая информация 29
2. Территориально обособленные подразделения 29
3. Основные виды деятельности 30
4. Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах 31
5. Информация о численности персонала 31
II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности 32
1. Основа составления 32
2. Активы и обязательства в иностранной валюте 32
3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства 33
4. Основные средства 33
5. Незавершенное строительство 34
6. Финансовые вложения 35
7. Прочие внеоборотные активы 36
8. Материально-производственные запасы 36
9. Нематериальные активы 36
10. Расходы будущих периодов 37
11. Задолженность покупателей и заказчиков 37
12. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств 37
13. Уставный, добавочный и резервный капитал 38
14. Кредиты и займы полученные 38
15. Оценочные обязательства и условные обязательства 39
16. Налогообложение 39
17. Признание доходов (выручки) 40
18. Признание расходов 40
19. Изменения в учетной политике 40
20. Корректировка данных предшествующего отчетного периода в связи с изменениями учетной политики 41
III. Раскрытие существенных показателей 43
1. Информация по сегментам 43
2. Основные средства 43
3. Незавершенные капитальные вложения 43
4. Долгосрочные финансовые вложения 44
5. Материалы и товары для перепродажи 45
6. Прочие внеоборотные и оборотные активы 46
7. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям 46
8. Дебиторская задолженность 47
9. Краткосрочные финансовые вложения 48
10. Денежные средства 50
11. Капитал и резервы 51
12. Кредиты и займы 52
13. Информация, связанная с полученными и выданными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов 53
14. Налогообложение 54
15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности 58
16. Прочие доходы и расходы 59
17. Прибыль на акцию 60
18. Кредиторская задолженность 61
19. Дочерние и зависимые общества 63
20. Информация о связанных сторонах 65
21. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы 78
22. Риски хозяйственной деятельности 78
23. События после отчетной даты 79

I. Общие сведения

1. Общая информация

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ПАО «ТГК-1» – сокращенное наименование), далее по тексту Общество.

Юридический адрес: 197198, Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16, корп. 2А, пом.54Н

Решение о создании Общества было принято собраниями акционеров ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация» 17.03.2005 на основе схемы аренды генерирующих активов организаций-учредителей.

Дата государственной регистрации: 25 марта 2005 года, государственный регистрационный номер 1057810153400. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу.

Общество начало операционную деятельность с 1 октября 2005 года. Общим собранием акционеров Общества, которое состоялось 21 июля 2006 года, было принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

В ноябре 2006 года Общество завершило формирование своей целевой структуры путем присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания».

1 июля 2008 года произошла реорганизация Общества в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-1 Холдинг», созданное путем реорганизации РАО «ЕЭС России», на условиях, предусмотренных договором о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к ПАО «ТГК-1».

По итогам реорганизации пакет акций Общества, принадлежащий РАО «ЕЭС России» в количестве 524 551 662 283 штук акций, был распределен между миноритарными акционерами РАО «ЕЭС России» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации, путем выделения из РАО «ЕЭС России» ОАО «ТГК-1 Холдинг» с одновременным присоединением последнего к Обществу.

По состоянию на 31.12.2020 основными акционерами Общества являются ООО «Газпром энергохолдинг» (51,79%), концерн Fortum Power and Heat Oy (29,45%).

2. Территориально обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2020 года Общество имеет в своем составе 21 структурное подразделение, входящих в состав филиалов «Невский», «Кольский» и «Карельский».

№ п/п	Наименование	Почтовый адрес
	Филиал «Невский»	
1	Центральная ТЭЦ	191144, г. Санкт-Петербург, ул. Новгородская, 11
2	Правобережная ТЭЦ-5	193079, г. Санкт-Петербург, Октябрьская наб., 108
3	Василеостровская ТЭЦ-7	199106, г. Санкт-Петербург, Кожевенная линия, 33
4	Первомайская ТЭЦ-14	198096, г. Санкт-Петербург, ул. Корабельная, 4
5	Южная ТЭЦ-22	196642, г. Санкт-Петербург, Колпинский район, ул. Софийская, 96
6	Автовская ТЭЦ-15	191188, г. Санкт-Петербург, ст. Броневая, 6
7	Выборгская ТЭЦ-17	195197, г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, 26
8	Предприятие средств диспетчерского и технологического управления и информационных технологий (ПСДТУиИТ)	197198, г. Санкт-Петербург, пр. Добролюбова, 16а
9	Северная ТЭЦ-21	188661, ЛО, Всеволожский район, п. Ново-Девяткино
10	Нарвская ГЭС	188490, ЛО, г. Ивангород, ул. Маяковского, 5
11	Каскад Вуоксинских ГЭС	188992, ЛО, г. Светогорск, ул. Каскадная, 1
12	Каскад Ладожских ГЭС	187780, ЛО, г. Подпорожье, ул. Энергетиков, 3
	Филиал «Карельский»	
1	Петрозаводская ТЭЦ	185035, респ. Карелия, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 43
2	Каскад Выгских ГЭС	186435, респ. Карелия, Сегежский р-н, п. Каменный бор, ул. Советская, 1а
3	Каскад Кемских ГЭС	186610, г. Кемь, ул. Энергетиков, 15
4	Каскад Сунских ГЭС	186220, респ. Карелия, г. Кондопога, ул. Приканальная, 2
	Филиал «Кольский»	
1	Каскад Нивских ГЭС	184004, Мурманская область, г. Кандалакша, ул. Чкалова, 42/18
2	Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС	184380, Мурманская область, Кольский р-н, г. Кола, ул. Андрусенко, 10
3	Каскад Пазских ГЭС	184404, Мурманская область, Печенегский р-н, п. Раякоски
4	Апатитская ТЭЦ	184209, Мурманская область, г. Апатиты

3. Основные виды деятельности

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

- производство и реализация электрической и тепловой энергии (как на внутренний оптовый рынок, так и на экспорт – в Финляндию и Норвегию).

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

На сегодняшний день Общество объединяет 53 электростанции в четырех субъектах РФ: г. Санкт-Петербург, Ленинградской и Мурманской областях, Республике Карелия. В состав Общества входят 3 филиала: Карельский, Кольский и Невский, общей установленной электрической мощностью – 6,9 ГВт и общей установленной тепловой мощностью – 13,51 тыс. Гкал/ч (доля гидрогенерации составляет 40%). Общество является стратегическим поставщиком тепловой энергии в гг. Санкт – Петербург, Кировск (Ленинградская область), Петрозаводск, Мурманск и Апатиты (Мурманская область).

4. Информация об органах управления, исполнительных и контрольных органах

Полномочия единоличного исполнительного органа Общества переданы управляющей организации ООО "Газпром энергохолдинг". Генеральный директор Федоров Денис Владимирович.

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

Состав Совета директоров Общества на 31.12.2020:

1. Маркелов Виталий Анатольевич – Председатель Совета Директоров ПАО «ТГК-1», Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром»;
2. Федоров Денис Владимирович – Начальник Управления ПАО «Газпром, Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»;
3. Ведерчик Вадим Евгеньевич – Управляющий директор ПАО «ТГК-1»;
4. Абдушукуров Парвиз Фарходович – Вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности – Главный инженер ПАО «Фортум»;
5. Чуваев Александр Анатольевич – член Правления Fortum Oyj, Генеральный директор ПАО «Фортум»;
6. Иванников Александр Сергеевич – Начальник Департамента ПАО «Газпром»;
7. Сухов Геннадий Николаевич – Начальник Департамента ПАО «Газпром»;
8. Боровиков Дмитрий Павлович – Независимый директор, Вице-президент по стратегии, управлению производственным портфелем и трейдингу ПАО «Фортум»;
9. Марио Дитмар Мацидовски – Независимый директор, Вице-президент по финансам ПАО «Фортум»;
10. Шацкий Павел Олегович – Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»;
11. Хорев Андрей Викторович – Независимый директор, Заместитель генерального директора ООО «РусХимАльянс».

Управляющий директор Общества – Ведерчик Вадим Евгеньевич.

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников Общества составила:

6 595 человек в 2020 году;
6 473 человек в 2019 году.

II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность составляется на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 года № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 года № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Общества разработана на основе Положения по учетной политике ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций на 2020 год, утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 31 декабря 2019 года №629, и утверждена приказом Общества от 31 декабря 2019 года №281.

Активы и обязательства оценены в отчетности по фактическим затратам. Исключение составляют:

- финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость;
- активы, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости;
- основные средства;
- оценочные обязательства.

2. Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей иностранной валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Денежные средства в кассе, на валютных и депозитных счетах в банках, финансовые вложения в ценные бумаги (за исключением акций) и средства в расчетах, включая займы выданные и полученные (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), в иностранной валюте отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего:

	31 декабря 2020 г.	**31 декабря 2019 г.**	**31 декабря 2018 г.**
Доллар США	73,8757	61,9057	69,4706
Евро	90,6824	69,3406	79,4605

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами (за исключением средств полученных и выданных авансов, предварительной оплаты и задатков, выраженных в иностранной валюте), стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов и расходов. Пересчет в рубли доходов и расходов в иностранной

валюте, формирующих финансовый результат, от ведения организации деятельности за пределами РФ осуществляется по курсу на дату операции.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Срок обращения (погашения) таких активов и обязательств определяется условиями соответствующих договоров, выполнение которых привело к возникновению данных активов и обязательств.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода были классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что погашение (возврат) активов и обязательств произойдет не более чем через 12 месяцев после отчетной даты, то производится переклассификация долгосрочных активов и обязательств в краткосрочные по состоянию на конец отчетного периода. Долгосрочные авансы под капитальное строительство не переклассифицируются в краткосрочные.

4. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года № 26н, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию, и принятые в эксплуатацию объекты недвижимости, которые учитываются в составе основных средств после передачи документов на государственную регистрацию прав собственности.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение). В соответствии с договором о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании ПБУ 6/01 и ориентируется на классификацию основных средств, установленную постановлением Правительства Российской Федерации от 07.07.2016 № 640 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»».

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 1 января 2002 года (полученных в результате присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая

компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания»), амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 года № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 1 января 2002 года, амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже:

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	26-50
Сооружения, передаточные устройства	25-40
Машины и оборудования	5-15
Транспортные средства	7-15
Прочие	2-7

Амортизация по объектам основных средств начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором объект основных средств был введен в эксплуатацию (передан в производство).

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам и объектам природопользования;
- объектам внешнего благоустройства и другим аналогичным объектам;
- объектам жилищного фонда (кроме объектов, используемых для оказания соответствующих услуг, доходы по которым отражаются как результаты по обычным видам деятельности или в составе прочих доходов);
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в качестве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды.

5. Незавершенное строительство

Незавершенные вложения во внеоборотные активы включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, а также иные вложения во внеоборотные активы, не принятые в состав основных средств, нематериальных активов и доходных вложений в материальные ценности. Оборудование, не требующее монтажа, находящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитывается в составе объектов незавершенного строительства обособленно.

Затраты на строительство объектов недвижимости, подлежащих продаже по окончании строительства, учитываются в составе незавершенного строительства. После подачи

документов на государственную регистрацию прав на такие объекты, они переводятся в состав основных средств.

6. Финансовые вложения

Финансовые вложения приведены по первоначальной стоимости, представляющей фактические затраты на их приобретение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, и финансовых вложений, по которым создан резерв под обесценение финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности по состоянию на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их первоначальной стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении вложений, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. Общество на основании доступной информации определяет расчетную стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения первоначальной стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создает резерв под обесценение финансовых вложений. Сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Долговые ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, учитываются по первоначальной стоимости.

Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется (кроме векселей и депозитных сертификатов), отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по первоначальной стоимости каждой единицы.

Иные финансовые вложения, в том числе векселя и депозитные сертификаты (за исключением вышеперечисленных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется организацией исходя из последней оценки.

Единицей бухгалтерского учета по видам финансовых вложений является: одна ценная бумага, один выданный заем, отдельный вклад в уставный капитал, отдельный банковский депозит, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, договору простого товарищества.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

7. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражаются:

- суммы выданных долгосрочных авансов, связанных с капитальным строительством;
- расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение более чем 12 месяцев после отчетной даты (см. п. 10);
- налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, подлежащий предъявлению к возмещению более чем через 12 месяцев после отчетной даты;

8. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости их приобретения или изготовления.

Имущество, стоимостью не более 40 тыс. руб. за единицу включаются в состав материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете.

Оценка всех видов технологического топлива при отпуске его в производство и ином выбытии осуществляется по средней стоимости. Оценка прочих материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по себестоимости каждой единицы.

Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы».

9. Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 г. № 153н.
Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Если срок полезного использования НМА не указан в договоре, то он определяется комиссией, которая создается приказом руководителя.
Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

10. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи за лицензии на использование программного обеспечения), отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно на основании специальных расчетов в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты, отражаются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» (см. п. 7). Расходы будущих периодов, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, после отчетной даты отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие оборотные активы».

11. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определяется исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками), с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок) и налога на добавленную стоимость (далее - НДС).

Дебиторская задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, а также задолженность, сроки погашения которой еще не наступили, но в отношении которой существует высокая вероятность ее непогашения в установленный договором срок, отражается за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Этот резерв представляет собой оценку Обществом той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв по сомнительным долгам относится на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва относится на прочие доходы (восстанавливается).

Нереальная к взысканию задолженность, в том числе задолженность с истекшим сроком исковой давности, списывается с баланса по мере признания ее таковой с последующим учетом за балансом в течение 5 лет.

12. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам краткосрочные банковские депозиты, размещенные на срок до трёх месяцев, а также другие высоколиквидные финансовые вложения, имеющие короткий срок погашения (три месяца или менее), и отражает их по строке 1250 «Денежные средства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

Данные о наличии и движении денежных средств в иностранной валюте при составлении Отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включается в строку 4490 отчета «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления и платежи, возникающие в связи с валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты;
- операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода (за исключением процентов);
- операции по краткосрочным кредитам и займам, полученным и погашенным в течение отчетного периода (за исключением процентов);
- иные денежные потоки, характеризующиеся быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата;
- расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);
- средства, полученные в качестве финансирования по инвестиционному договору и направленные на оплату приобретенных работ, услуг, сырья и иных оборотных активов в рамках инвестиционных договоров;
- поступления в счет возмещения коммунальных платежей и осуществление этих платежей в арендных и иных аналогичных отношениях;
- оплата транспортировки грузов с получением эквивалентной компенсации от контрагента;
- прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов;
- суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам.

13. Уставный, добавочный и резервный капитал

Величина уставного капитала соответствует установленной Уставом Общества.

В соответствии с Уставом Общество формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала. Размер ежегодных отчислений в резервный фонд устанавливается по решению Общего собрания акционеров в сумме не менее 5% чистой прибыли.

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке и полученного эмиссионного дохода от дополнительного размещения акций.

14. Кредиты и займы полученные

Общество отражает задолженность по полученным от заимодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных договором. Величина обязательств Общества согласно

условиям кредитных договоров раскрывается в пункте «Кредиты и займы» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Заемные обязательства, отраженные в бухгалтерском учете как долгосрочные, но предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской (финансовой) отчетности отражаются в составе краткосрочных обязательств.

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления.

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно. Проценты, начисленные Обществом по заемным средствам, использованным на финансирование объектов капитального строительства, в том числе реконструкции и модернизации, капитализируются и увеличивают стоимость объекта капитального строительства.

15. Оценочные обязательства и условные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

- по оплате не использованных отпусков;
- другие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использованных всеми сотрудниками дней основного и дополнительного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются на отчетную дату.

Оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности.

Оценочное обязательство создается в случаях высокой вероятности существующего на дату составления отчетности обязательства и отражается в бухгалтерском балансе по строкам 1430 и 1540 «Оценочные обязательства».

16. Налогообложение

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые доходы и постоянные налоговые расходы, т. е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Информация о постоянных и временных разницах формируется на основании первичных учетных документов.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

Временная разница по состоянию на отчетную дату определяется как разница между текущей балансовой стоимостью актива или обязательства и его налоговой величиной.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1239 «Прочие дебиторы».

17. Признание доходов (выручки)

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов Общества признаются поступления, связанные с:

- продажей валюты;
- продажей основных средств;
- продажей ценных бумаг;
- продажей материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- другие доходы.

18. Признание расходов

Себестоимость проданной продукции включает расходы, связанные с изготовлением готовой продукции, относящиеся к проданной продукции.

Управленческие расходы полностью списываются на себестоимость проданных товаров, продукции, работ и услуг.

Коммерческие расходы отсутствуют ввиду специфики деятельности Общества.

В составе прочих расходов Общества признаются затраты, связанные с:

- продажей валюты;
- продажей основных средств;
- продажей ценных бумаг;
- продажей материально-производственных запасов;
- штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений;
- другие расходы.

19. Изменения в учетной политике

В связи с изменением законодательства в учетную политику Общества на 2020 год внесены следующие изменения.

В связи с изменением Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/2002), утвержденного приказом Минфина России от 19.11.2002 №114н,

в учетной политике Общества на 2020 год установлено, что величина текущего налога на прибыль определяется с использованием данных, сформированных в бухгалтерском учете.

В связи с изменением Положения по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности» (ПБУ 16/02), утвержденного приказом Минфина России от 02.07.2002 № 66н, в учетной политике на 2020 год закреплены положения, определяющие порядок учета долгосрочных активов, предназначенных для продажи.

В связи с обязательным применением с 01.01.2021 Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденного приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н, в учетную политику Общества на 2021 год внесены следующие изменения: закреплен перспективный порядок отражения последствий изменения учетной политики в связи с началом применения ФСБУ 5/2019 «Запасы», уточнен перечень объектов, учитываемых в составе запасов, определен порядок оценки запасов при первоначальном признании, в том числе при приобретении запасов на условиях отсрочки (рассрочки) платежа, а также определены порядок и периодичность формирования резерва под обесценение запасов.

20. Корректировка данных предшествующего отчетного периода в связи с изменениями учетной политики

Отдельные показатели граф «На 31 декабря 2019 года» и «На 31 декабря 2018 года» бухгалтерского баланса, а также показатели отчета о финансовых результатах за 2019 год и отчета об изменениях капитала за 2019 год и на 31.12.2019, и 31.12.2018 сформированы с учетом корректировки в связи со следующими обстоятельствами:

Корректировки показателей 2018 и 2019 годов в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год:

Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2019			На 31.12.2018		
		Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ							
Отложенные налоговые активы	1180	259 419	54 513	313 932	301 769	81 442	383 211
ИТОГО по разделу I	**1100**	**100 091 164**	**54 513**	**100 145 677**	**98 972 242**	**81 442**	**99 053 684**
БАЛАНС	**1600**	**131 369 736**	**54 513**	**131 424 249**	**126 052 444**	**81 442**	**126 133 886**
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ							
Нераспределенная прибыль (непокрытый	1370	31 491 968	(1 528 810)	29 963 158	24 615 051	(1 483 470)	23 131 581
ИТОГО по разделу III	**1300**	**104 835 697**	**(1 528 810)**	**103 306 887**	**97 825 646**	**(1 483 470)**	**96 342 176**
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА							
Отложенные налоговые обязательства	1420	2 865 256	1 583 323	4 448 579	3 064 440	1 564 912	4 629 352
ИТОГО по разделу IV	1400	**7 068 447**	**1 583 323**	**8 651 770**	**11 704 193**	**1 564 912**	**13 269 105**
БАЛАНС	**1700**	**131 369 736**	**54 513**	**131 424 249**	**126 052 444**	**81 442**	**126 133 886**

Наименование показателя	Код строки	За 2019 год		
		Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма после корректировки
Прочие доходы	2340	2 836 390	-	2 836 390
Прочие расходы	2350	(2 963 812)	-	(2 963 812)
Прибыль (убыток) до налогообложения	**2300**	**11 604 897**	**-**	**11 604 897**
Налог на прибыль, в т.ч.:	2410	(2 108 685)	(45 340)	(2 154 025)
текущий налог на прибыль	2411	(2 292 192)	-	(2 292 192)
отложенный налог на прибыль	2412	156 834	(45 340)	111 494
налог на прибыль прошлых лет	2413	26 673	-	26 673
Прочее	2460	(1 631)	-	(1 631)
Чистая прибыль (убыток)	**2400**	**9 494 581**	**(45 340)**	**9 449 241**
Совокупный финансовый результат периода	**2500**	**9 494 581**	**(45 340)**	**9 449 241**

В Отчете об изменениях капитала за 2020 год (раздел 2 «Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок») показатели на 31 декабря 2018 года по строке «Корректировка в связи с изменением учетной политики» включают корректировки данных годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год, проведенные в 2019 году.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Информация по сегментам

Общество ведет деятельность на территории Российской Федерации, Финляндии и Норвегии. За исключением Российской Федерации доля ни одной из стран по отдельности в общей выручке Общества не превышает 10%, поэтому информация по географическим регионам деятельности не раскрывается.

Основные виды деятельности Общества – производство тепловой и электрической энергии, продажа которых составляет в 2020 году 99,2% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Технология производства электрической и тепловой энергии не позволяет выделить сегменты на основании производимых видов продукции.

Общество не раскрывает информацию по прочим сегментам, так как управление результатами его деятельности носит комплексный характер. Управленческая отчетность не составляется и не анализируется лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений в распределении ресурсов внутри организации и оценке этих результатов отдельно по видам продукции работ и услуг. Данный анализ информации ведется в целом для Общества и его подразделений, дочерних и зависимых обществ.

2. Основные средства

Остаточная стоимость основных средств составила:

на 31 декабря 2020 года 65 512 024 тыс. руб.
на 31 декабря 2019 года 66 098 697 тыс. руб.
на 31 декабря 2018 года 67 341 810 тыс. руб.

Ниже приведена структура основных средств по остаточной стоимости:

тыс. руб.

Наименование филиала	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
филиал «Невский»	48 963 311	51 158 405	54 328 912
филиал «Кольский»	10 152 554	8 750 388	8 265 631
филиал «Карельский»	5 861 859	5 544 609	4 365 260
Управление ПАО «ТГК-1»	534 300	645 295	382 007
Итого	**65 512 024**	**66 098 697**	**67 341 810**

Общество арендует земельные участки и офисные помещения в г. Санкт-Петербурге, Ленинградской области, Мурманской области и Республике Карелия.

Основные средства в залоге по состоянию на 31.12.2020 отсутствуют.

3. Незавершенные капитальные вложения

В 2020 году продолжается реализация инвестиционной программы компании. Инвестиционная деятельность осуществляется в рамках технического перевооружения, реконструкции и нового строительства энергетических объектов.

По программе технического перевооружения, реконструкции и нового строительства идет работа по следующим направлениям:

- реализация приоритетных проектов строительства новых генерирующих источников;
- повышению надежности и экономичности оборудования;
- замене выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;
- обеспечению безопасности работы энергообъектов;
- внедрение новых технологий.

4. Долгосрочные финансовые вложения

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зависимые организации Общества приведена в пункте 19 раздела III.

Резерв под обесценение объектов долгосрочных финансовых вложений по векселям ОАО Банк «Народный кредит» на 31.12.2019 г. составляет 32 295 тыс. руб., на 31.12.2018 г. – 32 295 тыс. руб. На 31.12.2020 г. как финансовые вложения по векселям, так и резерв под их обесценение в сумме 32 295 тыс. руб. перенесены в краткосрочную часть.

По строке 1170 «Финансовые вложения» бухгалтерского баланса отражены:

тыс. руб.

Показатель	**Долгосрочные финансовые вложения**			**В том числе долгосрочные финансовые вложения со сроком погашения от 1 до 3 лет**		
	на 31.12.20	**на 31.12.19**	**на 31.12.18**	**на 31.12.20**	**на 31.12.19**	**на 31.12.18**
Корпоративные ценные бумаги, в т.ч.	17 737 139	17 737 139	17 737 139	-	-	-
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	13 295 043	13 295 043	13 295 043	-	-	-
АО «Мурманская ТЭЦ»	3 993 796	3 993 796	3 993 796	-	-	-
АО «Хибинская тепловая компания»	448 300	448 300	448 300	-	-	-
Векселя третьих лиц	-	-	-	-	-	-
Прочие финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, в т. ч.	2 600	2 600	1 762 584	-	-	-
ООО «ТГК-Сервис»	2 600	2 600	2 600	-	-	-
ООО «Дубровская ТЭЦ»	-	-	8 984	-	-	-
АО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	1 751 000	-	-	-
Итого	**17 739 739**	**17 739 739**	**19 499 723**	**-**	**-**	**-**

- Корпоративные ценные бумаги

По состоянию на 31.12.2020 г., 31.12.2019 г. и 31.12.2018 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе строки 1170 «Финансовые вложения» представлены в том числе вложения в акции дочерней компании Общества – АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» в сумме 13 295 043 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2020 г., 31.12.2019 г. и 31.12.2018 г. в бухгалтерском балансе Общества в составе строки 1170 «Финансовые вложения» представлены в том числе вложения в акции дочерней компании Общества – АО «Мурманская ТЭЦ». Данные финансовые вложения составляют 3 993 796 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2020 г., на 31.12.2019 г. и на 31.12.2018 г.
На основании уведомления ПАО «Московская биржа» акции АО «Мурманская ТЭЦ» с 27.12.2018 г. исключены из списка ценных бумаг, допущенных к торгам. Таким образом, рыночная стоимость пакета акций АО «Мурманская ТЭЦ», принадлежащих Обществу, не формируется.

- Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется

В составе долгосрочных финансовых вложений отражен долгосрочный заем №3, выданный Обществом в 2014 году АО «Мурманская ТЭЦ» со сроком погашения – не позднее 25.12.2020 г. под 11,51% годовых. По дополнительному соглашению №1 от 15.08.2017 г. к договору займа проценты выплачиваются из расчета 9,5 % годовых, №2 от 12.12.2019 г. – 8 % годовых. В 2018 году были заключены долгосрочные договоры займов с АО «Мурманская ТЭЦ»: № 8 от 21.03.2018 г. со сроком погашения 28.02.2020 г., № 9 от 27.03.2018 г. со сроком погашения 31.03.2020 г., № 10 от 28.03.2018 г. со сроком погашения 31.03.2020 г., № 11 от 17.12.2018 г. со сроком погашения 16.12.2021 г., № 12 от 20.12.2018 г. со сроком погашения 19.12.2021 г. и № 13 от 24.12.2018 г. со сроком погашения 23.12.2021 г. В 2019 г. займы № 8, №9, №10, №11, №12, №13 были полностью погашены, займ №3 погашен частично и в сумме 889 230 тыс. руб. переведен в краткосрочную часть. Таким образом, общая величина задолженности по долгосрочным займам АО «Мурманская ТЭЦ» составляет на 31.12.2020 г. 0 руб., на 31.12.2019 г. - 0 руб., на 31.12.2018 г. - 1 751 000 тыс. руб. 30.10.2020 г. с АО «Мурманская ТЭЦ» был заключен договор займа № 14 со сроком действия 3 года с момента подписания, сумма в размере 347 500 тыс. руб., полученная 16.11.2020 г. по данному договору, полностью погашена на 31.12.2020 г.

В соответствии с дополнительным соглашением №1 от 09.08.2017 г. к договору товарного займа с ООО «Дубровская ТЭЦ» о продлении срока до 31.05.2019 г. в состав долгосрочных финансовых вложений включена оставшаяся часть займа в сумме 3 124 тыс. руб. Дополнительно 22.09.2017 был заключен договор товарного займа с ООО «Дубровская ТЭЦ» на сумму 1 246 тыс. руб. сроком до 31.05.2019. Таким образом, на 31.12.2017 данная задолженность составила 4 370 тыс. руб. В 2018 г. задолженность в сумме 4 370 тыс. руб. переведена в краткосрочную часть.

5. Материалы и товары для перепродажи

Информация по разделу «Материалы и товары для перепродажи» дополняется таблицей 4.1 «Наличие и движение запасов» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По состоянию на 31.12.2020 был создан резерв под снижение стоимости материальных ценностей в сумме 28 513 тыс. руб. Запасы в залоге по состоянию на 31.12.2020 отсутствуют.

тыс. руб.

Наименование статьи	на 31.12.20	на 31.12.19	на 31.12.18
Топливо	2 156 289	2 387 317	2 411 283
Сырье и материалы	597 691	515 782	478 048
Запасные части	744 694	441 072	405 402
Товары для перепродажи и товары отгруженные	4 256	4 256	39 238
Итого	**3 502 930**	**3 348 427**	**3 333 971**

6. Прочие внеоборотные и оборотные активы

В составе прочих внеоборотных и оборотных активов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, относящиеся к последующим отчетным периодам:

тыс. руб.

Наименование вида расходов	на 31.12.2020		на 31.12.2019		на 31.12.2018	
	Прочие внеоборотные активы	Прочие оборотные активы	Прочие внеоборотные активы	Прочие оборотные активы	Прочие внеоборотные активы	Прочие оборотные активы
Долгосрочные авансы под капитальное строительство и приобретение ОС	1 664 220	-	1 063 708	-	912 418	-
Затраты на приобретение программного обеспечения	2 960 706	319 687	2 357 018	321 382	791 128	1 377 050
Затраты на приобретение лицензий на отдельные виды деятельности	-	-	-	-	8	95
Прочие	163 029	43 252	2 227	3 613	2 229	1 392
Итого	**4 787 955**	**362 939**	**3 422 953**	**324 995**	**1 705 783**	**1 378 537**

7. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

В бухгалтерском балансе по строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы в размере:

на 31 декабря 2020 года 110 644 тыс. руб.
на 31 декабря 2019 года 91 837 тыс. руб.
на 31 декабря 2018 года 97 616 тыс. руб.

Суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения строительно-монтажных работ, а также суммы налога, предъявленные Обществу при приобретении объектов основных средств и объектов незавершенного капитального строительства, составляют:

на 31 декабря 2020 года 25 182 тыс. руб.
на 31 декабря 2019 года 52 139 тыс. руб.
на 31 декабря 2018 года 3 127 тыс. руб.

По состоянию на каждую отчетную дату сумм налога на добавленную стоимость, относящегося к объектам, строительство которых предполагается завершить более чем через 12 месяцев после отчетной даты, нет.

По операциям реализации электроэнергии на экспорт суммы налога на добавленную стоимость, предъявленные Обществу по товарам (работам, услугам), приобретенным для выполнения экспортных контрактов, составляют:

в 2020 году 26 793 тыс. руб.
в 2019 году 26 030 тыс. руб.
в 2018 году 53 959 тыс. руб.

Подтверждение Обществом правомерности применения 0 ставки по реализации электроэнергии на экспорт не превышает 12 месяцев после отчетной даты.

8. Дебиторская задолженность

Информация по разделу «Дебиторская задолженность» представлена в пункте 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2020 год.
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты составляет:

на 31 декабря 2020 года 2 023 865 тыс. руб.
на 31 декабря 2019 года 1 993 712 тыс. руб.
на 31 декабря 2018 года 355 180 тыс. руб.

Основные контрагенты по краткосрочным авансам выданным представлены ниже:

тыс. руб.

Наименование	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
ООО «ТЭР»	1 130 894	1 498 348	285 919
АО «Расчетно-депозитарная компания»	709 275	583 980	384 949
ООО «ОТП ТЭК»	234 456	-	-
ООО «ГЭХ Сервис»	139 277	-	-
Прочие	258 573	48 703	118 084
ООО «ТГК-Сервис»	4 964	23 299	481 443
ПАО «Силовые машины»	682	60 786	-
ООО «ТЭР-Сервис»	-	-	877 111
Итого	**2 478 121**	**2 215 116**	**2 147 506**

В составе краткосрочной прочей дебиторской задолженности бухгалтерского баланса отражены:

тыс. руб.

Вид задолженности	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
Прочая дебиторская задолженность *	170 415	108 311	218 012
Переплата по налогам в бюджет субъектов РФ	95 405	128 719	39
Пени и штрафы по договорам	28 904	132 506	96 620
Переплата по платежам во внебюджетные фонды	20 237	1 972	5 047
Переплата по налогам в федеральный бюджет	4 805	11 513	2 416
Переплата по налогам в местный бюджет	-	1 099	4
Итого	**319 766**	**384 120**	**322 138**

* В том числе на 31.12.2020:

- проценты к получению по займам в сумме 87 673 тыс. руб.;
- неналоговые платежи в сумме 40 428 тыс. руб.;
- платежи по договорам страхования в сумме 13 593 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 0 тыс. руб.

В том числе на 31.12.2019:

- проценты к получению по займам в сумме 12 543 тыс. руб.;
- неналоговые платежи в сумме 39 713 тыс. руб.
- платежи по договорам страхования в сумме 32 675 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 0 тыс. руб.

В том числе на 31.12.2018:

- проценты к получению по займам в сумме 3 949 тыс. руб.;
- платежи по договорам страхования в сумме 29 709 тыс. руб.;
- НДС с авансов полученных в сумме 61 876 тыс. руб.

9. Краткосрочные финансовые вложения

По строке 1240 «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» бухгалтерского баланса отражены финансовые вложения (без учета резерва под обесценение) в сумме 14 982 185 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года, в сумме 11 537 960 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2019 года и в сумме 674 903 тыс. руб. на 31 декабря 2018 года.

На 31.12.2020г. переведены в краткосрочную часть финансовые вложения по векселям ОАО Банк «Народный кредит» в сумме 32 295 тыс. руб.

30.09.2016 Общество заключило договор товарного займа с ООО «Дубровская ТЭЦ» на сумму 4 370 тыс. руб. сроком до 31.05.2017 года. 09.08.2017 г. по дополнительному соглашению №1 срок займа продлен до 31.05.2019 г. и оставшаяся задолженность в сумме 3 124 тыс. руб. из состава краткосрочных финансовых вложений перенесена в

долгосрочную часть. В 2018 г. задолженность ООО «Дубровская ТЭЦ» в сумме 4 370 тыс. руб. перенесена в краткосрочную часть. На 31.12.2019 г. и на 31.12.2020 г. задолженность по товарному займу составляет 3 124 тыс. руб. и является просроченной. По Соглашению о предоставлении рассрочки с ООО «Дубровская ТЭЦ» от 27.06.2018 г. краткосрочная часть задолженности составляет 17 967 тыс. руб. на 31.12.2018 г. и 11 978 тыс. руб. на 31.12.2019 г., на 31.12.20 г. задолженность полностью погашена.

29.12.2017 заключен договор товарного кредита с ПАО «Мосэнерго» на сумму 10 144 тыс. руб., на 31.12.2018г. данная задолженность полностью погашена.

В декабре 2019 г. перенесена в краткосрочную часть задолженность АО «Мурманская ТЭЦ» по займу №3 от 25.12.2014 г. в сумме 889 230 тыс. руб., на 31.12.2020 г. задолженность полностью погашена.

На 31.12.2018г., 31.12.2019г., 31.12.2020г. резерв под обесценение финансовых вложений по займу ЗАО «Энергоинвест» составляет 29 652 тыс. руб. Резерв под обесценение финансовых вложений по договорам цессии на 31.12.2018г. составлял 607 168 тыс. руб., на 31.12.2019г. – 589 336 тыс. руб., на 31.12.2020 г. был доначислен резерв по договорам цессии в сумме 20 560 тыс. руб. и составил 190 573 тыс. руб.

В 2018 году были заключены три краткосрочных договора займа с АО «Мурманская ТЭЦ»: № 5 от 25.01.2018 г., № 6 от 12.02.2018 г. и № 7 от 18.03.2018 г. на общую сумму 279 000 тыс. руб. На 31.12.2018 г. задолженность АО «Мурманская ТЭЦ» по краткосрочным займам полностью погашена.

13.12.2019 г. Общество заключило договор займа с ПАО «Газпром» с ежегодным пролонгированием срока действия. На 31.12.2019 г. сумма предоставленного займа составляла 9 994 043 тыс. руб., на 31.12.2020 г. – 14 726 541 тыс. руб.

Краткосрочные финансовые вложения по типу эмитентов классифицируются следующим образом:

Предоставленные займы (без учета резерва под обесценение финансовых вложений):

тыс. руб.

Наименование	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
ЗАО «Энергоинвест»	29 652	29 652	29 652
ООО «Дубровская ТЭЦ»	3 124	15 102	22 337
АО «Мурманская ТЭЦ»	-	889 230	-
ПАО «Газпром»	14 726 541	9 994 043	-
Итого	**14 759 317**	**10 928 027**	**51 989**

Задолженность по процентам в отношении займа, выданного АО «Мурманская ТЭЦ» в размере 0 руб. на 31.12.2020, 0 руб. на 31.12.2019 и 3 903 тыс. руб. на 31.12.2018; займа, выданного ООО «Дубровская ТЭЦ» в размере 0 руб. по состоянию на 31.12.2020, в размере 159 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2019, в размере 45 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2018 и займа, выданного ПАО «Газпром» в размере 87 673 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2020 г., в размере 12 384 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2019 включена в состав прочей дебиторской задолженности.

10. Денежные средства

тыс. руб.

Наименование	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
АО «АБ Россия»	756	26 699	2 651 924
ПАО «Сбербанк»	311	1 212	75 131
АО «Газпромбанк	1 051	724	519
АО «СМП Банк»	49	124	-
ПАО «Банк ВТБ»	48	59	4 110 001
АО «ЮниКредит Банк»	-	13	7
АО «Альфа-банк»	-	13	16
Прочие	350	313	203
Итого	**2 565**	**29 157**	**6 837 801**

В составе прочих поступлений по текущей деятельности Отчета о движении денежных средств за 2020 год отражены:

- поступления по агентскому договору 384 651 тыс. руб.
- поступлениям по претензиям 112 119 тыс. руб.
- страховое возмещение 86 545 тыс. руб.
- косвенные налоги 2 515 849 тыс. руб.

В составе прочих платежей по текущей деятельности Отчета о движении денежных средств за 2020 год отражены:

- платежи за пользование природными ресурсами 384 754 тыс. руб.
- налоговые платежи 1 468 284 тыс. руб.
- отчисления по страховым взносам 1 612 838 тыс. руб.
- платежи по страхованию 213 207 тыс. руб.

В составе прочих платежей по инвестиционной деятельности Отчета о движении денежных средств за 2020 год отражены:

- косвенные налоги 1 506 587 тыс. руб.

В составе прочих поступлений по текущей деятельности Отчета о движении денежных средств за 2019 год отражены:

- поступления по агентскому договору 883 097 тыс. руб.
- поступлениям по претензиям 83 450 тыс. руб.
- страховое возмещение 78 417 тыс. руб.
- косвенные налоги 1 689 133 тыс. руб.

В составе прочих платежей по текущей деятельности Отчета о движении денежных средств за 2019 год отражены:

- платежи за пользование природными ресурсами 341 756 тыс. руб.
- налоговые платежи 1 557 828 тыс. руб.
- отчисления по страховым взносам 1 512 039 тыс. руб.
- платежи по страхованию 240 687 тыс. руб.

В составе прочих платежей по инвестиционной деятельности Отчета о движении денежных средств за 2019 год отражены:

- косвенные налоги 1 683 151 тыс. руб.

11. Капитал и резервы

Уставный капитал

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2020 составляет 38 543 414 тыс. руб. и состоит из обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 0,01 рублей каждая.

Акционеры	Обыкновенные акции	
	Количество, штук	Доля акций, %
ООО «Газпром энергохолдинг»	1 996 046 978 490	51,79
FORTUM POWER AND HEAT OY	1 135 074 850 193	29,45
НКО АО «НРД» (номинальный держатель)	619 323 715 485	16,07
Физические лица	96 056 468 686+3/7	2,49
Прочие юридические лица	7 350 204 686	0,19
Прочие номинальные держатели	489 199 031	0,01
Итого	**3 854 341 416 571+ 3/7**	**100**

По состоянию на 31 декабря 2020 года уставный капитал Общества полностью оплачен. В течение 2020 года величина уставного капитала не изменилась.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала по строке 1350 «Добавочный капитал (без переоценки)» бухгалтерского баланса Общество учитывает:

тыс. руб.

Наименование капитала	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
Эмиссионный доход	23 285 600	23 285 600	23 285 600

Переоценка внеоборотных активов сформирована с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке до реорганизации Общества.

тыс. руб.

Наименование капитала	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
Дооценка объектов основных средств	9 561 883	9 587 544	9 609 586

Резервный капитал

Уставом Общества предусмотрено создание резервного фонда в размере 5% от величины уставного капитала Общества. По состоянию на 31.12.2020 величина резервного фонда составила 1 927 171 тыс. руб., что составляет 5% от величины уставного капитала.

Дивиденды

Согласно Решению собрания акционеров по итогам работы Общества за истекший год был начислен доход, подлежащий выплате акционерам:

в 2020 г. по итогам работы за 2019 г. – 3 995 114 тыс. руб.

Аналогично:

в 2019 г. по итогам работы за 2018 г. – 2 484 528 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2020 года задолженность акционерам по выплате доходов погашена в полном объеме.

12. Кредиты и займы

Кредиты полученные:

тыс. руб.

Кредиторы	Валюта	Срок погашения	Сумма кредита по состоянию на 31.12.2020	Сумма кредита по состоянию на 31.12.2019	Сумма кредита по состоянию на 31.12.2018
ПАО Банк ВТБ	руб.	2020-2021	-	-	2 306 163
ПАО «Сбербанк России»	руб.	2021-2022	8 863 170	8 864 534	6 206 434
Nordic Investment Bank	евро	2019	-	-	369 125
Итого			**8 863 170**	**8 864 534**	**8 881 722**
В том числе со сроком погашения до 1 года			1 363 170	8 864 534	6 181 722

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2020, 2019 и 2018 гг. варьировались от 5,47% до 5,47%, от 8,15% до 9,0% и от 8,15% до 9,0% соответственно.

Процентные ставки по краткосрочным кредитам в течение 2020, 2019 и 2018 гг. варьировались от 5,3% до 6,9%, от 6,76 % до 8,65% и от 7,8 % до 8,65% соответственно.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов, отсутствуют.

Займы полученные:

тыс. руб.

Заимодавцы	Валюта	Срок погашения	Сумма займов по состоянию на 31.12.20	Сумма займов по состоянию на 31.12.19	Сумма займов по состоянию на 31.12.18
ПАО «Газпром»	руб.	2022	-	-	1 800 000
Облигационный заем (03)	руб.	2021	2 003 940	2 004 440	2 002 860
Облигационный заем (04)	руб.	2022	2 033 540	2 042 620	2 029 180
Итого			**4 037 480**	**4 047 060**	**5 832 040**
В том числе со сроком погашения до 1 года			2 037 480	47 060	32 040

Процентные ставки по долгосрочным займам в течение 2020 г., 2019 г. и 2018 г. варьировались от 4,5% до 5,8%, от 4,0% до 7,76% и от 4,0% до 7,92% соответственно.

Процентная ставка по краткосрочным займам, установленная в 2020 г. - 4,5%.

Дополнительные затраты, связанные с получением займов, отсутствуют.

Суммы включенных в стоимость инвестиционного актива процентов по кредитам и займам, причитающихся к оплате займодавцам (кредиторам) составили в 2020 году 6 587 тыс. руб. (в 2019 году – 24 036 тыс. руб., в 2018 году – 74 415 тыс. руб.).

Общество в 2011 году выпустило облигации серии 03. Срок обращения облигаций 10 лет (до 14.12.2021). На 31.12.2020г. облигации серии 03 перенесены в краткосрочную часть.

Общество в 2012 году выпустило облигации серии 04. Срок обращения облигаций 10 лет (до 14.02.2022).

Информация о кредитных линиях:

тыс. руб.

	на 31.12.2020	**на 31.12.2019**	**на 31.12.2018**
Совокупная величина кредитных линий, открытых в пользу Общества	**44 021 000**	**31 000 000**	**35 900 000**
Банк ВТБ (ПАО)	11 000 000	11 000 000	11 000 000
Банк ГПБ (АО)	15 021 000	10 000 000	10 000 000
ПАО Сбербанк	10 000 000	10 000 000	10 900 000
ПАО РОСБАНК	3 000 000	-	3 000 000
АО «АБ «РОССИЯ»	5 000 000	-	1 000 000
в т. ч.			
Средства открытых кредитных линий, не использованные Обществом	**35 156 267**	**22 142 100**	**27 383 500**
Банк ГПБ (АО)	15 014 167	10 000 000	10 000 000
ПАО Сбербанк	1 142 100	1 142 100	4 700 000
Банк ВТБ (ПАО)	11 000 000	11 000 000	8 700 000
ПАО РОСБАНК	3 000 000	-	2 983 500
АО «АБ «РОССИЯ	5 000 000	-	1 000 000

В таблице представлены данные только по кредитным линиям, открытым в пользу Общества, по состоянию на конец завершенного финансового года (2020, 2019, 2018), по которым было возможно фактическое привлечение денежных средств.

13. Информация, связанная с полученными и выданными обеспечениями в форме поручительств третьих лиц в отношении признанных в бухгалтерском балансе активов

Обязательства полученные:

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.20 отсутствуют.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.19 отсутствуют.

Обеспечение обязательств и платежей полученные на 31.12.18:

- банковская гарантия № BG25/2016 под авансовый платеж выданный в соответствии с договором поставки оборудования и оказания услуг с ООО «Теплоэнергоремонт» по реконструкции ГЭС филиала Кольский, от 03.06.2016г. Гарантия выдана АО «Банк Финсервис» на сумму 266 751 тыс. руб. Срок действия гарантии до 31.01.2020.

- договор поручительства № б/н по договорам на выполнение работ по проведению

проектного обследования, по разработке проектно-сметной документации на предмет определения объема работ по восстановлению УУТЭ с ООО «Теплоком-Прожект» по договорам с истекшим сроком исполнения основного обязательства АО «Теплоучет» от 01.04.2018г. на сумму 49 700 тыс. руб. Срок действия договора поручительства до 01.07.2019.

Обязательства выданные:

Обеспечение обязательств и платежей выданные на 31.12.20 отсутствуют.

Обеспечение обязательств и платежей выданные на 31.12.19 отсутствуют.

Обеспечение обязательств и платежей выданные на 31.12.18 отсутствуют.

14. Налогообложение

Налог на прибыль

Для целей исчисления налога на прибыль доходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав (метод начисления).

С 2014 года Общество использует льготу по налогу на имущество и прибыль в соответствии с Законом Санкт-Петербурга № 81-11 от 14.07.1995. Ставка налога на прибыль для уплаты в региональный бюджет города Санкт-Петербург составляет 12,5%. Ставка налога на прибыль для уплаты в региональный бюджет Ленинградской области, Мурманской области и Республики Карелия составляет 17%. Общая средневзвешенная ставка налога на прибыль за 2020 год составляет 17,3774%, за 2019 - 17,2489%.

Для целей бухгалтерского учета изменения в бухгалтерской отчетности, относящиеся как к отчетному году, так и к предшествовавшим периодам, производятся в отчетности, составляемой за отчетный период, в котором были обнаружены искажения ее данных. *(п. 39 Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации).*

В связи с этим доходы и расходы прошлых лет, выявленные в отчетном году, отражаются в составе строк 2340 «Прочие доходы» и 2350 «Прочие расходы» отчета о финансовых результатах отчетного года, а также в составе других строк указанного отчета следующим образом:

Отдельные показатели Отчета о финансовых результатах

Таблица 1

тыс. руб.

№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2020 год			За 2019 год		
		данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах	данные текущего года	данные прошлых лет	итого в отчете о финансовых результатах
1	2	3	4	5	6	7	8
2300	**Прибыль до налогообложения**	**8 362 076**	**-**	**8 362 076**	**11 604 897**	**-**	**11 604 897**
	Условный расход по налогу на прибыль	1 453 078	-	1 453 078	2 001 722	-	2 001 722
2411	Текущий налог на прибыль	(1 904 409)	X	(1 904 409)	(2 292 192)	X	(2 292 192)
2412	Отложенный налог на прибыль	287 439	-	287 439	111 494	-	111 494
2413	Налог на прибыль прошлых лет	X	19 968	19 968	X	26 673	26 673
2460	Прочее	(1 769)	-	(1 769)	(1 631)	-	(1 631)
2400	**Чистая прибыль отчетного периода**	**6 763 305**	**-**	**6 763 305**	**9 449 241**	**-**	**9 449 241**
2421	Постоянные налоговые обязательства (активы)	163 892	-	163 892	178 976	-	178 976

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2020 год следующие показатели:

Таблица 2

тыс. руб.

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2020 год (графа 5 таблицы 1)	За 2019 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
1	2300	**Прибыль до налогообложения**	**8 362 076**	**11 604 897**
2		Условный расход по налогу на прибыль (стр. 1х 17,3774% за 2020 год, стр. 1х 17,2489% за 2019 год)	1 453 078	2 001 722
3	2421	**Постоянные налоговые обязательства (активы)** (стр. 4-стр. 6), в т. ч.:	**163 892**	**178 976**
4		Постоянные налоговые обязательства (стр. 5х 17,3774% за 2020 год, стр.5х 17,2489% за 2019 год)	**163 892**	**178 976**
5		Постоянные разницы, увеличивающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	942 912	1 037 608
5.1		в части, превышающей законодательно установленные нормы	38 721	34 032
5.2		в части расходов социального характера	328 534	220 288
5.3		в части расходов, не связанных с основной деятельностью	575 657	783 288
6		Постоянные налоговые активы (стр. 7х 17,3774% за 2020 год, стр. 7х 17,2489% за 2019 год)	-	-
7		Постоянные разницы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль, в т. ч.:	-	-
8	2450	**Изменение отложенных налоговых активов** (стр. 9х 17,3774% за 2020 год, стр. 9х 17,2489% за 2019 год)	**94 792**	**(69 279)**
9		Временные вычитаемые разницы, в т. ч.	545 503	(401 643)
9.1		Обязательство по оплате отпусков	54 641	(201 155)
9.2		Резерв по сомнительным долгам	946 234	(220 171)
9.3		Прочие	(455 372)	19 683
10	2430	**Изменение отложенных налоговых обязательств** (стр. 11х 17,3774% за 2020 год, стр. 11х 17,2489% за 2019 год)	**192 647**	**180 773**
11		Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	1 108 632	1 048 026
11.1		Амортизация основных средств	974 823	1 181 305
11.3		Прочие	133 809	(133 279)
12		**Налогооблагаемая база по налогу на прибыль** (стр. 1+стр. 5-стр. 7+стр. 9+стр. 11)	**10 959 123**	**13 288 888**
13		**Налог на прибыль,** в т. ч.	(1 884 441)	(2 265 519)
13.1	2410	Текущий налог на прибыль	(1 904 409)	(2 292 192)
13.2	2411	Налог на прибыль прошлых лет	19 968	26 673

№ п/п	№ строки формы № 2	Наименование статьи/показателя	За 2020 год (графа 5 таблицы 1)	За 2019 год (графа 8 таблицы 1)
1	2	3	4	5
14	2460	Прочие расходы из прибыли	(1 769)	(1 631)
15	2400	**Чистая прибыль отчетного периода** (стр. 1+стр. 13+стр. 14+стр. 8+стр. 10)	**6 763 305**	**9 449 241**

Сумма начисления/уменьшения (погашения) вычитаемых временных разниц (стр. 9 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых активов (стр. 8 Таблицы 2), а также сумма начисления/уменьшения (погашения) налогооблагаемых временных разниц (стр. 11 Таблицы 2), повлекшая за собой начисление/уменьшение (погашение) соответствующих отложенных налоговых обязательств (стр. 10 Таблицы 2) в 2020 и 2019 годах, представлены в Таблице 3 и Таблице 4.

Таблица 3

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	За 2020 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	**Изменение отложенных налоговых активов** (стр. 2х 17,3774% за 2020 год)	**360 853**	**(266 061)**	**94 792**
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	2 076 613	(1 531 110)	545 503
2.1	9.1	- Обязательство по оплате отпусков	229 896	(175 255)	54 641
2.2	9.2	- Резерв по сомнительным долгам	1 626 150	(679 916)	946 234
2.4	9.3	- Прочие	220 567	(675 939)	(455 372)
3	10	**Изменение отложенных налоговых обязательств** (стр. 4х 17,3774% за 2020 год)	**(175 778)**	**368 425**	**192 647**
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	(1 011 556)	2 120 188	1 108 632
4.1	11.1	- Амортизация основных средств	-	974 823	974 823
4.2	11.2	- Резерв по сомнительным долгам	(1 011 556)	1 011 556	-
4.3	11.3	- Прочие	-	133 809	133 809

Таблица 4

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таблицы 2	Наименование показателя	За 2019 год		
			начислено	погашено	отражено в графе 4 таблицы 2
1	2	3	4	5	6
1	8	**Изменение отложенных налоговых активов** (стр. 2х 17,2489% за 2019 год)	**2 168 871**	**(2 238 150)**	**(69 279)**
2	9	Временные вычитаемые разницы, в т. ч.:	12 573 967	(12 975 610)	(401 643)
2.1	9.1	- Обязательство по оплате отпусков	2 481 699	(2 682 854)	(201 155)
2.2	9.2	- Резерв по сомнительным долгам	10 072 585	(10 292 756)	(220 171)
2.4	9.3	- Прочие	19 683	-	19 683
3	10	**Изменение отложенных налоговых обязательств** (стр. 4х 17,2489% за 2019 год)	**(22 989)**	**203 762**	**180 773**
4	11	Временные налогооблагаемые разницы, в т. ч.:	(133 279)	1 181 305	1 048 026
4.1	11.1	- Амортизация основных средств	-	1 181 305	1 181 305
4.2	11.2	- Прочие	(133 279)	-	(133 279)

15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы Общества за отчетный период отражены в отчете о финансовых результатах и классифицируются на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

Расшифровка выручки, отраженной в строке 2110 Отчета о финансовых результатах представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	за 2020 год	за 2019 год
От продажи электроэнергии и мощности	47 492 227	52 063 638
От продажи теплоэнергии	35 342 267	36 316 345
От продажи электроэнергии на экспорт	727 522	1 744 464
От продажи прочих работ, услуг	596 182	712 476
Итого	**84 158 198**	**90 836 923**

В 2020 году Обществом были получены субсидии в размере 2 311 744 тыс. руб. (в 2019 году – 2 167 468 тыс. руб.), которые были отражены в составе выручки от реализации тепловой энергии.

Покупателем, выручка от продаж которому составляет не менее 10 процентов общей выручки от продаж, является АО «Центр финансовых расчетов». За 2020 год выручка составила 24 743 827 тыс. руб., за 2019 год – 28 980 531 тыс. руб.

Расшифровка себестоимости по строке 2120 Отчета о финансовых результатах представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	за 2020 год	за 2019 год
Электроэнергии и мощности	35 929 634	39 170 401
Теплоэнергии	37 775 334	39 015 231
Электроэнергии на экспорт	252 364	570 728
Прочее	232 916	231 921
Итого	**74 190 248**	**78 988 281**

Затраты на приобретение и потребление по носителям энергии и видам энергетических ресурсов

тыс. руб.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты на приобретение и потребление по носителям энергии и видам энергетических ресурсов					
	За 2020 год			За 2019 год		
	Приобретение	Использование		Приобретение	Использование	
		на производ. цели	на иные цели		на производ. цели	на иные цели
Энергия, в т. ч.	5 984 512	5 984 512	-	7 360 229	7 360 229	-
-электрическая	4 522 696	4 522 696	-	5 616 062	5 616 062	-
-тепловая	948 060	948 060	-	921 270	921 270	-
-мощность	513 756	513 756	-	822 897	822 897	-
Топливо, в т. ч.	29 309 200	29 309 200	-	32 230 731	32 230 731	-
-газ на технологию	27 538 828	27 538 828	-	30 210 122	30 210 122	-
-уголь на технологию	1 715 757	1 715 757	-	1 967 216	1 967 216	-
-мазут на технологию	19 405	19 405	-	20 077	20 077	-
Итого	**35 293 712**	**35 293 712**	**-**	**39 590 960**	**39 590 960**	**-**

16. Прочие доходы и расходы

тыс. руб.

Наименование видов прочих доходов и расходов	За 2020 год		За 2019 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Курсовые разницы	13 893	14 018	255 875	565 309
Продажа и покупка иностранной валюты	871	10	48	4 375
Изменение резерва по сомнительным долгам, всего	620 228	1 799 410	1 243 721	772 012
в том числе сумма восстановленного резерва по сомнительным долгам (при оплате задолженности)	620 228	X	1 243 721	X
Продажа материалов	85 697	151 034	97 541	135 709
Прибыли (убытки) прошлых лет	582 917	488 192	295 541	407 335
Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров	113 772	43 959	122 797	22 605
Списание кредиторской задолженности	13 293	X	9 608	X

Наименование видов прочих доходов и расходов	За 2020 год		За 2019 год	
	Доходы	Расходы	Доходы	Расходы
Доход/расход от безвозмездно полученных ОС	-	-	218 279	831
Продажа дебиторской задолженности	76 358	76 350	208 499	204 665
Резерв под обесценение финансовых вложений	4 320	20 560	17 718	-
Продажа основных средств	51 016	4 048	94 564	13 434
Продажа иных активов	116 478	116 429	-	-
Доходы и расходы от операций с ОС	-	23 373	-	11 932
Расходы социального характера	X	328 534	X	220 288
Списание дебиторской задолженности	X	24 335	X	37 587
Оценочное обязательство	X	28 513	X	30 000
Прочие	295 677	517 705	272 199	537 730
Итого прочие доходы/расходы	**1 974 520**	**3 636 470**	**2 836 390**	**2 963 812**

В составе прочих доходов за 2020 год отражены страховые выплаты к получению в сумме 86 545 тыс. руб., поступление материалов, оприходованных от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 102 873 тыс. руб. и прочие.

В составе прочих расходов за 2020 год, транспортные услуги в сумме 62 276 тыс. руб., расходы на управление капиталом в сумме 149 732 тыс. руб. и прочие.

В составе прочих доходов за 2019 год отражены страховые выплаты к получению в сумме 78 417 тыс. руб., поступление материалов, оприходованных от списания/ликвидации основных средств и незавершенного строительства производственного характера, оборудования к установке в сумме 96 389 тыс. руб. и прочие.

В составе прочих расходов за 2019 год, транспортные услуги в сумме 58 113 тыс. руб., расходы на управление капиталом в сумме 75 841 тыс. руб. и прочие.

17. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

При расчете средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года акции Общества, приобретенные у акционеров, вычитались.

Показатель	за 2020 год	за 2019 год
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	6 763 305	9 449 241
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	3 854 341 417	3 854 341 417
Базовая прибыль на акцию, в рублях	0,00176	0,00241

Общество не производило в 2020 году дополнительную эмиссию обыкновенных акций. Общество также не имело ценных бумаг, условиями выпуска которых предусматривалась

их конвертация в дополнительное количество обыкновенные акций, и не было какого-либо события, связанного с увеличением количества обыкновенных акций. Поэтому Общество не составляет расчетов разводненной прибыли на акцию.

18. Кредиторская задолженность

Расшифровка краткосрочной кредиторской задолженности представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
Краткосрочная кредиторская задолженность (строка 1520) составляет, в том числе:	13 477 314	10 275 754	10 062 702
Поставщики и подрядчики, крупнейшие из них:	**10 605 595**	**8 862 637**	**7 280 000**
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 625 722	1 688 266	1 377 729
ООО «ТЭР»	1 578 376	665 240	409 041
ООО « ТЭК Информ»	1 183 493	691 136	912 074
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	990 156	237 955	873 817
ООО «ГЭХ Система контроля»	733 163	1 182 684	87 229
ООО «ТГК-Сервис»	640 048	821 270	573 912
ООО «Газпром межрегионгаз»	370 000	-	235 900
АО «Текон-Инжиниринг»	334 089	106 610	-
ГУП «Водоканал СПб»	307 085	318 165	303 251
ПАО «Силовые машины»	277 337	98 111	21 662
АО «ЦФР»	237 292	270 311	253 282
ООО «Информационные системы»	213 840	59 400	-
АО « ПКС-Тепловые сети»	179 511	138 442	102 503
АО «Русский уголь»	96 856	79 017	283 013
АО «Хибинская Тепловая компания»	66 115	63 542	77 309
АО «Трест Гидромонтаж»	24 245	18 967	16 581
ПАО «ФСК ЕЭС»	18 654	2 238	24 124
АО «Электроцентромонтаж»	2 621	2 989	70 650
ООО «Системы ПК»	-	24 093	36 285
АО «Агенство моделей данных»	-	629	19 912
ООО «Газпром межрегионгаз поставка»	-	-	149 875
АО «Компания ЭМК-Инжиниринг»	-	-	13 789
Задолженность по оплате труда	**241 607**	**233 098**	**210 406**
Задолженность внебюджетным фондам, из них	**140 863**	**133 773**	**127 060**
Пенсионный фонд	111 511	103 481	97 690
Фонд обязательного медицинского страхования	28 274	26 524	25 177
Фонд социального страхования	1 078	3 768	4 193
Задолженность перед бюджетом, из них	**1 781 312**	**388 618**	**1 234 458**
Федеральному бюджету	1 041 209	241 117	436 939
Бюджету субъектов РФ	738 139	146 806	795 151
Местным бюджетам	1 964	695	2 368
Прочие кредиторы, всего, из них	**707 937**	**657 628**	**1 210 778**
Авансы полученные	559 127	552 667	419 430
НДС по авансам	-	-	380 217
Векселя к уплате	-	-	-

Наименование	на 31.12.2020	на 31.12.2019	на 31.12.2018
Другие кредиторы	148 810	104 961	411 131

Расшифровка долгосрочной кредиторской задолженности представлена ниже:

тыс. руб.

Наименование	На 31.12.20	На 31.12.19	На 31.12.18
Долгосрочная кредиторская задолженность (строка 1450 «Прочие обязательства») составляет, в том числе:	450 735	203 191	139 753
Поставщики и подрядчики, из них:	**450 696**	**203 152**	**139 753**
ПАО «Газпром»	433 693	-	-
ООО «ТЭР»	15 470	193 794	122 440
АО «Силовые машины»	1 533	9 358	17 313

Общество произвело в 2020 году взаимозачетов на сумму 329 013 тыс. руб., в 2019 году взаимозачетов на сумму 159 042 тыс. руб., в 2018 году взаимозачетов на сумму 13 058 тыс. руб.

19. Дочерние и зависимые общества

Таблица 1 Дочерние общества ПАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.2020, %	Доля участия на 31.12.2019, %	Доля участия на 31.12.2018, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.2020, тыс. руб.	Чистая прибыль (убыток) за 2020 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2019 год, тыс. руб.
1	АО «Мурманская ТЭЦ»	98,85	98,85	98,68	183780, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14	- производство электрической и тепловой энергии; - поставка (продажа) электрической и тепловой энергии - реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии потребителям	2 009 018	887 930	-
2	АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	65,58	71,57	74,9997	196211, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная, 73 корп. 2А	- передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии	39 087 619	335 868	-

Таблица 2 Зависимые общества ПАО «ТГК-1»

№ п/п	Наименование и организационно-правовая форма	Доля участия на 31.12.20, %	Доля участия на 31.12.19, %	Доля участия на 31.12.18, %	Место нахождения	Основной вид деятельности	Чистые активы на 31.12.20, тыс. руб.	Чистая прибыль (убыток) за 2020 год, тыс. руб.	Доходы от участия за 2019 год, тыс. руб.
1	АО «Хибинская тепловая компания»	50	50	50	184250, Мурманская область, г. Кировск, ул. Хибиногорская д.28А	- Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)	872 464	24 762	-
2	ООО «ТГК Сервис»	26	26	26	196140, г. Санкт-Петербург, пос. Шушары, Петербургское шоссе, дом 66, корп/литер 2/А	- Ремонт металлоизделий	(354 161)	44 855	-

20. Информация о связанных сторонах

Операции с организациями Группы Газпром

По состоянию на 31 декабря 2020 года Общество контролируется ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежит 51,79% обыкновенных акций Общества. Значительное влияние имеет Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежит 29,45% обыкновенных акций Общества.

По состоянию на 31 декабря 2019 года Общество контролировалось ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежит 51,79% обыкновенных акций Общества. Значительное влияние имеет Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежит 29,45% обыкновенных акций Общества.

По состоянию на 31 декабря 2018 года Общество контролировалось ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежало 51,79% обыкновенных акций Общества. Значительное влияние имел Концерн Fortum Power and Heat Oy, которому принадлежало 29,45% обыкновенных акций Общества.

В связи с тем, что компания ООО «Газпром энергохолдинг» является дочерней компанией ПАО «Газпром», все предприятия, находящиеся под контролем ПАО «Газпром» признаются связанными сторонами Общества. Общество осуществляло операции по закупкам продукции, работ и услуг у предприятий группы Газпром в 2020 году.

В отчетном году Общество осуществляло продажу товаров (услуг, работ) следующим организациям Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		За 2020 год	За 2019 год
ООО «Петербургтеплоэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	338 929	365 665
АО «Газпром энергосбыт»	Реализация промышленных товаров и услуг	400 684	433 412
АО «Газпром энергосбыт Тюмень»	Реализация промышленных товаров и услуг	214 669	299 102
ООО «Газпром энергосбыт Брянск»	Реализация промышленных товаров и услуг	78 243	95 741
ПАО «ОГК-2»	Реализация промышленных товаров и услуг	3 098	19 902
ООО «Межрегионэнергострой»	Реализация промышленных товаров и услуг	557	1 085
АО «МОЭК Системы учета»	Реализация промышленных товаров и услуг	4 264	5 376
ПАО «Мосэнерго»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 957	2 809
ООО «Комплекс Парадная»	Реализация промышленных товаров и услуг	529	686
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	2 156	2 516
ООО «Газпром энергохолдинг»	Реализация промышленных товаров и услуг	17 037	15 771

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
		За 2020 год	За 2019 год
АО «Гипроспецгаз»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 499	1 582
АО «Газпром газораспределение»	Реализация промышленных товаров и услуг	527	535
ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 773	1 510
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	Реализация промышленных товаров и услуг	424	422
АО «Газпром энергоремонт»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 914	1 784
ООО «ГЭХ Финанс»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 324	1 307
ООО «Центр 112»	Реализация промышленных товаров и услуг	13	13
ПАО «Газпром»	Реализация промышленных товаров и услуг	1 548	1 508
ООО «Газпром телеком»	Реализация промышленных товаров и услуг	127	229
ПАО «МОЭК»	Реализация промышленных товаров и услуг	121	290
ООО «Газпром связь»	Реализация промышленных товаров и услуг	-	76
ООО «ТЭР»	Реализация промышленных товаров и услуг	108	106
АО «Карелгаз»	Реализация промышленных товаров и услуг	685	700
Итого		**1 072 186**	**1 252 127**

В отчетном году Обществу оказали услуги по продаже товаров (работ, услуг) следующие организации Группы Газпром:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2020 год	За 2019 год
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	24 599 996	28 817 400
ООО «ТЭК Информ»	1 004 778	1 818 444
ООО «Газпром межрегионгаз»	1 200 375	134 583
ООО «ОТП ТЭК»	1 120 540	88 401
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	595 896	605 933
ООО « ГЭХ Сервис газовых турбин»	448 601	423 952
ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	176 178	81 226
ООО «Энергодом сервис»	38 973	103 051
АО «СР-ДРАГа»	48 889	71 330
ООО «Межрегионгаз технологии»	2 437	15 015
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	2 129	6 387
ПАО «Мосэнерго»	13 337	23 531
ПАО «ОГК-2»	41 664	66 948

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2020 год	За 2019 год
АО «Газпром промгаз»	36 246	43 872
ООО «Центр 112»	25 257	23 952
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	20 898	25 512
ООО «Газпром энергохолдинг»	159 607	71 065
ПАО «Газпром»	622 335	253 215
АО «Газпром энергосбыт»	-	40
ООО «Газпром связь»	-	1 356
ООО «Ремонтпроект»	-	33 638
ООО «Мосэнергопроект»	6 790	11 018
ООО «Теплоэнергоремонт»	3 530 806	2 622 035
ООО «Ситуационный центр ГЭХ»	32 544	28 800
ООО «Межрегионэнергострой»	1 906 653	2 497 276
ООО «ГЭХ Автотранс»	2 501	28 526
ООО «Центр речевых технологий»	-	2 303
АО «ФК» Зенит»	11 804	13 612
АО «МОЭК-Проект»	-	4 732
ООО «Газпром Телеком»	1 524	2 822
АО «Газпром энергоремонт»	40 186	539
ООО «ГЭХ Системы контроля»	1 107 774	1 449 400
ООО «Газпром информ»	195 719	195 718
ООО «Петербургрегионгаз-Спорт»	11 498	11 498
АО «Мурманоблгаз»	81	90
ООО «Петербурггаз»	1 153	1 095
ООО «ГЭП Девелопмент»	138 888	88 243
ЧОУДПО «Газпром корпоративный институт»	190	110
ПАО «МОЭК»	536	-
ООО «ГЭХ Благоустройство регионы»	127 921	-
ЦУ ДПО «Газпром ОНУТЦ»	-	129
ООО «ТЕКОН МТ»	1 329	2 186
ООО «ГЭХ Финанс»	15 000	15 000
ООО «Газпром ЕРЦ»	8 655	1 986
Итого	**37 299 688**	**39 685 969**

Расчеты с организациями Группы Газпром осуществляются в рублях.

Задолженность Общества по расчетам с организациями Группы Газпром составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр. 1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.20	на 31.12.19	на 31.12.18	на 31.12.20	на 31.12.19	на 31.12.18
ПАО «ОГК-2»	-	-	-	10 596	3 424	11 371
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	990 156	237 955	873 817
ООО «ТЭК Информ»	-	-	-	1 183 493	691 136	912 074

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр. 1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.20	на 31.12.19	на 31.12.18	на 31.12.20	на 31.12.19	на 31.12.18
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	28 800	1 203	1 180
ООО «Газпром межрегионгаз»	-	-	-	370 000	-	235 900
ООО «Межрегионэнергострой»	-	-	-	145 636	127 966	192
ООО «ОПТ ТЭК»	-	-	-	1 200	-	149 875
ООО «МТЭР Санкт-Петербург»	-	-	-	33 416	27 128	49 865
ООО «Энергодом сервис»	-	-	-	2 645	11 428	11 178
АО «СР-ДРАГа»	-	-	-	4 047	4 166	3 956
ПАО «Мосэнерго»	-	-	-	3 267	1 143	5 569
ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин»				84 061	44 503	25 062
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи»	-	-	-	4 853	5 407	5 659
ООО «Межрегионгаз технологии»				455	7 380	10 720
ООО «Центр 112»	-	-	-	2 526	2 395	1 175
АО «ТЕКОН-Инжиниринг»	-	-	-	334 089	106 610	48 331
ПАО «Газпром»	433 693	-	-	62 159	131 331	35
ООО «Ремонтпроект»	-	-	-	-	8 289	18 493
ООО «Теплоэнергоремонт»	15 470	193 794	-	1 578 376	859 033	531 481
ООО «Ситуационный центр ГЭХ»	-	-	-	2 278	2 016	1 982
ООО «Газпром связь»	-	-	-	-	603	1
ООО «ГЭХ Автотранс»	-	-	-	3 001	2 470	2 978
ООО «Центр речевых технологий»	-	-	-	-	695	-
АО «ФК» Зенит»	-	-	-	-	708	-
АО «МОЭК-Проект»	-	-	-	-	5 679	-
ООО «ГЭХ Системы контроля»	-	-	-	733 163	1 182 684	87 229
ООО «Газпром информ»	-	-	-	27 649	116 474	-
ООО «ГЭХ Благоустройство регионы»	-	-	-	12 394	-	-
ЦУ ДПО «Газпром ОНУТЦ»	-	-	-	-	129	-
ООО «Газпром ЕРЦ»	-	-	-	1 267	2 383	-
ООО «ТЕКОН МТ»	-	-	-	434	2 624	-

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Прочие обязательства (стр. 1450)			Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.20	на 31.12.19	на 31.12.18	на 31.12.20	на 31.12.19	на 31.12.18
АО «Газпром энергоремонт»	-	-	-	5 614	1 908	-
ПАО «МОЭК»	-	-	-	46	-	-
ООО «Мосэнергопроект»	-	-	-	6 600	-	-
Итого	**449 163**	**193 794**	**-**	**5 632 221**	**3 586 962**	**2 897 916**

Задолженность организаций Группы Газпром по расчетам с Обществом составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Долгосрочная дебиторская задолженность			Краткосрочная дебиторская задолженность		
	на 31.12.20	на 31.12.19	на 31.12.18	на 31.12.20	на 31.12.19	на 31.12.18
ООО «Межрегионэнергострой»	395 292	395 292	-	57	-	395 398
ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-	-	10 395	10 964	2 080
ООО «Петербургтеплоэнерго»	-	-	-	69 320	51 929	89 919
ООО «ГЭХ сервис газовых турбин»	693 643	602 753	-	139 454	-	877 240
АО «Газпром энергосбыт»	-	-	-	27 355	33 323	28 242
АО «Газпром энергосбыт Тюмень»	-	-	-	18 830	25 980	24 177
ПАО «ОГК-2»	-	-	-	278	1 017	4 607
ПАО «Мосэнерго»	-	-	-	281	-	487
АО «МОЭК системы учета»	-	-	-	342	413	845
ООО «Комплекс Парадная»	-	-	-	-	-	526
ПАО «Газпром»	-	-	-	87 673	12 384	-
ООО «Газпром трансгаз Санкт-Петербург»	-		-	3	1	88
АО «Гипроспецгаз»	-	-	-	32	-	206
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	-	-	-	12	15	15
ООО «Теплоэнергоремонт»	1 661 161	1 060 649	909 359	1 138 659	1 487 730	285 919
Итого	**2 750 096**	**2 058 694**	**909 359**	**1 492 691**	**1 623 756**	**1 709 749**

Задолженность Общества по займам перед организациями Группы Газпром составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	**Займы и кредиты (стр. 1410)**			**Займы и кредиты (стр. 1510)**		
	на 31.12.20	**на 31.12.19**	**на 31.12.18**	**на 31.12.20**	**на 31.12.19**	**на 31.12.18**
ПАО «Газпром»	-	-	1 800 000	-	-	-
Итого	**-**	**-**	**1 800 000**	**-**	**-**	**-**

Задолженность Организаций Группы Газпром по займам перед Обществом составила:

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	**Займы и кредиты (стр. 1174)**			**Займы и кредиты (стр. 1241)**		
	на 31.12.20	**на 31.12.19**	**на 31.12.18**	**на 31.12.20**	**на 31.12.19**	**на 31.12.18**
ПАО «Газпром»	-	-	-	14 726 541	9 994 043	-
Итого	**-**	**-**	**-**	**14 726 541**	**9 994 043**	**-**

Информация о денежных потоках Общества с обществами Группы Газпром и прочими связанными сторонами: тыс. руб.

№	Название строки	За отчетный период	Из графы 3, в том числе по Группе Газпром	Из графы 3, в том числе по прочим связанным сторонам	За аналогичный период предыдущего года	Из графы 6, в том числе по Группе Газпром	Из графы 6, в том числе по прочим связанным сторонам
1	2	3	4	5	6	7	8
4101	**Денежные потоки от текущих операций**						
4110	**Поступления – всего**	**86 157 099**	**1 230 910**	**2 387 870**	**93 265 325**	**1 303 155**	**3 501 036**
4111	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	82 348 084	1 067 340	2 258 097	89 538 473	1 283 695	3 418 446
4112	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные и иные аналогичные платежи	164 730	3 190	39 008	66 826	165	1 315
4113	от перепродажи финансовых вложений	-	-	-	-	-	-
4119	прочие поступления:	3 644 285	160 380	90 765	3 660 026	19 294	81 276
4131	от продажи иного имущества	398 113	-	-	485 433	-	
4132	выгоды от валютно-обменных операций	798	-	-	-	-	-
4133	авансы, полученные от покупателей, заказчиков	-	-	-	-	-	-
4134	Безвозмездно	-	-	-	--	-	-
4135	косвенные налоги по текущей деятельности	2 515 849	-	-	1 689 133	-	-
4136	поступления по агентскому договору по строительству	-	-	-	-	-	-
4159	прочие поступления	729 525	160 380	90 765	1 485 460	19 294	81 276
4120	**Платежи – всего**	**69 609 637**	**28 376 334**	**11 881 184**	**76 448 696**	**34 505 535**	**10 376 509**
4121	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	58 508 820	28 173 710	11 667 389	63 412 284	34 104 874	10 105 097
4122	в связи с оплатой труда работников	5 185 083	-	-	4 810 286	-	-
4123	на выплату процентов по долговым обязательствам	329 172	-	-	518 744	114 951	-

№	Название строки	За отчетный период	Из графы 3, в том числе по Группе Газпром	Из графы 3, в том числе по прочим связанным сторонам	За аналогичный период предыдущего года	Из графы 6, в том числе по Группе Газпром	Из графы 6, в том числе по прочим связанным сторонам
1	2	3	4	5	6	7	8
4124	на оплату налога на прибыль организаций	1 137 113	-	-	2 937 405	-	-
4129	прочие платежи:	4 449 449	202 624	213 794	4 769 977	285 710	271 412
4141	на таможенные платежи	-	-	-	-	-	-
4142	отчисления по страховым взносам	1 612 838	-		1 512 039	-	-
4144	прочие налоги (кроме налога на прибыль организаций и косвенных налогов)	1 468 284	-	-	1 557 828	-	-
4145	на выдачу авансов	-	-	-	-	-	-
4146	потери от валютно-обменных операций	-	-	-	4 326	-	-
4147	косвенные налоги по текущей деятельности	-	-	-	-	-	-
4148	направлено на расчеты в рамках агентских договоров по строительству	-	-	-	-	-	-
4199	прочие выплаты	1 368 327	202 624	213 794	1 695 784	285 710	271 412
4100	**Сальдо денежных потоков от текущих операций**	**16 547 462**	**(27 145 424)**	**(9 493 314)**	**16 816 629**	**(33 202 380)**	**(6 875 473)**
4201	**Денежные потоки от инвестиционных операций**						
4210	**Поступления – всего**	**12 126 924**	**10 223 816**	**1 843 148**	**1 768 729**	**-**	**1 645 963**
4211	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	54 517	-	11 078	99 720	-	11 078
4212	от продажи акций (долей участия) в других организациях	-	-	-	-	-	-
4213	от возврата выд.займов, от продажи долг. ценных бумаг (прав треб. ден. средств другим лицам)	11 776 021	9 994 043	1 765 730	1 491 188	-	1 458 670
4214	дивиденды, проценты по финансовым вложениям и аналог. поступления от участия в др. орг-ях	296 366	229 773	66 341	177 821	-	176 215

№	Название строки	За отчетный период	Из графы 3, в том числе по Группе Газпром	Из графы 3, в том числе по прочим связанным сторонам	За аналогичный период предыдущего года	Из графы 6, в том числе по Группе Газпром	Из графы 6, в том числе по прочим связанным сторонам
1	2	3	4	5	6	7	8
4215	от продажи поисковых активов	-	-	-	-	-	-
4219	прочие поступления:	-	-	-	-	-	-
4231	поступления по инвестиционному договору	-	-	-	-	-	-
4232	косвенные налоги по инвестиционной деятельности	-	-	-	-	-	-
4239	прочие поступления	-	-	-	-	-	-
4220	**Платежи – всего**	**24 707 541**	**20 332 901**	**1 512 701**	**20 817 106**	**17 049 796**	**1 104 286**
4221	в связи с приобретением, созданием, модернизац., реконстр. и подгот-й к исп-ю внеобор.активов	7 587 454	5 606 360	636 201	8 514 343	7 053 772	507 386
4222	приобретение акций (долей участия) других организаций:	-	-	-	-	-	-
4241	приобретение дочерних организаций	-	-	-	-	-	-
4242	приобретение акций (долей участия) других организаций	-	-	-	-	-	-
4223	в связи с приобр.долговых ценных бумаг (прав треб.ден.средств к др.лицам), предост.займов др.лицам	15 603 041	14 726 541	876 500	10 590 943	9 994 043	596 900
4224	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	10 459	-	-	28 669	1 981	-
4225	на создание/покупку поисковых активов	-	-	-	-	-	-
4229	прочие платежи:	1 506 587			1 683 151	-	-
4244	направлено на оплату долевого участия в строительстве	-	-	-	-	-	-
4245	направлено на расчеты по кап.строительству в рамках инвест.договоров	-	-	-	-	-	-
4246	косвенные налоги по инвестиционной	1 506 587	-	-	1 683 151	-	-

№	Название строки	За отчетный период	Из графы 3, в том числе по Группе Газпром	Из графы 3, в том числе по прочим связанным сторонам	За аналогичный период предыдущего года	Из графы 6, в том числе по Группе Газпром	Из графы 6, в том числе по прочим связанным сторонам
1	2	3	4	5	6	7	8
	деятельности						
4249	на прочие выплаты	-	-	-	-	-	-
4200	**Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций**	**(12 580 617)**	**(10 109 085)**	**330 448**	**(19 048 377)**	**(17 049 796)**	**541 677**
4301	**Денежные потоки от финансовых операций**						
4310	**Поступления – всего**	**8 857 900**	-	-	**8 857 900**	-	-
4311	получение кредитов и займов	8 857 900	-	-	8 857 900	-	-
4312	денежных вкладов собственников (участников)	-	-	-	-	-	-
4313	от выпуска акций, увеличения долей участия	-	-	-	-	-	-
4314	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	-	-	-	-	-	-
4319	прочие поступления	-	-	-	-	-	-
4339	в т.ч. косвенные налоги по финансовой деятельности	-	-	-	-	-	-
4320	**Платежи – всего**	**12 853 014**	**2 068 949**	**1 926 165**	**13 117 403**	**3 086 662**	**1 197 866**
4321	собственникам(участ-м) в связи с выкупом у них акций(долей участия) орг-ии или их выходом из состава участников	-	-	-	-	-	-
4322	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	3 995 114	2 068 949	1 926 165	2 484 528	1 286 662	1 197 866
4323	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	8 857 900	-	-	10 632 875	1 800 000	-
4329	прочие выплаты, перечисления:	-	-	-	-	-	-
4341	погашение обязательств по финансовой аренде	-	-	-	-	-	-

№	Название строки	За отчетный период	Из графы 3, в том числе по Группе Газпром	Из графы 3, в том числе по прочим связанным сторонам	За аналогичный период предыдущего года	Из графы 6, в том числе по Группе Газпром	Из графы 6, в том числе по прочим связанным сторонам
1	2	3	4	5	6	7	8
4342	оплату приобретенных товаров, работ, услуг	-	-	-	-	-	-
4343	косвенные налоги по финансовой деятельности-	-	-	-	-	-	-
4349	на прочие выплаты, перечисления	-	-	-	-	-	-
4300	**Сальдо денежных потоков от финансовых операций**	**(3 995 114)**	**(2 068 949)**	**(1 926 165)**	**(4 259 503)**	**(3 086 662)**	**(1 197 866)**
4400	**Сальдо денежных потоков за отчетный период**	**(28 269)**	**(39 323 458)**	**(11 089 032)**	**(6 491 251)**	**(53 338 838)**	**(7 531 662)**
4450	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода**	**29 157**	-	-	**6 837 801**	-	-
4500	**Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода**	**2 565**	-	-	**29 157**	-	-
4490	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	1 677	-	-	(317 393)	-	-

Операции с прочими связанными сторонами

Наименование и организационно-правовая форма	Характер отношений
Fortum Power and Heat Oy	Значительное влияние на деятельность ПАО «ТГК-1»
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	Контроль со стороны ПАО «ТГК-1»
АО «Мурманская ТЭЦ»	Контроль со стороны ПАО «ТГК-1»
ООО «ТГК Сервис»	Значительное влияние со стороны ПАО «ТГК-1»
АО «НПФ «Открытие»	НПФ, действующий в интересах работников ПАО «ТГК-1»
АО «НПФ Газфонд»	НПФ, действующий в интересах работников ПАО «ТГК-1»
АО «Газпромбанк»	Значительное влияние со стороны ПАО «Газпром»
ООО «ППТК»	Значительное влияние со стороны ПАО «Газпром»
АО «Хибинская тепловая компания»	Значительное влияние со стороны ПАО «ТГК-1»
АО «Согаз»	Значительное влияние со стороны ПАО «Газпром»

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	Выручка от продаж (без НДС, акцизов и экспортных пошлин)	
	За 2020 год	За 2019 год
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	2 392 793	2 512 283
Fortum Power and Heat Oy	327 498	889 487
АО «Хибинская тепловая компания»	73 475	84 583
ООО «ТГК Сервис»	3 280	5 098
АО «Мурманская ТЭЦ»	136	136
ООО «ППТК»	264	-
Итого	**2 797 446**	**3 491 587**

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма	Стоимость полученных товаров, работ, услуг (без НДС)	
	За 2020 год	За 2019 год
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	8 724 125	8 745 879
ООО «ТГК Сервис»	1 951 858	2 362 460
АО «Хибинская тепловая компания»	555 361	665 010
АО «Согаз»	243 082	223 202
ООО «ППТК»	882 281	785 576
АО «НПФ Газфонд»	15 014	15 410
АО «НПФ «Открытие»	1 858	2 003
АО «Мурманская ТЭЦ»	1 621	1 589
Итого	**12 375 200**	**12 801 129**

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Долгосрочная дебиторская задолженность			Краткосрочная дебиторская задолженность		
	на 31.12.20	на 31.12.19	на 31.12.18	на 31.12.20	на 31.12.19	на 31.12.18
ООО «ТГК Сервис»	-	-	-	5 051	28 693	483 001
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	10 269	30 608	13 293	1 059 971	874 072	799 205
Fortum Power and Heat Oy	-	-	-	127 469	15 030	169 564
АО «Хибинская тепловая компания»	-	-	-	10 631	632	10 173
АО «Мурманская ТЭЦ»	-	-	-	41	41	40
Итого	**10 269**	**30 608**	**13 293**	**1 203 163**	**918 468**	**1 461 983**

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Кредиторская задолженность (стр. 1520)		
	на 31.12.20	на 31.12.19	на 31.12.18
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 628 264	1 698 435	1 434 656
ООО «ТГК Сервис»	640 048	821 324	610 223
АО «Хибинская тепловая компания»	66 115	63 542	77 309
ООО «ППТК»	84 656	88 273	57 692
АО «Согаз»	-	268	246
АО «Мурманская ТЭЦ»	170	324	257
Итого	**2 419 253**	**2 672 166**	**2 180 383**

По состоянию на 31.12.2020 задолженность АО «Мурманская ТЭЦ» перед Обществом по займам выданным составила 0 тыс. руб. (на 31.12.2019 – 889 230 тыс. руб., на 31.12.2018 – 1 751 000 тыс. руб.) Сумма процентов, начисленных по займам в 2020 году составила 66 341 тыс. руб. (в 2019 – 172 312 тыс. руб.).

тыс. руб.

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Денежные средства и их эквиваленты (стр. 1250)		
	на 31.12.20	на 31.12.19	на 31.12.18
АО «Газпромбанк»	1 051	724	163
Итого	**1 051**	**724**	**163**

Вознаграждение основному управленческому персоналу

К основному управленческому персоналу Общество относит: членов Совета директоров, Правления. Список членов Совета директоров, Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В 2020 году Общество начислило ключевому управленческому персоналу краткосрочные вознаграждения в денежной форме (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на

общую сумму 56 450 тыс. руб., в 2019 году – 135 418 тыс. руб. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы.

Долгосрочные вознаграждения и займы предоставленные ключевому управленческому персоналу отсутствуют.

Расходы на услуги управляющей компании в 2020 году составили 101 217 тыс. руб.

21. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2020 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

В соответствии с требованиями положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010) у Общества существует обязательство по рекультивации земель занятых под золоотвалы. На текущий момент руководство Общества считает невозможным рассчитать оценку данного обязательства вследствие отсутствия планов перевода станции на иные виды топлива, в связи с чем невозможно достоверно определить сроки ликвидации золоотвала и работ по рекультивации земель.

Руководство Общества полагает, что оценочное обязательство по рекультивации земель не оказывает существенного влияния на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Общества.

В российское законодательство о трансфертном ценообразовании были внесены изменения, вступившие в силу с 1 января 2012 г. Новые правила являются более детальными и в большей степени соответствуют международным принципам, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР). Новое законодательство дает возможность налоговым органам доначислять налоги в отношении контролируемых сделок (сделок между взаимозависимыми лицами и некоторых видов сделок между независимыми лицами), если сделка осуществляется не на рыночных условиях.

Руководство Общества полагает, что применяемые Обществом цены соответствуют рыночному уровню, и оно внедрило процедуры внутреннего контроля для выполнения требований законодательства по трансфертному ценообразованию.

На данный момент еще не сложилась практика применения новых правил, последствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать существенное влияние на финансовые результаты и деятельность Общества.

Общество предоставляет своим работникам пенсионное обеспечение в рамках пенсионного плана. Пенсионные обязательства определены в соответствии с действующими нормативными актами РФ.

22. Риски хозяйственной деятельности

Управление рисками Общества осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков,

реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков, встроенный в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами Общества и распространяющийся на все области его практической деятельности.
Информация о характеристике положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответствующего сегмента рынка, степени адаптации Общества к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив развития, приведена на официальном сайте Общества.
Детальная информация об организации функции управления в отношении операционных, юридических и финансовых рисков, включая такие категории как: рыночный риск (валютный риск, риск изменения процентной ставки и прочий ценовой риск), кредитный риск и риск ликвидности, раскрываются в рамках консолидированной финансовой отчетности Группы компаний ПАО «ТГК-1» и ее дочерних организаций.

Распространение вируса COVID-19 оказало существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. Меры, предпринимаемые для ограничения распространения вируса, вызвали существенное снижение деловой активности. На глобальных рынках нефти и газа наблюдается сильная волатильность спроса и цен.

Продолжительность и последствия пандемии COVID-19, а также эффективность принятых мер на данный момент не ясны. В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Общества в будущие отчетные периоды.

23. События после отчетной даты

За период с 1 января 2021 года по 26 февраля 2021 года Обществом было привлечено кредитов на общую сумму 5 378 тыс. руб. и погашено кредитов на общую сумму 5 000 000 тыс. руб.
Обществом были предоставлены займы АО «Мурманская ТЭЦ» на общую сумму 498 000 тыс. руб.
Прочие существенные события, не раскрытые ранее в отчетности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества, имевшие место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2020 год, отсутствуют.

Заместитель управляющего директора по экономике и финансам _____ **/Анисимова А.П./**

Главный бухгалтер _____ **/Станишевская Р. В./**

26 февраля 2021 года

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

Бухгалтерский баланс

на 31 марта 2021 года

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число,месяц,год)	31 / 03 / 2021
Организация: ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями	по ОКВЭД 2	35.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности:		
Публичное акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12247/34
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

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

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☐ Да ☑ Нет

Наименование аудиторской организации:

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации	ИНН	
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации	ОГРН/ОГРНИП	

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2021 г.	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	105 137	68 162	78 893
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	4 518	4 709	5 473
	прочие	1119	100 619	63 453	73 420
	Результаты исследований и разработок	1120	59 555	64 429	83 922
	Основные средства, в т.ч.	1150	81 972 968	79 311 259	78 506 238
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	64 026 140	65 512 024	66 098 697
	земельные участки и объекты природопользования	1152	41 535	41 593	45 641
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	63 686 830	65 164 399	65 754 405
	Незавершенные капитальные вложения	1154	17 946 828	13 799 235	12 407 541
	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	18 747 739	17 739 739	17 739 739
	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	1 008 000	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	384 320	408 724	313 932
	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	3 638 034	4 787 955	3 422 953
	авансы по капитальному строительству	1191	598 814	1 664 220	1 063 708
	расходы будущих периодов	1192	3 039 220	3 123 735	2 359 245
	Итого по разделу I	1100	104 907 753	102 380 268	100 145 677

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2021 г.	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 г.
	АКТИВ				
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы, в т.ч.	1210	3 316 621	3 502 930	3 348 427
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 312 365	3 498 674	3 344 171
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	4 256	4 256	4 256
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	73 284	110 644	91 837
	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	16 595 189	16 383 943	16 565 184
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	1 655 713	2 023 865	1 993 712
	покупатели и заказчики	1232	963 943	1 301 677	1 362 414
	авансы выданные	1233	663 225	693 643	602 753
	прочие дебиторы	1234	28 545	28 545	28 545
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	14 939 476	14 360 078	14 571 472
	покупатели и заказчики	1236	13 264 751	11 562 191	11 972 236
	авансы выданные	1238	1 319 220	2 478 121	2 215 116
	прочие дебиторы	1239	355 505	319 766	384 120
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	6 901 122	14 729 665	10 918 972
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	6 901 122	14 729 665	10 898 375
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	70 590	2 565	29 157
	касса	1251	163	135	221
	расчетные счета	1252	615	737	27 512
	валютные счета	1253	68 545	-	-
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	1 267	1 693	1 424
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	396 194	362 939	324 995
	расходы будущих периодов	1261	395 603	362 246	322 735
	Итого по разделу II	1200	27 353 000	35 092 686	31 278 572
	БАЛАНС	1600	132 260 753	137 472 954	131 424 249

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.03.2021 г.	На 31.12.2020 г.	На 31.12.2019 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	9 521 131	9 561 883	9 587 544
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 285 600	23 285 600	23 285 600
	Резервный капитал	1360	1 927 171	1 927 171	1 927 171
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	37 718 980	32 757 011	29 963 158
	Итого по разделу III	1300	110 996 296	106 075 079	103 306 887
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1410	1 600 000	9 500 000	4 000 000
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	1 600 000	7 500 000	-
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	2 000 000	4 000 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	4 228 245	4 255 932	4 448 579
	Прочие обязательства	1450	496 514	450 735	203 191
	Итого по разделу IV	1400	6 324 759	14 206 667	8 651 770
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в т.ч.	1510	4 052 482	3 400 650	8 911 594
	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	4 052 482	3 400 650	8 911 594
	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	10 437 646	13 477 314	10 275 754
	поставщики и подрядчики	1521	6 933 390	10 605 595	8 862 637
	задолженность перед персоналом организации	1522	227 295	241 607	233 098
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	151 002	140 863	133 773
	задолженность по налогам и сборам	1524	2 493 767	1 781 312	388 618
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	632 192	707 937	657 628
	авансы полученные	1527	468 571	559 127	552 667
	другие расчеты	1528	163 621	148 810	104 961
	Доходы будущих периодов	1530	22 505	-	-
	Оценочные обязательства	1540	427 065	313 244	278 244
	Итого по разделу V	1500	14 939 698	17 191 208	19 465 592
	БАЛАНС	1700	132 260 753	137 472 954	131 424 249

Заместитель управляющего директора по экономике и финансам

_____ **Анисимова А.П.**
(подпись) (расшифровка подписи)

" 23 " апреля 2021 г.

Главный бухгалтер

_____ **Станишевская Р.В.**
(подпись) (расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах
за 1 квартал 2021 года

		Коды
	Форма по ОКУД	0710002
	Дата (число,месяц,год)	31 / 03 / 2020
Организация: ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид экономической деятельности:	по ОКВЭД 2	35.30.11
Организационно-правовая форма/форма собственности:		
Публичное акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12247/34
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Поясн-ения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2021 года	за 1 квартал 2020 года
	Выручка	2110	31 492 139	26 637 558
	реализация тепловой энергии	2111	15 176 170	12 771 844
	реализация электрической энергии	2112	11 869 773	8 380 416
	реализация мощности	2113	4 348 278	5 268 484
	прочее	2118	97 918	216 814
	Себестоимость продаж	2120	(25 464 503)	(21 721 125)
	реализация тепловой энергии	2121	(13 590 409)	(11 905 706)
	реализация электрической энергии	2122	(7 062 530)	(5 396 856)
	реализация мощности	2123	(4 749 485)	(4 362 933)
	прочее	2128	(62 079)	(55 630)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	6 027 636	4 916 433
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	-	-
	Прибыль(убыток) от продаж	2200	6 027 636	4 916 433
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	127 993	123 281
	Проценты к уплате	2330	(117 038)	(126 808)
	Прочие доходы	2340	673 623	399 018
	Прочие расходы	2350	(672 760)	(368 404)
	Расходы, связанные с реорганизацией	2360	-	-
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	6 039 454	4 943 520
	Налог на прибыль, в т.ч.:	2410	(1 118 073)	(850 589)
	текущий налог на прибыль	2411	(1 121 356)	(824 751)
	отложенный налог на прибыль	2412	3 283	(25 838)
	налог на прибыль прошлых лет	2413	-	-
	Прочее	2460	(163)	(14)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	4 921 218	4 092 917

Пояс-нения	Наименование показателя	Код строки	за 1 квартал 2021 года	за 1 квартал 2020 года
	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	4 921 218	4 092 917
	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00128	0,00106
	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)

" 23 " апреля 2021 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 1» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ

Консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, и аудиторское заключение независимого аудитора

Тел: +7 495 797 56 65
Факс: +7 495 797 56 60
reception@bdo.ru
www.bdo.ru

АО «БДО Юникон», Россия,
117587, Москва, Варшавское шоссе,
д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж,
пом. I, комната 50

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания № 1»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОГРН 1057810153400, помещение 54Н, корпус 2А, дом 16, проспект Добролюбова, город Санкт-Петербург, 197198) и его дочерних организаций (далее совместно - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 года, консолидированного отчета о совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности за 2020 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики и прочую пояснительную информацию.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2020 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

Оценка резерва под обесценение дебиторской задолженности

Мы уделили особое внимание вопросу определения резерва под обесценение дебиторской задолженности в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений (примечания 8 и 24 к консолидированной финансовой отчетности).

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности включали:

- проверку применения модели «ожидаемых кредитных убытков» в отношении дебиторской задолженности Группы;
- проверку группировки торговой дебиторской задолженности на основе характеристик общего кредитного риска, вида задолженности и срока просрочки;
- проверку расчета ожидаемых ставок убытков по дебиторской задолженности на основе исторических данных.

Оценка обесценения основных средств

На каждую отчетную дату Группа проверяет наличие признаков обесценения стоимости объектов основных средств и при необходимости проводит соответствующее тестирование. Этот ежегодный тест на обесценение являлся значимым для нашего аудита, так как процедура тестирования на обесценение является сложным процессом, который предполагает применение руководством значительных суждений, и в основе этого процесса лежат допущения, находящиеся под влиянием прогнозируемых будущих рыночных и экономических условий, которые по своей сути являются неопределенными.

Наши аудиторские процедуры включали проверку исходных данных для теста и анализ денежных потоков, к которым результаты теста на обесценение являются наиболее чувствительными и которые имеют наиболее существенное влияние на определение возмещаемой стоимости основных средств.

Результаты проведенного теста на обесценение представлены в примечании 6 к консолидированной финансовой отчетности.

Прочая информация

Управляющая организация ООО «Газпром энергохолдинг» (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете и Отчете эмитента за первый квартал 2021 года, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет и Отчет эмитента за первый квартал 2021 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом и Отчетом эмитента за первый квартал 2021 мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Управляющая организация ООО «Газпром энергохолдинг» несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;

е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора А.Б. Балякин

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «БДО Юникон» ОГРН 1037739271701 МОСКВА

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. I, ком. 50,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество»,
ОРНЗ 12006020340

9 марта 2021 года

Оглавление

Консолидированный отчет о финансовом положении 7
Консолидированный отчет о совокупном доходе 8
Консолидированный отчет о движении денежных средств 9
Консолидированный отчет об изменениях в капитале 10

Примечания к консолидированной финансовой отчетности:

1 Общая информация 11
2 Основные положения учетной политики 13
3 Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения 28
4 Сегментная информация 29
5 Связанные стороны 31
6 Основные средства 37
7 Нематериальные активы 40
8 Дебиторская задолженность и предоплата 41
9 Финансовые активы 41
10 Инвестиции в ассоциированные организации 42
11 Запасы 43
12 Денежные средства и их эквиваленты 43
13 Капитал 44
14 Кредиты и займы 44
15 Кредиторская задолженность и прочие обязательства 45
16 Кредиторская задолженность по прочим налогам 45
17 Обязательства по вознаграждениям работникам 45
18 Налог на прибыль 49
19 Выручка 51
20 Операционные расходы 51
21 Финансовые доходы и расходы 52
22 Базовая прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ТГК-1» 53
23 Условные и договорные обязательства 53
24 Факторы финансовых рисков 54
25 Справедливая стоимость финансовых инструментов 60
26 События после отчетной даты 61

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ НА 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	151 135	148 607
Инвестиционная собственность		139	164
Нематериальные активы	7	3 859	3 108
Инвестиции в ассоциированные организации	10	436	421
Дебиторская задолженность и предоплата	8	1 391	1 445
Отложенные налоговые активы	18	140	316
Итого внеоборотные активы		**157 100**	**154 061**
Оборотные активы			
Запасы	11	3 728	3 613
Дебиторская задолженность и предоплата	8	14 057	13 715
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		49	156
Денежные средства и их эквиваленты	12	1 036	881
Финансовые активы	9	14 817	10 010
		33 687	**28 375**
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи		-	68
Итого оборотные активы		**33 687**	**28 443**
Итого активы		**190 787**	**182 504**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	13	38 543	38 543
Эмиссионный доход	13	22 914	22 914
Накопленная прибыль и прочие резервы		66 803	61 295
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-1»		**128 260**	**122 752**
Неконтролирующая доля участия		10 698	8 921
Итого капитал и резервы		**138 958**	**131 673**
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	9 500	4 000
Обязательства по вознаграждениям работникам	17	1 166	1 159
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	444	290
Обязательства по аренде		5 245	7 264
Отложенные налоговые обязательства	18	10 228	10 328
Итого долгосрочные обязательства		**26 583**	**23 041**
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	14	7 747	13 258
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	15	12 897	11 248
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		747	32
Кредиторская задолженность по прочим налогам	16	1 557	986
Обязательства по аренде		2 298	2 266
Итого краткосрочные обязательства		**25 246**	**27 790**
Итого обязательства		**51 829**	**50 831**
Итого капитал и обязательства		**190 787**	**182 504**

В.Е. Ведерчик
Управляющий директор

«09» марта 2021 года

Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«09» марта 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 11-61 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Выручка	19	88 889	97 256
Операционные расходы	20	(76 913)	(85 599)
(Убыток) / восстановление убытка от обесценения финансовых активов	24	(1 152)	492
Прибыль от операционной деятельности		**10 824**	**12 149**
Финансовые доходы	21	570	539
Финансовые расходы	21	(1 174)	(2 360)
Доля в прибыли ассоциированных организаций		15	11
Прибыль до налогообложения		**10 235**	**10 339**
Расход по налогу на прибыль	18	(1 982)	(2 349)
Прибыль за период		**8 253**	**7 990**
Прочий совокупный доход/(расход) за период:			
Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:			
Переоценка обязательства по вознаграждениям работникам		27	(175)
Прочий совокупный доход/(расход) за период		**27**	**(175)**
Совокупный доход за период		**8 280**	**7 815**
Прибыль/(убыток) за период, причитающаяся:		**8 253**	**7 990**
Акционерам ПАО «ТГК-1»		8 062	8 928
Неконтролирующей доле участия		191	(938)
Совокупный доход/(расход) за период, причитающийся:		**8 280**	**7 815**
Акционерам ПАО «ТГК-1»		8 086	8 759
Неконтролирующей доле участия		194	(944)
Базовая прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО "ТГК-1" (в российских рублях)	22	**0,0021**	**0,0023**

В.Е. Ведерчик
Управляющий директор

«09» марта 2021 года

Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«09» марта 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 11-61 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Примечание	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		**10 235**	**10 339**
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация и износ	20	11 111	10 351
Убыток / (восстановление) убытка от обесценения финансовых активов	24	1 152	(492)
Убыток от обесценения нефинансовых активов	20	1 295	5 169
Доля в прибыли ассоциированных организаций	21	(15)	(11)
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств и прочих активов	20	(6)	401
Финансовые доходы	21	(570)	(539)
Финансовые расходы	21	1 174	2 360
Прочие неденежные операции		96	(15)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		**24 472**	**27 563**
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты	8	(1 214)	(597)
Изменение запасов	11	(264)	363
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств	15	14	(165)
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам	16	572	(76)
Изменение обязательств по вознаграждениям работников	17	8	52
Изменения в оборотном капитале		**(884)**	**(423)**
Налог на прибыль уплаченный		(1 123)	(3 310)
Проценты уплаченные		(1 172)	(1 527)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		**21 293**	**22 303**
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(13 922)	(13 624)
Поступления от продажи основных средств и прочих активов		50	159
Займы выданные		(14 727)	(9 994)
Погашение займов выданных		9 994	1
Проценты уплаченные и капитализированные		(106)	(151)
Проценты полученные		242	240
Чистые денежные средства от (использованные в) инвестиционной деятельности		**(18 469)**	**(23 369)**
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по кредитам и займам		13 445	10 691
Погашение кредитов и займов		(13 445)	(12 466)
Погашение обязательств по аренде		(1 676)	(1 843)
Поступление от эмиссии акций дочерней компании		3 000	1 500
Дивиденды, выплаченные акционерам		(3 995)	(2 485)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		**(2 671)**	**(4 603)**
Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты		2	(317)
Увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		**155**	**(5 986)**
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	12	881	6 867
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	12	**1 036**	**881**

В.Е. Ведерчик
Управляющий директор

«09» марта 2021 года

Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«09» марта 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 11-61 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Капитал, причитающийся акционерам ПАО "ТГК-1"					
	Уставный капитал	Эмиссионный доход	Накопленная прибыль и прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
Остаток на 1 января 2019 года	**38 543**	**22 914**	**54 453**	**115 910**	**8 933**	**124 843**
Прибыль за период	-	-	8 928	8 928	(938)	7 990
Прочий совокупный расход:						
Переоценка обязательства по вознаграждениям работникам	-	-	(169)	(169)	(6)	(175)
Совокупный доход за период	**-**	**-**	**8 759**	**8 759**	**(944)**	**7 815**
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала						
Дивиденды объявленные	-	-	(2 485)	(2 485)	-	(2 485)
Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	568	568	932	1 500
Остаток на 31 декабря 2019 года	**38 543**	**22 914**	**61 295**	**122 752**	**8 921**	**131 673**
Остаток на 1 января 2020 года	**38 543**	**22 914**	**61 295**	**122 752**	**8 921**	**131 673**
Прибыль за период	-	-	8 062	8 062	191	8 253
Прочий совокупный доход:						
Переоценка обязательства по вознаграждениям работникам	-	-	24	24	3	27
Совокупный доход за период	**-**	**-**	**8 086**	**8 086**	**194**	**8 280**
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала						
Дивиденды объявленные	-	-	(3 995)	(3 995)	-	(3 995)
Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях	-	-	1 417	1 417	1 583	3 000
Остаток на 31 декабря 2020 года	**38 543**	**22 914**	**66 803**	**128 260**	**10 698**	**138 958**

В.Е. Ведерчик
Управляющий директор

«09» марта 2021 года

Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«09» марта 2021 года

Прилагаемые примечания на стр. 11-61 являются неотъемлемой частью данной 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 и его дочерних организаций являются производство и продажа электрической и тепловой энергии, мощности, а также передача и распределение тепловой энергии. В состав Группы входят 52 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»):

		Доля владения, %	
Наименование организации	**Вид деятельности**	**31 декабря 2020 года**	**31 декабря 2019 года**
АО «Мурманская ТЭЦ»	производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, тепловой мощности	98,8536	98,8536
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	передача и распределение тепловой энергии	65,5814	71,5734
ООО «ЦТП Северо-Запад»	передача и распределение тепловой энергии	65,5814	71,5734

В октябре 2020 года ООО «Теплосеть Санкт-Петербурга» было переименовано в ООО «ЦТП Северо-Запад.

В первом полугодии 2020 года АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» получило бюджетные инвестиции Санкт-Петербурга с целью реконструкции тепловых сетей в сумме 3 000 млн. руб. Предоставление бюджетных инвестиций привело к увеличению доли участия Санкт-Петербурга в уставном капитале АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и снижению доли владения ПАО «ТГК-1» до 65,5814%.

В 2019 году АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» получило бюджетные инвестиции Санкт-Петербурга с целью реконструкции тепловых сетей в сумме 1 500 млн. руб. Предоставление бюджетных инвестиций привело к увеличению доли участия Санкт-Петербурга в уставном капитале АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» и снижению доли владения ПАО «ТГК-1» до 71,5734%.

В таблице ниже приведены сведения о существенных дочерних организациях, в которых имеются значительные неконтролирующие доли участия, основанные на суммах до исключения операций между организациями Группы.

	Неконтролирующая доля участия, %	**Прибыль/(убыток), относящаяся к неконтролирующей доле участия**	**Прочий совокупный доход/(расход), относящийся к неконтролирующей доле участия**	**Накопленная неконтролирующая доля участия в дочерней организации**
По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года				
АО «Мурманская ТЭЦ»	1,15%	10	-	26
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	34,42%	179	3	10 669
Итого		**189**	**3**	**10 695**
По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года				
АО «Мурманская ТЭЦ»	1,15%	18	-	16
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	28,43%	(956)	(7)	8 905
Итого		**(938)**	**(7)**	**8 921**

	Оборотные активы	Внеоборотные активы	Краткосрочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Совокупный доход /(расход)
По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года							
АО «Мурманская ТЭЦ»	2 581	1 586	1 722	90	5 658	843	844
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	2 803	34 126	6 879	2 669	9 779	594	603
По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года							
АО «Мурманская ТЭЦ»	2 692	1 685	2 771	95	7 806	1 371	1 358
АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	2 592	31 006	6 910	2 687	9 931	(3 354)	(3 377)

1.2 Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

На дату составления 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 декабря 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.

Как указано в Примечании 23, 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.

Пандемия коронавируса (COVID-19), вспышка которого произошла в первом квартале 2020 года, оказала существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. Ограничительные меры, принятые для сдерживания распространения коронавирусной инфекции, привели к снижению экономической активности участников рынка электроэнергии. Масштаб и продолжительность этих событий остаются неопределенными и оказывают влияние на финансовое положение и результаты деятельности Группы.

Руководство Группы полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях. В процессе распространения пандемии компанией были приняты оперативные превентивные меры по недопущению распространения коронавирусной инфекции на объектах Группы, в результате чего удалось исключить влияние распространения вируса на стабильность технологических и функциональных процессов Группы. В настоящий момент руководство Группы предпринимает меры в части оптимизации постоянных затрат, перераспределения расходов на инвестиционную программу. Будущая экономическая ситуация в Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер, предпринимаемых Правительством Российской Федерации. Ее воздействие на деятельность Группы может отличаться от текущих ожиданий руководства.

2 Основные положения учетной политики

2.1 Основа подготовки финансовой информации

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с МСФО, включая все принятые и действующие в отчетном периоде МСФО и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности, и полностью им соответствует.

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе правил учета по первоначальной стоимости приобретения, за исключением внеоборотных активов, предназначенных для продажи.

Принципы учетной политики, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, представлены ниже.

2.2 Общие положения

2.2.1 Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой каждой организации Группы и валютой представления настоящей консолидированной финансовой отчетности. Все числовые показатели в рублях округлены с точностью до миллиона за исключением случаев, где указано иное.

2.2.2 Операции в иностранной валюте

Денежные активы и обязательства Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитываются в российские рубли по официальным обменным курсам на конец отчетного периода. Неденежные активы и обязательства в иностранной валюте, оцененные по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу, действующему на дату определения их справедливой стоимости. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операций. Прибыли или убытки, возникшие в результате расчетов по таким операциям, а также на отчетную дату в результате пересчета денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прибыли или убытка.

По состоянию на 31 декабря 2020 года официальный обменный курс, установленный Центральным Банком Российской Федерации, составил 73,8757 рублей за 1 доллар США (на 31 декабря 2019 года – 61,9057 рублей за 1 доллар США) и 90,6824 рублей за 1 евро (на 31 декабря 2019 года - 69,3406 рублей за 1 евро).

2.3 Консолидация

2.3.1 Дочерние организации

Консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность Общества и финансовую отчетность тех организаций, деятельность которых контролируется Обществом. Дочерними организациями являются организации, контролируемые Группой. Организация является контролируемой в том случае, если (а) у Группы имеется возможность управлять ее финансовой и производственной политикой с целью получения экономических выгод от ее деятельности, (б) Группа подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (в) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

При оценке наличия у Группы полномочий в отношении другой организации необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени рассредоточения пакетов других держателей прав голоса.

Финансовая отчетность дочерних организаций включается в консолидированную финансовую отчетность с даты фактического установления такого контроля до даты его фактического прекращения. В отдельных случаях в учетную политику дочерних организаций вносятся изменения с целью приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы.

При потере контроля над дочерней организацией Группа прекращает признание ее активов и обязательств, а также относящейся к ней неконтролирующей доли участия и других компонентов капитала. Любая положительная или отрицательная разница, возникшая в результате потери контроля, признается в составе прибыли или убытка за период. Кроме того, все суммы, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода, переносятся в прибыль или убыток.

Если Группа оставляет за собой часть инвестиции в бывшую дочернюю организацию, то такая доля оценивается по справедливой стоимости на дату потери контроля. Впоследствии эта доля учитывается как инвестиция в ассоциированную организацию (с использованием метода долевого участия) или финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прибыль или убыток, или финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

2.3.2 Ассоциированные организации

Ассоциированными являются организации, на деятельность которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их финансовую и операционную деятельность. Финансовые вложения в ассоциированные организации учитываются по методу долевого участия и первоначально отражаются по фактической стоимости приобретения. Балансовая стоимость вложений в ассоциированные организации включает гудвил, определенный на момент приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения (при наличии таковых). Другие изменения доли Группы в чистых активах после приобретения акций Группы признаются следующим образом: доля Группы в прибыли или убытке ассоциированных организаций отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе за отчетный период, как доля в прибыли ассоциированных организаций; доля Группы в составе прочего совокупного дохода ассоциированной организации отражается в составе прочего совокупного дохода Группы и представляется отдельно; все прочие изменения доли Группы в балансовой стоимости чистых активов признаются через прибыли или убытки в составе доли в прибыли ассоциированных организаций. В случае, когда доля Группы в убытке ассоциированной организации, учитываемой по методу долевого участия, превышает финансовые вложения Группы в данную организацию, балансовая стоимость финансового вложения в данную ассоциированную организацию (включая любые долгосрочные вложения) признается равной нулю, и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она приняла на себя обязательства или ранее производила выплаты от имени ассоциированной организации.

2.3.3 Сделки по объединению бизнеса

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

Вознаграждение, уплачиваемое при объединении бизнеса, оценивается по справедливой стоимости, которая рассчитывается как сумма справедливых стоимостей активов на дату приобретения бизнеса, переданных Группой, обязательств, принятых на себя Группой перед бывшими владельцами приобретаемого бизнеса, а также долевых ценных бумаг, выпущенных Группой в обмен на получение контроля над приобретаемым бизнесом.

Идентифицируемые приобретенные активы и принятые обязательства, за исключением приобретенных у сторон, находящихся под общим контролем, признаются по справедливой стоимости на дату приобретения.

Неконтролирующие доли участия, представляющие собой текущую долю собственности и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, первоначально оцениваются пропорционально доле чистых активов приобретенной организации, приходящейся на держателей ее неконтролирующих долей.

Группа оценивает неконтролирующую долю участия, представляющую собой текущую долю собственности и дающую держателю право на пропорциональную долю чистых активов в случае ликвидации, индивидуально по каждой операции пропорционально неконтролирующей доле участия в чистых активах приобретенной организации. Неконтролирующая доля участия, которая не является непосредственной долей участия, оценивается по справедливой стоимости.

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть чистых результатов деятельности и капитала дочерней организации, приходящуюся на долю, которой напрямую или косвенно не владеет Общество. Неконтролирующая доля участия образует отдельный компонент капитала Группы.

2.3.4 Операции исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по расчетам между организациями Группы, операции между организациями Группы, а также нереализованные прибыли и убытки по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникшая по результатам операций с объектами инвестиций, учитываемыми по методу долевого участия, исключается пропорционально доле Группы в таких объектах. Нереализованные убытки исключаются аналогично нереализованной прибыли, кроме тех случаев, когда имеются признаки обесценения.

2.3.5 Сделки между предприятиями под общим контролем

Приобретение дочерних организаций у организаций, находящихся под общим контролем, учитывается по методу оценки организации-предшественника (передающей стороны). Консолидированная финансовая отчетность включает результаты приобретенной организации с даты приобретения. Соответствующие показатели предыдущего периода не пересчитываются. Активы и обязательства дочерней организации, переданной между организациями, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости, отраженной в финансовой отчетности передающей стороны. Организация-предшественник считается отчитывающейся организацией наиболее высокого уровня, на котором была консолидирована финансовая отчетность дочерней организации, подготовленной в соответствии с МСФО. В случае, если такая консолидированная отчетность отсутствует, используются балансовые стоимости активов и обязательств из финансовой отчетности дочерней организации.

Любая разница между балансовой стоимостью чистых активов, включая образовавшуюся у организации-предшественника (передающей стороны) сумму гудвила, и суммой выплаченного вознаграждения учитывается в консолидированной финансовой отчетности как корректировка в составе собственного капитала/чистых активов, причитающихся участникам Общества.

2.4 Финансовые инструменты

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда Группа становится стороной по договору, определяющему условия соответствующего финансового инструмента.

За исключением торговой дебиторской задолженности, которая не имеет значительного компонента финансирования и определяется по цене сделки в соответствии с МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», при первоначальном признании Группа оценивает финансовый актив или финансовое обязательство по справедливой стоимости, скорректированной на сумму затрат по сделке, которые напрямую относятся к приобретению или выпуску финансового актива или финансового обязательства.

Справедливая стоимость – это цена, которая может быть получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки.

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется следующим образом:

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1. Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгующихся 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 торгующихся 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.

2.4.1 Классификация финансовых активов

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

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

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. В данную категорию финансовых активов включаются активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов. К данной категории финансовых активов Группы относятся займы выданные, дебиторская задолженность, депозиты, денежные средства и их эквиваленты.

Займы выданные и дебиторская задолженность включают в себя финансовые активы с фиксированными или точно определяемыми платежами, не котирующимися на активном рынке. После первоначального признания займы выданные и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

Денежные средства и их эквиваленты включают в себя денежные средств в кассе и средства на счетах банках, а также высоколиквидные финансовые активы с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев.

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

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

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода. В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

Прибыль или убыток, относящиеся к данной категории финансовых активов, признаются в составе прочего совокупного дохода, за исключением прибыли или убытка от обесценения, процентных доходов и курсовых разниц, которые признаются в составе прибыли или убытка. Когда финансовый актив выбывает, накопленные прибыли или убытки, ранее признанные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются из состава капитала в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе. Процентный доход от данных финансовых активов рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и включается в состав финансовых доходов.

Руководство Группы может принять решение, не подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Прочий совокупный доход / расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе. Указанные финансовые активы отсутствуют у Группы.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток. Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости либо учитываемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Указанные финансовые активы отсутствуют у Группы.

2.4.2 Обесценение финансовых активов

Группа применяет модель ожидаемых кредитных убытков к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, а также к активам по договору.

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

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

В отношении дебиторской задолженности и активов по договору Группы применяется упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Ожидаемые кредитные убытки представляют собой расчетную оценку кредитных убытков на протяжении ожидаемого срока действия финансового инструмента, взвешенных по степени вероятности наступления дефолта. Поскольку ожидаемые кредитные убытки учитывают сумму и сроки выплат, кредитный убыток так же возникает, если Группа ожидает получить всю сумму в полном объеме, но позже, чем предусмотрено договором.

Группа рассчитывает ожидаемые кредитные убытки способом, который отражает:

• непредвзятую и взвешенную с учетом вероятности сумму, определенную путем анализа диапазона возможных результатов;

• временную стоимость денег;

• обоснованную и подтверждаемую информацию о прошлых событиях, текущих условиях и прогнозируемых будущих экономических условиях, доступную на отчетную дату без чрезмерных затрат.

2.4.3 Классификация финансовых обязательств

Группа классифицирует финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости или справедливой стоимости. Финансовые обязательства Группы включают в себя торговую и прочую кредиторскую задолженность, задолженность по кредитам и займам, обязательства по аренде.

Если финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно других условиях, или условия существующего обязательства существенно меняются, то такой обмен или изменение учитываются как списание первоначального обязательства и признание нового обязательства. Разницы в балансовой стоимости признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

2.4.4 Прекращение признания финансовых инструментов

Группа прекращает признание финансового актива тогда и только тогда, когда истекает срок действия предусмотренных договором прав на денежные потоки от этого финансового актива, или, когда этот финансовый актив и практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на этот финансовый актив, переданы.

Группа прекращает признание финансового обязательства тогда и только тогда, когда оно погашено, т.е. когда предусмотренная договором обязанность исполнена, аннулирована или прекращена по истечении срока.

Если существующее финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором на существенно других условиях, или условия существующего обязательства существенно меняются, то такой обмен или изменение учитываются как списание первоначального обязательства и признание нового обязательства. Разницы в балансовой стоимости признаются в консолидированном отчете о совокупном доходе.

2.5 Основные средства

2.5.1 Признание и оценка.

Основные средства отражаются по стоимости приобретения или строительства, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения (там, где это необходимо).

В фактическую стоимость приобретения включаются все затраты, непосредственно связанные с приобретением соответствующего актива. В фактическую стоимость активов, возведенных (построенных) собственными силами, включаются затраты на материалы, прямые затраты на оплату труда, все другие затраты, непосредственно связанные с приведением активов в рабочее состояние для использования по назначению, а также затраты на демонтаж и перемещение активов и восстановление занимаемого ими участка. Затраты на приобретение программного обеспечения, неразрывно связанного с функциональным назначением соответствующего оборудования, капитализируются в стоимости этого оборудования. Затраты на текущий ремонт и техобслуживание относятся на расходы текущего периода. Затраты на замену крупных узлов или компонентов основных средств капитализируются при одновременном списании подлежащих замене частей. Первоначальная стоимость включает расходы по целевым и нецелевым заемным средствам, привлеченным для финансирования строительства квалифицируемых активов.

Объекты социальной сферы не признаются объектами основных средств, так как они не создают будущих экономических выгод для Группы. Затраты на выполнение социальных обязательств Группы относятся на расходы по мере их возникновения.

В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты (существенные компоненты объектов) основных средств.

2.5.2 Капитализация затрат по кредитам и займам

Затраты по заимствованиям, относящиеся к приобретению или строительству объектов основных средств, капитализируются в стоимости соответствующего объекта в том случае, если для завершения строительства объекта и подготовки его к предполагаемому использованию или продаже требуется длительный период времени.

Дата начала капитализации наступает, когда (а) у Группы возникают расходы, связанные с квалифицируемым активом; (б) она несет затраты по заимствованиям, и (в) предпринимаются действия, необходимые для подготовки актива к целевому использованию или продаже.

Капитализация затрат по заимствованиям продолжается до даты, когда активы в основном готовы для использования или продажи.

По заимствованиям, привлеченным специально для получения квалифицируемого актива, сумма капитализируемых затрат определяется как сумма фактических затрат, понесенных по этим заимствованиям в течение периода, за вычетом инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

По заимствованиям, привлеченным на общие цели и используемым в том числе для получения квалифицируемого актива, капитализированные затраты рассчитываются на основе средней стоимости финансирования Группы, посчитанной без учета заимствований, привлеченных специально для получения квалифицируемого актива (средневзвешенные процентные расходы применяются к расходам на квалифицируемые активы). Если расчетная сумма капитализируемых затрат превышает сумму фактических затрат по заимствованиям, то капитализируются фактические затраты, понесенные по заимствованиям в течение периода, за вычетом любого инвестиционного дохода от временного инвестирования этих заемных средств.

2.5.3 Последующие затраты

Расходы, связанные с замещением каждого объекта основных средств, признаются в балансовой стоимости данного объекта, если существует вероятность получения Группой будущих экономических выгод от продолжения использования такого объекта и его стоимость можно надежно оценить. Признание балансовой стоимости замещенного объекта прекращается. Расходы по текущему техническому обслуживанию и ремонту объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка по мере их возникновения.

2.5.4 Амортизация объектов основных средств

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом и отражается в составе прибыли или убытка в течение всего предполагаемого срока полезного использования каждого объекта основных средств. Начисление амортизации начинается с момента готовности объекта к эксплуатации. Пересмотр методов начисления амортизации, сроков полезного использования и ликвидационной стоимости проводится на каждую отчетную дату.

Земля и объекты незавершенного строительства не амортизируются.

Оставшиеся сроки полезного использования (в годах) по группам основных средств представлены ниже:

Группа основных средств	
Здания и сооружения	5-80
Машины и оборудование	1-40
Тепловые сети	5-80
Прочие	1-30

2.6 Аренда

В момент заключения договора Группа оценивает, является ли соглашение арендой либо содержит ли оно признаки аренды. Иными словами, Группа определяет, передает ли договор право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Группа применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды, срок которых не превышает 12 месяцев, и аренды активов с низкой стоимостью. Арендные платежи по краткосрочной аренде и аренде активов с низкой стоимостью признаются в качестве расходов линейным методом на протяжении срока аренды.

2.6.1 Активы в форме права пользования

Группа признает активы в форме права пользования на дату начала аренды (т. е. дату, на которую базовый актив становится доступным для использования). Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, с корректировкой на переоценку обязательств по аренде. Первоначальная стоимость активов в форме права пользования включает величину признанных обязательств по аренде, понесенные первоначальные прямые затраты и арендные платежи, произведенные на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде. Активы в форме права пользования амортизируются линейным методом на протяжении более короткого из следующих периодов: срок аренды или предполагаемый срок полезного использования активов. Амортизация активов в форме права пользования отражается в составе операционных расходов по статье «Амортизация и износ».

Группа представляет активы в форме права пользования в составе основных средств.

2.6.2 Обязательства по аренде

На дату начала аренды Группа признает обязательства по аренде, которые оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые должны быть осуществлены в течение срока аренды. Арендные платежи включают фиксированные платежи (в том числе по существу фиксированные платежи) за вычетом любых стимулирующих платежей по аренде к получению, переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, и суммы, которые, как ожидается, будут уплачены по гарантиям ликвидационной стоимости. Переменные арендные платежи, которые не зависят от индекса или ставки, признаются в качестве расходов (кроме случаев, когда они понесены для производства запасов) в том периоде, в котором наступает событие или условие, приводящее к осуществлению таких платежей.

Для расчета приведенной стоимости арендных платежей Группа использует ставку привлечения дополнительных заемных средств на дату начала аренды, поскольку процентная ставка, заложенная в договоре аренды, не может быть легко определена. После даты начала аренды величина обязательств по аренде увеличивается для отражения начисления процентов и уменьшается для отражения осуществленных арендных платежей.

Кроме того, Группа производит переоценку балансовой стоимости обязательств по аренде в случае модификации, изменения срока аренды, изменения арендных платежей (например, изменение будущих выплат, обусловленных изменением индекса или ставки, используемых для определения таких платежей) или изменения оценки опциона на покупку базового актива. Процентные расходы по аренде отражаются в составе финансовых расходов.

2.7 Нематериальные активы

Нематериальные активы отражаются по стоимости приобретения, за вычетом накопленной амортизации и накопленного убытка от обесценения (там, где это необходимо).

Нематериальные активы Группы имеют определенный срок полезного использования и в основном включают капитализируемые расходы на приобретение компьютерного программного обеспечения и лицензий.

Амортизация признается в составе прибыли или убытка линейным способом в течение всего предполагаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, с той даты, когда они готовы к использованию. Срок полезного использования программных продуктов составляет 10 лет.

Приобретенные лицензии на компьютерное программное обеспечение капитализируются в сумме затрат, понесенных на их приобретение и ввод в эксплуатацию.

2.8 Инвестиционная собственность

Под инвестиционной собственностью понимается недвижимое имущество или объекты незавершенного строительства, используемые или строящиеся для получения дохода от сдачи в аренду, для доходов от прироста капитала, либо того и другого, а не для продажи в ходе обычной деятельности, использования в процессе производства или предоставления товаров или услуг, и не для управленческих целей. Инвестиционная собственность первоначально признается по стоимости приобретения (с включением расходов по сделке), а в дальнейшем отражается в учете по фактическим затратам.

2.8 Собственный капитал

2.8.1 Уставный капитал

Обыкновенные акции классифицируются как уставный капитал. Дополнительные затраты, непосредственно связанные с выпуском новых акций, отражаются в составе капитала как вычет из полученного от выпуска дохода за минусом налога. Сумма превышения справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как эмиссионный доход в капитале.

2.8.2 Собственные акции выкупленные

По строке баланса «Собственные акции, выкупленные у акционеров» отражается справедливая стоимость вознаграждения, уплаченного материнским обществом Группы в обмен на приобретение собственных акций, которые оно продолжает удерживать по состоянию на отчетную дату для тех или иных целей. При этом, стоимость выкупленных собственных акций увеличивается на сумму затрат, непосредственно относящихся к осуществлению выкупа.

Полученное возмещение при последующей продаже, в случае отрицательного или положительного результата от операции, а также аннулирование собственных выкупленных акций подлежит признанию непосредственно внутри статей собственного капитала, принимая во внимание имеющиеся требования российского законодательства в отношении статей собственного капитала.

До момента реализации собственных акций колебания в их рыночной стоимости не отражаются в отчетности.

2.8.3 Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, когда они были рекомендованы Советом директоров и утверждены Общим собранием акционеров.

2.9 Обесценение нефинансовых активов

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, отличных от запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива.

Возмещаемая величина актива или единицы, генерирующей денежные потоки, представляет собой наибольшую из двух величин: стоимости от использования этого актива и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

При расчете стоимости от использования, ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования до налога, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируются денежные потоки в результате продолжающегося использования этих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов («единица, генерирующая денежные потоки»).

Для расчета возмещаемой величины в отношении определенной группы активов Группа использует метод справедливой стоимости, основанный на возможности альтернативного использования.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные потоки, к которой относится этот актив, оказывается выше его возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка.

2.10 Запасы

Запасы отражаются в учете по наименьшей из двух величин: фактической стоимости приобретения или чистой цены реализации. Фактическая стоимость приобретения включает затраты, связанные с приобретением запасов, их производством и обработкой, а также прочие затраты, направленные на доведение запасов до состояния готовности к использованию и доставки их до места использования. Применительно к запасам собственного производства и объектам незавершенного производства в фактическую стоимость также включается соответствующая доля накладных расходов, рассчитываемая исходя из стандартного объема производства при нормальной загрузке производственных мощностей предприятия. Списание запасов осуществляется по средневзвешенной стоимости.

Чистая цена реализации – это расчетная цена продажи в процессе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расходов по продаже.

Резерв под обесценение запасов создается в размере потенциальных убытков от списания устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью с учетом ожидаемого срока использования таких запасов и будущей цены их реализации.

2.11 Предоплата и авансы выданные

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

Авансы, выданные подрядчикам по строительству и поставщикам основных средств отражаются в составе основных средств в консолидированном отчете о финансовом положении, за вычетом НДС. НДС по авансам выданным подрядчикам по строительству и поставщикам основных средств включается в балансовую стоимость внеоборотных активов, по строке дебиторская задолженность, если ожидаемый срок возмещения налога, превышает один год. Если срок возмещения НДС по авансам выданным не превышает одного года, НДС учитывается в дебиторской задолженности в составе оборотных активов. Прочие предоплаты/авансы выданные зачитываются при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате/авансу выданному, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты/аванса выданного подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

2.12 Внеоборотные активы, предназначенные для продажи

Долгосрочные активы и выбывающие группы (которые могут включать долгосрочные и краткосрочные активы) отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении как «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи» в случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, за счет продажи (включая потерю контроля за дочерней организацией, которой принадлежат активы) в течение 12 месяцев после отчетной даты.

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

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

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

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

2.13 Государственные субсидии

Субсидии предоставляются Правительством Санкт-Петербурга, Ленинградской и Мурманской областей в целях компенсации убытков, понесенных Группой в результате поставки тепловой энергии населению по регулируемым льготным тарифам, и отражаются в составе прибылей или убытков в периоде, к которому они относятся по строке «Выручка».

2.14 Оценочные обязательства

Оценочные обязательства отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы в том случае, если у Группы возникает юридическое или вытекающее из деловой практики обязательство в результате события, произошедшего до даты окончания отчетного периода, существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток средств и можно достоверно оценить величину расходов на его выполнение. Величина оценочных обязательств определяется путем дисконтирования ожидаемых денежных потоков по доналоговой ставке, которая отражает текущие рыночные оценки влияния изменения стоимости денег с течением времени и рисков, присущих данному обязательству.

2.15 Выручка

Выручка по договорам с покупателями определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Выручка признается, когда (или по мере того, как) организация выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается, когда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом. Момент передачи контроля варьируется в зависимости от условий договора с покупателем.

Выручка от продажи электроэнергии, мощности и тепловой энергии признается в момент ее поставки потребителям.

Определенные группы населения получают государственные субсидии на основании специфических условий (например, инвалидность, статус ветерана войны и др.), которые предоставляются в виде снижения суммы оплаты за тепловую энергию, которую Группа взимает напрямую с потребителя. Группа получает компенсирующие платежи от соответствующих муниципальных органов. Выручка в таких случаях признается на основании общей величины, которая будет получена как от покупателя, так и от государственных органов.

Выручка по договорам на оказание услуг и выполнение работ признается в составе прибыли или убытка в той части, которая относится к завершенной стадии услуг и работ по договору по состоянию на отчетную дату. Стадия завершенности определяется как доля расходов по договору, понесенных в связи с выполнением завершенных на отчетную дату услуг и работ, в общей плановой сумме расходов по договору.

Выручка от сдачи имущества в аренду признается равномерно на всем протяжении срока действия аренды в составе прибыли или убытка.

Выручка от продажи товаров, отличных от электрической и тепловой энергии, признается в момент поставки.

Обычные условия расчетов с покупателями подразумевают оплату по факту поставки.

Дебиторская задолженность признается тогда, когда сумма возмещения, которое является безусловным (т. е. наступление момента, когда такое возмещение становится подлежащим выплате, обусловлено лишь течением времени), становится подлежащей выплате покупателем. Учетная политика в отношении финансовых активов рассматривается в разделе 2.4.

2.16 Обязательство по вознаграждениям работникам

2.16.1 Пенсионная программа с установленными выплатами

Группа имеет пенсионную программу с установленными выплатами, которая представляет собой программу, отличную от программы с установленными взносами. Программа с установленными выплатами определяет сумму пенсионных выплат, которую получит сотрудник при уходе, или после ухода на пенсию и которая обычно зависит от одного или более факторов, таких как возраст, стаж и уровень заработной платы.

Величина, признаваемая в качестве задолженности по программе с установленными выплатами, представляет собой приведенную стоимость обязательств на конец отчетного периода, уменьшенную на справедливую стоимость имеющихся активов программы. Ежегодно квалифицированный специалист-актуарий производит соответствующий расчет с использованием метода прогнозируемой условной единицы.

Чистая величина обязательств Группы по пенсионным программам с установленными выплатами рассчитывается путем оценки суммы будущих выплат, права на получение которых работники приобрели за услуги в текущем и предыдущих периодах с применением процентных ставок по государственным облигациям, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по программе, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности, возникающие в отчетном периоде в результате корректировок на основе опыта и изменений в актуарных предположениях, признаются в составе прочего совокупного дохода в периоде возникновения.

Стоимость услуг текущего периода, процентные расходы, стоимость услуг прошлых периодов, влияние любых секвестров или окончательных расчетов по программе признаются в составе прибыли или убытка.

2.16.2 Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Чистая величина обязательств Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам, отличных от выплат по пенсионным программам, представляет собой сумму будущих вознаграждений, права на которые персонал заработал в текущем и предшествующих отчетных периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной величины, при этом справедливая стоимость любых относящихся к ним активов вычитается. Ставка дисконтирования представляет собой ставку доходности по состоянию на отчетную дату по государственным облигациям, срок погашения по которым приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы. Расчеты производятся с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Любые актуарные прибыли или убытки по программам прочих долгосрочных вознаграждений работникам признаются в составе прибыли или убытка того отчетного периода, в котором они возникают.

2.17 Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам, дивидендный доход, доходы в связи с дисконтированием финансовых активов и обязательств. Процентный доход признается в составе прибыли или убытка в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в составе прибыли или убытка на дату, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов включаются процентные расходы по кредитам и займам, расходы в связи с дисконтированием финансовых активов и обязательств, процентные расходы по обязательствам по аренде. Все затраты, связанные с привлечением заемных средств, признаются с использованием метода эффективной ставки процента, за исключением капитализируемых затрат.

Прибыли и убытки по курсовым разницам по операционным статьям отражаются свернуто в составе операционных расходов, а иные – развернуто в составе финансовых доходов и расходов.

2.18 Сегментная отчетность

Операционные сегменты отражаются в консолидированной финансовой отчетности в форме, соответствующей требованиям внутренней отчетности, предоставляемой главному руководящему органу, ответственному за принятие операционных решений. Главным руководящим органом, ответственным за принятие операционных решений, который распределяет ресурсы и оценивает работу операционных сегментов, является Совет директоров и Управляющий директор, принимающие стратегические решения. Сегменты, выручка, прибыль или активы которых составляют 10% или более от всех сегментов, представляются в отчетности отдельно.

2.19 Налог на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя текущий налог на прибыль и отложенный налог. Расход по налогу на прибыль признается в составе прибыли или убытка за исключением той его части, которая относится к операциям, признаваемым непосредственно в составе прочего совокупного дохода, в этом случае он так же признается в составе прочего совокупного дохода.

Текущий налог представляет собой сумму, которая, как ожидается, будет уплачена налоговым органам (возмещена за счет налоговых органов) в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий период.

Отложенный налог на прибыль начисляется балансовым методом в отношении временных разниц, возникающих между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью в финансовой отчетности.

В соответствии с исключением, существующим для первоначального признания, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании актива или обязательства по операциям, не связанным с объединениями бизнеса, если таковые не оказывают влияния ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Кроме того, отложенный налог не признается в отношении налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила и по инвестициям в дочерние организации, ассоциированные организации и совместные предприятия, когда существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем.

Балансовая величина отложенного налога рассчитывается с использованием ставок налога, которые действуют или по существу вступили в силу на конец отчетного периода и которые, как ожидается, будут применяться к периоду восстановления временных разниц или использования налогового убытка, перенесенного на будущие периоды.

Зачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, когда в законодательстве предусмотрено право зачета текущих налоговых активов и обязательств, и когда отложенные налоговые активы и обязательства относятся к налогу на прибыль, уплачиваемому одному и тому же налоговому органу либо одним и тем же налогооблагаемым лицом, либо разными налогооблагаемыми лицами при том, что существует намерение произвести расчеты путем взаимозачета. Отложенные налоговые активы могут быть зачтены против отложенных налоговых обязательств только в рамках каждой отдельной организации Группы.

Отложенные налоговые активы в отношении всех вычитаемых временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются только в той мере, в которой существует вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой можно будет зачесть вычитаемую временную разницу.

2.20 Неопределенные налоговые позиции

Руководство проводит переоценку неопределенных налоговых позиций Группы в конце каждого отчетного периода. Обязательства отражаются по тем позициям налога на прибыль, которые, по оценке руководства, скорее всего, могут привести к дополнительным налоговым начислениям в случае оспаривания этих позиций налоговыми органами. Такая оценка выполняется на основании толкования налогового законодательства, действовавшего или по существу вступившего в силу в конце отчетного периода и любого известного постановления суда или иного решения по подобным вопросам. Обязательства по штрафам, пеням и налогам, кроме налога на прибыль, отражаются на основе максимально точной оценки руководством затрат, необходимых для урегулирования обязательств в конце отчетного периода.

2.21 Финансовые гарантии

Договор финансовой гарантии – это договор, согласно которому выпустившая его сторона обязана произвести определенные выплаты контрагенту для возмещения убытка, понесенного последним в результате того, что указанный в договоре должник не смог совершить платеж в сроки, установленные первоначальными или пересмотренными условиями долгового инструмента.

2.22 Прибыль на акцию

Группа отражает показатели базовой и разводненной прибыли (убытка) на акцию в отношении своих обыкновенных акций. Базовая прибыль (убыток) на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций ПАО «ТГК-1», на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Разводненная прибыль (убыток) на акцию рассчитывается путем корректировки величины прибыли (убытка), причитающихся владельцам обыкновенных акций, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции, предоставленные работникам. Группа не имеет потенциальных обыкновенных акций с разводняющим эффектом по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года.

2.23 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:

- В марте 2018 года Совет по МСФО выпустил новую редакцию Концептуальных основ финансовой отчетности. В частности, вводятся новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов.
- В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса». Поправка вносит уточнение в понятие бизнеса, которое вводится стандартом. Поправка вступает в силу для операций по приобретению бизнеса или групп активов, которые будут совершены после 1 января 2020 года; досрочное применение допускается.
- В октябре 2018 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки». Поправки в МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 вводят новое определение существенности.
- В сентябре 2019 года Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 9, МСФО (IAS) 39 и МСФО (IFRS) 7, которые вносят реформу определения базовых процентных ставок.
- В мае 2020 года Совет по МСФО выпустил поправку к МСФО (IFRS) 16 «Аренда». Поправка вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты. Поправка определяет уступки по аренде, связанные с COVID-19.

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

2.24 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:

- Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применяются для годовых периодов, начинающихся 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.
- Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты учитываются при оценке того, существенно ли отличаются условия нового или модифицированного финансового обязательства от условий первоначального финансового обязательства.
- Изменения к МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты включаются в оценку затрат на выполнение обязанностей по договору с целью определения его как обременительного.

- Изменения к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения запрещают вычитать из первоначальной стоимости основных средств суммы, полученные от продажи продукции, произведенной в период подготовки актива для использования по назначению. Вместо этого такие доходы от продаж и соответствующие затраты признаются в составе прибыли или убытка.
- Изменения к МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» (выпущены в рамках Ежегодных усовершенствований Международных стандартов финансовой отчетности 2018-2020 и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты) упрощают применение МСФО (IFRS) 1 дочерней организацией после материнской организации, в отношении определения кумулятивных курсовых разниц.
- Изменения к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты) обновляют ссылку на Концептуальные основы финансовой отчетности 2018 года, позволяющую определить, что представляет собой актив или обязательство при объединении бизнеса, а также добавляют новое исключение в отношении обязательств и условных обязательств.

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

3 Профессиональные суждения, расчетные оценки и допущения

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство использует различные оценки и допущения, которые могут влиять на величину оценки активов и обязательств, а также на информацию в примечаниях к данной консолидированной финансовой отчетности. Руководство также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и суждения постоянно анализируются на основе исторических данных и другой информации, включая прогнозы и ожидания относительно будущих событий, которые представляются обоснованными с учетом складывающихся обстоятельств. Фактические результаты могут отличаться от указанных оценок, и руководство может пересмотреть свои оценки в будущем как в положительную, так и в отрицательную сторону (в зависимости от того, какой эффект они окажут) с учетом фактов, связанных с каждой оценкой.

Ниже приведены допущения, которые могут иметь наиболее существенное влияние на показатели консолидированной финансовой отчетности, а также оценки, которые могут привести к значительным изменениям в балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

Обесценение основных средств. На каждую отчетную дату руководство Группы определяет наличие признаков обесценения основных средств.

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении тестирования на возможное обесценение требует применения ряда существенных допущений и оценок в отношении таких показателей, как объемы реализации электроэнергии и мощности, цены на электрическую и тепловую энергию и мощность, капитальные вложения, а также таких макроэкономических показателей, как темпы инфляции и ставка дисконтирования. Кроме того, допущения применяются при определении единиц, генерирующих денежные потоки, по которым проводится проверка на обесценение.

Эффекты от принятых оценок и допущений отражены в Примечании 6.

Сроки полезного использования основных средств. Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации. Сроки полезного использования представлены в Примечании 2.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности. Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности сформирован на основе оценки руководством Группы ожидаемых кредитных убытков на основании всего срока действия дебиторской задолженности. Если отмечается значительное снижение платежеспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений. Эффекты от применения данной оценки представлены в Примечании 24.

Обязательства по вознаграждениям работникам. Группа использует метод актуарной оценки для измерения приведенной стоимости обязательств по выплатам по окончании трудовой деятельности и связанной с ними стоимости текущих услуг работников. В целях такого измерения используются демографические допущения относительно будущих характеристик занятых в настоящее время и бывших работников, имеющих право на вознаграждения, а также финансовые допущения. Эффект от принятых важнейших бухгалтерских оценок и допущений представлен в Примечании 17.

Оценка справедливой стоимости активов и обязательств.

Ряд принципов учетной политики Группы и требования по раскрытию информации предусматривают оценку справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов, и обязательств. При определении справедливой стоимости активов и обязательств Группа максимально использует наблюдаемые исходные данные. Результаты справедливой стоимости распределяются по уровням иерархии справедливой стоимости в зависимости от использованных в оценке исходных данных.

Отнесение финансовых инструментов к тому или иному уровню справедливой стоимости описано в Примечании 2.4.

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 и дочерние компании 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 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.

4.1 Финансовый результат по сегментам

Ниже представлена информация по сегментам за год, закончившийся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года:

За год, закончившийся 31 декабря 2020	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспределенные сегменты	Итого сегменты	Элимина-ции	Корректи-ровки	Итого
Выручка:	60 879	4 580	9 814	10 822	7 824	5 693	52	**99 664**	(11 174)	399	**88 889**
включая экспорт	-	327	-	401	-	-	-	**728**	-	-	**728**
Амортизация основных средств	5 435	549	2 591	788	540	109	29	**10 041**	-	699	**10 740**
Прибыль отчетного сегмента	3 427	2 563	1 100	2 932	1 041	1 183	7	**12 253**	-	(1 429)	**10 824**

За год, закончившийся 31 декабря 2019	ТЭЦ Невского филиала	ГЭС Невского филиала	Теплосеть	Кольский филиал	Карельский филиал	Мурманская ТЭЦ	Нераспределенные сегменты	Итого сегменты	Элимина-ции	Корректи-ровки	Итого
Выручка:	66 168	4 969	9 864	11 681	7 917	7 918	101	**108 618**	(11 275)	(87)	**97 256**
включая экспорт	-	889	-	855	-	-	-	**1 744**	-	-	**1 744**
Амортизация основных средств	5 945	488	2 501	727	550	96	21	**10 328**	-	(296)	**10 032**
Прибыль отчетного сегмента	4 772	2 623	1 404	3 384	1 052	1 673	19	**14 927**	2	(2 780)	**12 149**

Приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли от операционной деятельности в консолидированном отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, представлено ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Реклассификационные корректировки выручки	399	(87)
Корректировки амортизации	(699)	(296)
(Убыток)/восстановление убытка от обесценения финансовых активов	(1 152)	492
Корректировки по аренде	2 291	2 695
Начисление убытка от обесценения нефинансовых активов	(1 267)	(5 169)
Прочие корректировки	(1 001)	(415)
	(1 828)	**(2 693)**
Итого корректировки прибыли от операционной деятельности	**(1 429)**	**(2 780)**

4.2 Основные покупатели

Выручка, признанная в составе выручки по сегментам, включает выручку, полученную от двух покупателей, общая сумма выручки по которым превышает 10% от выручки Группы и составляет за год, закончившийся 31 декабря 2020 года 11 563 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, общая сумма выручки по двум покупателям превышала 10% от выручки Группы и составляла 10 910 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.

(а) Группа Газпром и ее ассоциированные организации

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019, существенные операции, проведенные Группой с организациями Группы Газпром, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Электроэнергия и мощность	703	856
Тепловая энергия	348	380
Прочая выручка	26	26
Итого	**1 077**	**1 262**

Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Топливо	26 921	30 210
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	606	293
Покупная электроэнергия и мощность	55	90
Охрана и пожарная безопасность	26	123
Прочие операционные расходы	1 296	1 455
Итого	**28 904**	**32 171**

Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по займам выданным	305	12
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	2	18
Итого финансовые доходы	**307**	**30**
Финансовые расходы		
Процентные расходы по аренде	(443)	(488)
Процентные расходы по кредитам и займам	(51)	(189)
Итого финансовые расходы	**(494)**	**(677)**

Остатки по расчетам

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочные финансовые активы	14 814	10 006
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	955	843
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	593	215
Денежные средства и их эквиваленты	43	240
Итого активы	**16 405**	**11 304**
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	6 185	3 766
Долгосрочные обязательства по аренде	3 722	5 834
Краткосрочные обязательства по аренде	2 248	2 176
Краткосрочные кредиты и займы	1 247	1 248
Долгосрочная кредиторская задолженность и обязательства	350	165
Итого обязательства	**13 752**	**13 189**

В 2020 году дивиденды, объявленные и выплаченные материнской организации, составили 2 069 млн рублей (в 2019 году - 1 287 млн рублей).

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Приобретение объектов основных средств	(10 957)	(10 238)
Приобретение материалов и прочих активов	(1 068)	(186)
Итого	**(12 025)**	**(10 424)**

(б) Операции с прочими организациями, контролируемыми 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 год, закончившийся 31 декабря 2020 года, а также по состоянию на 31 декабря 2020 года, существенные операции, проведенные Группой с прочими контролируемыми государством организациями, и остатки по расчетам с этими организациями представлены ниже:

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2019 года**
Тепловая энергия	19 103	21 809
Электроэнергия и мощность	10 689	10 812
Прочая выручка	120	30
Итого	**29 912**	**32 651**

Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2019 года**
Водопользование	3 108	3 153
Администрирование рынка электроэнергии	894	858
Покупная электроэнергия и мощность	874	343
Охрана и пожарная безопасность	759	506
Транспортировка теплоэнергии	310	615
Покупная теплоэнергия	47	-
Прочие операционные расходы	667	140
Итого	**6 659**	**5 615**

Финансовые доходы и расходы

	За год закончившийся, 31 декабря 2020 года	**За год закончившийся, 31 декабря 2019 года**
Финансовые доходы		
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	1	9
Итого финансовые доходы	**1**	**9**
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	(145)	(199)
Процентные расходы по аренде	(134)	(136)
Итого финансовые расходы	**(279)**	**(335)**

Остатки по расчетам

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	8 441	9 927
Денежные средства и их эквиваленты	972	589
Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	857	1 386
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости долгосрочной дебиторской задолженности и предоплаты	(498)	(757)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости краткосрочной дебиторской задолженности и предоплаты	(4 172)	(4 496)
Итого активы	**5 600**	**6 649**
Долгосрочные кредиты и займы	7 500	-
Краткосрочные кредиты и займы	4 463	8 865
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	1 244	1 239
Долгосрочные обязательства по аренде	1 213	1 126
Долгосрочная кредиторская задолженность и обязательства	93	115
Краткосрочные обязательства по аренде	32	71
Итого обязательства	**14 545**	**11 416**

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Приобретение материалов и прочих активов	2 504	3 865
Приобретение объектов основных средств	165	127
в т.ч. капитализированные затраты по кредитам и займам, привлеченным от связанных сторон	*23*	*22*
Итого	**2 669**	**3 992**

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 год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Реализация электрической энергии и мощности	24 744	28 981
Покупка электрической энергии и мощности	(4 379)	(5 472)
Итого	**20 365**	**23 509**

Остатки по расчетам

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	1 175	1 036
Резерв под ожидаемые кредитные убытки и на снижение стоимости дебиторской задолженности	(3)	(10)
Итого активы	**1 172**	**1 026**
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	237	270
Итого обязательства	**237**	**270**

(в) Операции с прочими связанными сторонами

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

Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Электроэнергия и мощность	327	889
Тепловая энергия	73	85
Прочая выручка	3	6
Итого	**403**	**980**

Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	1 216	1 617
Транспортировка теплоэнергии	555	665
Прочие операционные расходы	20	18
Итого	**1 791**	**2 300**

Остатки по расчетам

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата, валовые	138	28
Итого активы	**138**	**28**
Краткосрочная кредиторская задолженность и обязательства	706	887
Итого обязательства	**706**	**887**

В 2020 году дивиденды, объявленные и выплаченные прочим связанным сторонам, составили 1 177 млн рублей (в 2019 году - 732 млн рублей).

Приобретение внеоборотных и оборотных активов

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Приобретение объектов основных средств	(717)	(722)
Приобретение материалов и прочих активов	(7)	(18)
Итого	**(724)**	**(740)**

(г) Вознаграждения ключевых руководящих сотрудников

Краткосрочные вознаграждения по услугам ключевого управленческого персонала включают вознаграждения членам Совета директоров за выполнение ими своих обязанностей на этих должностях участие в заседаниях Совета директоров, и складывались из ежемесячной заработной платы, премий, начисленных на них налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты, расходов на медицинское страхование.

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Оплата труда и премии	81	146
Вознаграждения за членство в Совете директоров	28	17
Страховые взносы	21	30
Вознаграждения, связанные с расторжением трудового соглашения	-	15
Итого	**130**	**208**

На 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года задолженность перед ключевыми руководящими сотрудниками составляла 1 млн. руб. и 2 млн. руб. соответственно.

Сумма вознаграждения управляющей компании ООО «Газпром энергохолдинг» за год, закончившийся 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года, составила 101 млн руб. и 0 млн руб. соответственно.

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

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Группа Газпром и ее ассоциированные организации	11 103	11 039
Прочие связанные стороны	864	838
Прочие организации, контролируемые государством	96	84
Итого	**12 063**	**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
Первоначальная стоимость							
На 1 января 2019 года	**-**	**56 193**	**45 659**	**74 314**	**43 537**	**15 225**	**234 928**
Первоначальное признание на 1 января 2019 года	11 165	-	-	-	-	-	11 165
Поступления	624	266	-	-	205	14 098	15 193
Выбытия	-	(2 931)	(21)	(62)	(110)	(127)	(3 251)
Изменение условий договоров аренды	(417)	-	-	-	-	-	(417)
Ввод в эксплуатацию	-	2 158	640	1 456	4 592	(8 846)	-
Перевод из (на) других балансовых счетов	-	-	-	-	37	-	37
На 31 декабря 2019 года	**11 372**	**55 686**	**46 278**	**75 708**	**48 261**	**20 350**	**257 655**
На 1 января 2020 года	**11 372**	**55 686**	**46 278**	**75 708**	**48 261**	**20 350**	**257 655**
Поступления	161	175	-	-	247	14 417	15 000
Выбытия	(41)	(303)	(5)	(56)	(186)	(55)	(646)
Изменения условий договоров аренды	(413)	-	-	-	-	-	(413)
Ввод в эксплуатацию	-	3 692	1 221	2 184	3 597	(10 694)	-
Перевод из (на) других балансовых счетов	-	-	146	157	1	-	304
На 31 декабря 2020 года	**11 079**	**59 250**	**47 640**	**77 993**	**51 920**	**24 018**	**271 900**
Накопленная амортизация и обесценение							
На 1 января 2019 года	**-**	**(26 790)**	**(19 027)**	**(30 557)**	**(20 203)**	**(7)**	**(96 584)**
Начислено за период	(1 409)	(1 719)	(746)	(2 791)	(3 367)	-	(10 032)
Выбытия	-	2 586	8	29	68	-	2 691
Перевод из (на) других балансовых счетов	-	-	-	-	(2)	-	(2)
Начисление обесценения	(76)	(4 024)	(138)	(91)	(125)	(667)	(5 121)
На 31 декабря 2019 года	**(1 485)**	**(29 947)**	**(19 903)**	**(33 410)**	**(23 629)**	**(674)**	**(109 048)**
На 1 января 2020 года	**(1 485)**	**(29 947)**	**(19 903)**	**(33 410)**	**(23 629)**	**(674)**	**(109 048)**
Начислено за период	(1 420)	(1 529)	(819)	(2 979)	(3 993)	-	(10 740)
Выбытия	11	251	3	55	172	6	498
Перевод из (на) других балансовых счетов	-	-	(146)	(122)	45	-	(223)
Начисление обесценения	(15)	(942)	(33)	(19)	(32)	(211)	(1 252)
Передача обесценения из незавершенного строительства в основные средства	-	(255)	(19)	(1)	(7)	282	-
На 31 декабря 2020 года	**(2 909)**	**(32 422)**	**(20 917)**	**(36 476)**	**(27 444)**	**(597)**	**(120 765)**

Остаточная стоимость							
На 1 января 2019 года	**11 165**	**29 403**	**26 632**	**43 757**	**23 334**	**15 218**	**149 509**
На 31 декабря 2019 года	**9 887**	**25 739**	**26 375**	**42 298**	**24 632**	**19 676**	**148 607**
На 1 января 2020 года	**9 887**	**25 739**	**26 375**	**42 298**	**24 632**	**19 676**	**148 607**
На 31 декабря 2020 года	**8 170**	**26 828**	**26 723**	**41 517**	**24 476**	**23 421**	**151 135**

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года, Группа капитализировала расходы по займам, которые относятся на приобретение и строительство активов, в сумме 106 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: 151 млн рублей), с использованием ставки капитализации 5,89% (за год, закончившийся 31 декабря 2019: 7,25%).

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.

Активы в форме права пользования

	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства и прочие активы	Итого
Первоначальная стоимость				
На 1 января 2019 года	-	-	-	-
Первоначальное признание по состоянию на 1 января 2019 года	1 064	8 993	1 108	11 165
Поступления в результате заключения новых договоров аренды	398	19	207	624
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	(30)	(11)	(64)	(105)
Досрочное прекращение договоров аренды	(105)	-	(207)	(312)
На 31 декабря 2019 года	**1 327**	**9 001**	**1 044**	**11 372**
На 1 января 2020 года	**1 327**	**9 001**	**1 044**	**11 372**
Поступления в результате заключения новых договоров аренды	159	-	2	161
Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды	63	(578)	102	(413)
Досрочное прекращение договоров аренды	(36)	-	(5)	(41)
На 31 декабря 2020 года	**1 513**	**8 423**	**1 143**	**11 079**
Накопленная амортизация и обесценение				
На 1 января 2019 года	-	-	-	-
Начисление амортизации	(226)	(1 130)	(53)	(1 409)
Начисление обесценения	(51)	-	(25)	(76)
На 31 декабря 2019 года	**(277)**	**(1 130)**	**(78)**	**(1 485)**
На 1 января 2020 года	**(277)**	**(1 130)**	**(78)**	**(1 485)**
Начисление амортизации	(245)	(1 126)	(49)	(1 420)
Начисление обесценения	(10)	-	(5)	(15)
Досрочное прекращение договоров аренды	11	-	-	11
На 31 декабря 2020 года	**(521)**	**(2 256)**	**(132)**	**(2 909)**
Остаточная стоимость				
На 1 января 2019 года	-	-	-	-
На 31 декабря 2019 года	**1 050**	**7 871**	**966**	**9 887**
На 1 января 2020 года	**1 050**	**7 871**	**966**	**9 887**
На 31 декабря 2020 года	**992**	**6 167**	**1 011**	**8 170**

Общий денежный отток по договорам аренды за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, составил 2 289 млн рублей, из них 613 млн рублей приходится на процентные расходы и 1 676 млн рублей на погашение основной суммы задолженности (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года – 724 и 1 843 млн. рублей соответственно).

Обесценение

По состоянию на 31 декабря 2020 года Группа провела тест на обесценение основных средств на уровне единиц, генерирующих денежные потоки. Единицы, генерирующие денежные потоки, совпадают с отчетными сегментами, к которым они принадлежат: ТЭЦ Невского филиала, ГЭС Невского филиала, Теплосеть Санкт-Петербурга, Кольский филиал, Карельский филиал и Мурманская ТЭЦ (Примечание 4).

В результате теста на обесценение за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, признан убыток от обесценения по Теплосети Санкт-Петербурга в сумме 1 266 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года в сумме 5 169 млн рублей).

Возмещаемая сумма каждой генерирующей единицы определялась на основе показателя ценности использования. Ценность использования была определена посредством дисконтирования будущих денежных потоков денежных средств, которые будут получены в результате продолжающегося использования данной единицы.

По состоянию на 31 декабря 2020 года ставка дисконтирования до налогообложения составила 12% для Теплосети Санкт-Петербурга и 11% для остальных единиц, генерирующих денежные потоки.

7 Нематериальные активы

	Программное обеспечение	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость			
На 1 января 2019 года	**2 407**	**267**	**2 674**
Поступления	1 046	160	1 206
Выбытия	(182)	-	(182)
На 31 декабря 2019 года	**3 271**	**427**	**3 698**
На 1 января 2020 года	**3 271**	**427**	**3 698**
Поступления	1 126	57	1 183
Выбытия	(56)	(4)	(60)
На 31 декабря 2020 года	**4 341**	**480**	**4 821**
Накопленная амортизация и обесценение			
На 1 января 2019 года	**(358)**	**(58)**	**(416)**
Начислено за период	(280)	(23)	(303)
Выбытия	177	-	177
Начисление обесценения	(25)	(23)	(48)
На 31 декабря 2019 года	**(486)**	**(104)**	**(590)**
На 1 января 2020 года	**(486)**	**(104)**	**(590)**
Начислено за период	(331)	(27)	(358)
Начисление обесценения	(9)	(5)	(14)
На 31 декабря 2020 года	**(826)**	**(136)**	**(962)**
Остаточная стоимость			
На 1 января 2019 года	**2 049**	**209**	**2 258**
На 31 декабря 2019 года	**2 785**	**323**	**3 108**
На 1 января 2020 года	**2 785**	**323**	**3 108**
На 31 декабря 2020 года	**3 515**	**344**	**3 859**

8 Дебиторская задолженность и предоплата

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	12 331	12 570
Прочая дебиторская задолженность	137	261
Итого финансовая дебиторская задолженность	**12 468**	**12 831**
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	1 320	709
НДС к возмещению	138	94
Предоплата по налогам, кроме налога на прибыль	131	81
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	**1 589**	**884**
Итого краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата	**14 057**	**13 715**
Долгосрочная дебиторская задолженность		
Торговая дебиторская задолженность	678	825
Прочая дебиторская задолженность	19	17
Итого финансовая дебиторская задолженность	**697**	**842**
Авансовые платежи поставщикам и предоплаченные расходы	694	603
Итого нефинансовая дебиторская задолженность	**694**	**603**
Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата	**1 391**	**1 445**

По состоянию на 31 декабря 2020 года краткосрочная торговая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 8 638 млн руб., долгосрочная торговая дебиторская задолженность за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 657 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года 9 066 и 764 млн руб. соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2020 года краткосрочная прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 133 млн руб. (по состоянию на 31 декабря 2019 года - 108 млн руб).

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам, которые связаны с торговой и прочей дебиторской задолженностью, раскрывается в Примечании 24.

9 Финансовые активы

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Займы выданные *(включая %)*	14 817	10 010
Итого краткосрочные финансовые активы	**14 817**	**10 010**

Займы выданные на 31 декабря 2020 года в основном представляют собой займ, выданный ПАО «Газпром», в сумме 14 814 млн. рублей с процентной ставкой от 4,36 до 4,90%. (по состоянию на 31 декабря 2019 года – 10 006 млн. рублей с процентной ставкой от 6,52 до 6,58%).

Оценочный резерв на обесценение финансовых активов составил 30 млн рублей на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года.

Информация о подверженности Группы кредитному и процентному рискам, которые связаны с займами выданными, раскрывается в Примечании 24.

10 Инвестиции в ассоциированные организации

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

			Стоимость инвестиции на 31 декабря		Доля владения на 31 декабря	
		Вид деятельности	**2020**	**2019**	**2020**	**2019**
ООО "ТГК Сервис"	Ассоциированная организация	ремонт, наладка и диагностика основного и вспомогательного оборудования энергетических предприятий, модернизация и техническое перевооружение объектов электроэнергетики	-	-	26%	26%
АО "Хибинская тепловая компания"	Ассоциированная организация	производство, транспортировка и продажа тепловой энергии	436	421	50%	50%
Итого			**436**	**421**		

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года доля участия Группы в АО «Хибинская тепловая компания» составила 50%. Руководство Группы полагает, что имеет место значительное влияние исходя из текущего состава Совета директоров АО «Хибинской тепловой компании» и отсутствия совместного контроля. В связи с этим инвестиции в АО «Хибинская тепловая компания» были отражены в составе инвестиций в ассоциированные организации.

Изменение стоимости инвестиций в ассоциированные организации представлено в таблице ниже.

	ООО "ТГК Сервис"	АО "Хибинская тепловая компания"	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2020 года			
Остаток на 1 января	-	421	**421**
Доля в прибыли ассоциированных организаций	-	15	**15**
Остаток на 31 декабря	-	**436**	**436**

	ООО "ТГК Сервис"	АО "Хибинская тепловая компания"	Итого
За год, закончившийся 31 декабря 2019 года			
Остаток на 1 января	10	400	**410**
Доля в прибыли ассоциированных организаций	-	21	**21**
Обесценение инвестиции в ассоциированную организацию	(10)	-	**(10)**
Остаток на 31 декабря	-	**421**	**421**

Ниже представлена информация о долях участия Группы в ее ассоциированных организациях и обобщенная информация об их финансовых показателях, включая общую величину активов, обязательств, выручки, прибыли и убытка:

31 декабря 2020 года

	Страна регистрации	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль	Доля участия
ООО "ТГК Сервис"	Российская Федерация	1 683	2 037	2 741	45	26%
АО "Хибинская тепловая компания"	Российская Федерация	1 268	395	602	25	50%
Итого		**2 951**	**2 432**	**3 343**	**70**	

31 декабря 2019 года

	Страна регистрации	Активы	Обязательства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Доля участия
ООО "ТГК Сервис"	Российская Федерация	2 048	2 492	3 110	(502)	26%
АО "Хибинская тепловая компания"	Российская Федерация	1 640	798	709	74	50%
Итого		**3 688**	**3 290**	**3 819**	**(428)**	

11 Запасы

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Топливо	2 644	2 879
Сырье и материалы	761	561
Запасные части	319	169
Прочие запасы	4	4
Итого	**3 728**	**3 613**

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

По состоянию на 31 декабря 2020 года резерв на снижение стоимости запасов составил 29 млн рублей (на 31 декабря 2019 года: 0 млн рублей).

12 Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах	1 036	881
Итого	**1 036**	**881**

На 31 декабря 2020 года в состав денежных средств включены денежные средства с ограничением использования 966 млн. руб., выделенные АО «Теплосеть Санкт-Петербурга в рамках бюджетного финансирования инвестиционной программы (на 31 декабря 2019 года: 587 млн руб.).

13 Капитал

Уставный капитал и эмиссионный доход

По состоянию на 31 декабря 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.

Дивиденды

22 июня 2020 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2019 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,001036523 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 3 995 млн рублей.

11 июня 2019 года Годовым общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» было принято решение о выплате дивидендов по результатам деятельности Группы за 2018 год. Размер объявленных дивидендов по акциям эмитента составил 0,000644605 рубля на акцию, при этом общая сумма дивидендов составила 2 485 млн рублей.

14 Кредиты и займы

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Долгосрочные кредиты и займы		
Банковские кредиты	7 500	-
Облигации	2 000	4 000
Итого долгосрочные кредиты и займы	**9 500**	**4 000**
Краткосрочные кредиты и займы		
Текущая часть долгосрочных банковских кредитов	-	3 098
Банковские кредиты	5 710	10 113
Текущая часть долгосрочных облигаций	2 037	47
Итого краткосрочные кредиты и займы	**7 747**	**13 258**

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

	Валюта	Эффективная процентная ставка по договору	Срок погашения	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Банковские кредиты					
ПАО Сбербанк России	Рубли	5,3-5,47%	2021-2022	8 863	8 865
АО АБ Россия	Рубли	6,25%	2020	-	3 098
АО Газпромбанк	Рубли	6,80%	2021	1 246	1 248
ПАО Сбербанк России	Рубли	5,40%	2021	3 100	-
Облигации					
Облигационный займ 04	Рубли	ИПЦ+1,5%	2020-2022	2 034	2 043
Облигационный займ 03	Рубли	ИПЦ+1,5%	2020-2021	2 004	2 004
Итого				**17 247**	**17 258**

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года Группой были соблюдены финансовые условия, связанные с привлеченными кредитами и займами.

Информация о подверженности Группы риску ликвидности, относящегося к кредитам и займам, раскрыта в Примечании 24.

15 Кредиторская задолженность и прочие обязательства

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Краткосрочная кредиторская задолженность		
Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам	5 258	3 602
Торговая кредиторская задолженность	5 161	4 912
Прочая кредиторская задолженность	232	256
Итого финансовая кредиторская задолженность	**10 651**	**8 770**
Обязательства по договорам с покупателями	1 591	1 924
Прочая кредиторская задолженность	655	554
Итого нефинансовая кредиторская задолженность	**2 246**	**2 478**
Итого краткосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	**12 897**	**11 248**
Долгосрочная кредиторская задолженность		
Торговая кредиторская задолженность	444	290
Итого финансовая кредиторская задолженность	**444**	**290**
Итого долгосрочная кредиторская задолженность и прочие обязательства	**444**	**290**

Информация о подверженности Группы валютному риску и риску ликвидности в части торговой и прочей финансовой кредиторской задолженности раскрывается в Примечании 24.

16 Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
НДС к уплате	899	315
Налог на имущество	292	329
Страховые взносы	282	248
Прочие налоги	84	94
Итого	**1 557**	**986**

17 Обязательства по вознаграждениям работникам

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятельности, которая отражается в консолидированной финансовой отчетности как программа с установленными выплатами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Корпоративная пенсионная программа предусматривает пенсионное обеспечение по старости и по инвалидности. Пенсионное обеспечение включает выплаты, осуществляемые в негосударственные пенсионные фонды, и выплаты, осуществляемые Группой, в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста.

Дополнительно к программам негосударственного пенсионного обеспечения Группа предоставляет финансовую поддержку бывшим работникам, осуществляет единовременные выплаты в случае смерти сотрудников, выплаты при выходе сотрудников на пенсию, к юбилейным датам сотрудников и прочие.

Кроме того, Общество предоставляет материальную помощь в формате выплат установленного размера бывшим сотрудникам, достигшим пенсионного возраста, как имеющим, так и не имеющим право на получение от Общества пенсии по старости или инвалидности.

В рамках реализации программы негосударственного пенсионного обеспечения работников Общество перечисляет взносы в негосударственные пенсионные фонды (НПФ), которые аккумулируются на пенсионных счетах, открытых в рамках заключенных с НПФ договоров. В соответствии с условиями ведения счетов по договорам с НПФ, а также предусмотренной договорами возможностью расторжения договоров и выплаты выкупной суммы Вкладчику, средства на счетах в НПФ не отвечают критериям определения активов плана. Указанные средства признаются в качестве отдельного актива Группы.

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Чистая стоимость обязательств по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	1 034	1 025
Чистая стоимость обязательств по программам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	132	134
Итого	**1 166**	**1 159**

(а) Изменение в чистой стоимости обязательств по программам вознаграждений работникам

	Изменение чистой стоимости обязательств по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	Изменение чистой стоимости обязательств по программам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	Итого изменение чистой стоимости обязательств по программам вознаграждений работникам
По состоянию на 1 января 2020 года	**1 025**	**134**	**1 159**
Стоимость текущих услуг	36	10	46
Процентные расходы	63	8	71
Эффект от переоценки:			
Убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	26	1	27
Убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(12)	-	(12)
Прибыль от корректировки на основе опыта	(47)	(7)	(54)
Выплаченные компенсации	(57)	(14)	(71)
По состоянию на 31 декабря 2020 года	**1 034**	**132**	**1 166**

	Изменение чистой стоимости обязательств по программам вознаграждений работникам по окончании трудовой деятельности	Изменение чистой стоимости обязательств по программам прочих долгосрочных вознаграждений работникам	Итого изменение чистой стоимости обязательств по программам вознаграждений работникам
По состоянию на 1 января 2019 года	**785**	**110**	**895**
Стоимость текущих услуг	23	8	31
Процентные расходы	64	9	73
Эффект от переоценки:			
Прибыль от изменения в финансовых актуарных допущениях	233	21	254
Прибыль от корректировки на основе опыта	(22)	(3)	(25)
Выплаченные компенсации	(58)	(11)	(69)
По состоянию на 31 декабря 2019 года	**1 025**	**134**	**1 159**

(б) Расходы, признаваемые в составе прибыли или убытка

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Стоимость текущих услуг	47	31
Процентные расходы	71	73
Переоценка обязательств по прочим долгосрочным вознаграждениям работникам	(6)	18
Итого	**112**	**122**

(в) Расходы, признаваемые в составе прочего совокупного дохода

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Убыток от изменения в демографических актуарных допущениях	26	-
(Прибыль)/ убыток от изменения в финансовых актуарных допущениях	(12)	233
Прибыль от корректировки на основе опыта	(47)	(22)
Итого	**(33)**	**211**

(г) Актуарные допущения

Основные актуарные допущения по датам оценки:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2019 года**
Ставка дисконтирования	6,6%	6,5%
Увеличение размера выплат материальной помощи	4,0%	4,0%
Эффективная ставка налогов, связанных с выплатами вознаграждений работникам	30.1%	28.7%
Уровень текучести кадров	Кривая вероятности в зависимости от стажа	Кривая вероятности в зависимости от стажа
Уровень смертности	Скорректированная таблица смертности городского населения Северо-Западного округа России за 2019 год, k кор.=0.5	Скорректированная таблица смертности городского населения Северо-Западного округа России за 2016 год, k кор.=0.5

Оценка финансовых актуарных допущений осуществлялась на основе рыночных прогнозов на конец отчетного периода в отношении периода, в течение которого должен быть произведен расчет по обязательствам. Средний оценочный срок до погашения обязательств Группы составляет 14 лет.

Чувствительность совокупной стоимости пенсионных обязательств к изменениям основных актуарных допущений приведена ниже:

	Изменения в допущениях	**Влияние на обязательства на 31 декабря 2020 года**	**Влияние на обязательства на 31 декабря 2019 года**
Ставка дисконтирования	Рост/снижение на 1%	Снижение/рост на 12,7%	Снижение/рост на 12,7%
Увеличение размера выплат материальной помощи	Рост/снижение на 1%	Рост/снижение на 13%	Рост/снижение на 13%
Уровень текучести кадров	Рост/снижение на 10,00%	Снижение/рост на 0,8%	Снижение/рост на 0,8%
Уровень смертности	Рост/снижение на 10,00%	Снижение/рост на 2,4%	Снижение/рост на 2,5%

Приведенные выше результаты анализа чувствительности основаны на методе изменений каждого актуарного допущения при неизменных прочих актуарных допущениях. При расчете показателей чувствительности текущей стоимости обязательств к ключевым актуарным допущениям применялся метод оценки, аналогичный методу оценки текущей стоимости обязательств (метод прогнозируемой условной единицы), признанной в отчете о финансовом положении.

18 Налог на прибыль

В 2020 году к организациям Группы применялись следующие ставки по налогу на прибыль: к ПАО «ТГК-1» - 17,38%, к АО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, к АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 17,59% (в 2019 году – ПАО «ТГК-1» - 17,25%, к АО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, к АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 17,59%).

Компоненты расходов по налогу на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Расход по текущему налогу на прибыль		
Текущий налог на прибыль за отчетный период	(1 932)	(2 598)
Излишне начислено в предшествующие годы	19	22
Расход по отложенному налогу на прибыль		
Возникновение и восстановление временных разниц	(6)	352
Эффект изменения ставки	(63)	(125)
Расход по налогу на прибыль	**(1 982)**	**(2 349)**

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Прибыль до налогообложения	**10 235**	**10 339**
Налог на прибыль, рассчитанный по применимой ставке 20%	(2 047)	(2 068)
Невычитаемые/необлагаемые разницы	(224)	(478)
Эффект изменения ставки	(63)	(125)
(Недоначислено)/излишне начислено в предшествующие годы	19	22
Эффект от применения льготной ставки по налогу на прибыль	333	300
Расход по налогу на прибыль	**(1 982)**	**(2 349)**

Налоговый эффект статей в составе прочего совокупного дохода

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года			За год, закончившийся 31 декабря 2019 года		
	До налога	Налог	После налога	До налога	Налог	После налога
Переоценка обязательства по вознаграждениям работникам (Примечание 17)	33	(6)	27	(211)	36	(175)
Итого	**33**	**(6)**	**27**	**(211)**	**36**	**(175)**

Отложенный налог на прибыль

Признанные отложенные налоговые активы и обязательства:

Изменение отложенного налога на прибыль в течение года, закончившегося 31 декабря 2020 года:

	Активы		Обязательства		Нетто-величина	
	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Основные средства	(75)	(72)	(12 208)	(12 505)	(12 283)	(12 577)
Нематериальные активы	-	-	14	12	14	12
Дебиторская задолженность и предоплата	188	359	448	409	636	768
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	8	8	45	41	53	49
Обязательства по аренде	4	6	1 288	1 522	1 292	1 528
Обязательства по вознаграждениям работникам	15	15	188	187	203	202
Прочие	-	-	(3)	6	(3)	6
Итого	**140**	**316**	**(10 228)**	**(10 328)**	**(10 088)**	**(10 012)**

Налоговый эффект от налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц год, закончившийся 31 декабря 2020 года и год, закончившийся 31 декабря 2019 года, представлен в таблице ниже:

	1 января	Признаны в составе прибыли или убытка	Признаны в составе прочего совокупного дохода	Эффект первоначального применения новых стандартов	31 декабря
За год, закончившийся 31 декабря 2020 года					
Основные средства	(12 577)	294	-	-	(12 283)
Инвестиционная собственность	-	-	-	-	-
Нематериальные активы	12	2	-	-	14
Дебиторская задолженность и предоплата	768	(132)	-	-	636
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	49	4	-	-	53
Обязательства по вознаграждениям работникам	202	7	(6)	-	203
Обязательства по аренде	1 528	(236)	-	-	1 292
Прочие	6	(9)	-	-	(3)
Итого	**(10 012)**	**(70)**	**(6)**	**-**	**(10 088)**
За год, закончившийся 31 декабря 2019 года					
Основные средства	(11 294)	645	-	(1 928)	(12 577)
Нематериальные активы	-	12	-	-	12
Дебиторская задолженность и предоплата	762	6	-	-	768
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	57	(8)	-	-	49
Обязательства по вознаграждениям работникам	155	10	37	-	202
Обязательства по аренде	-	(400)	-	1 928	1 528
Прочие	42	(36)	-	-	6
Итого	**(10 278)**	**229**	**37**	**-**	**(10 012)**

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль на 31 декабря 2020 года рассчитаны по следующим ставкам: ПАО «ТГК-1» - 17,38%, к АО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, к АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 17,59% (в 2019 году – ПАО «ТГК-1» - 17,25%, к АО «Мурманская ТЭЦ» - 20%, к АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 17,59%). Руководство Группы полагает, что ставки будут действовать на момент реализации активов и погашения обязательств. Ниже представлены данные по сумме отложенного налога, отраженного в консолидированном отчете о финансовом положении:

	30 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Отложенные налоговые активы	140	316
Отложенные налоговые обязательства	(10 228)	(10 328)
Отложенные налоговые обязательства, нетто	**(10 088)**	**(10 012)**

19 Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Электроэнергия и мощность	48 220	53 808
Тепловая энергия	39 001	41 864
Прочая выручка	1 668	1 584
Итого	**88 889**	**97 256**

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в составе выручки от предоставления тепловой энергии отражены субсидии, полученные Группой из бюджетов Санкт-Петербурга, Ленинградской и Мурманской областей, на компенсацию недополученных доходов организациям, предоставляющим населению услуги теплоснабжения (осуществляющим продажу потребителям тепловой энергии), по тарифам, не обеспечивающим возмещение издержек, на общую сумму 2 636 млн. рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года - на сумму 4 187 млн. рублей).

В прочую выручку включен доход от аренды активов за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в сумме 150 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года - 165 млн рублей).

20 Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Топливо	31 877	36 437
Амортизация и износ	11 111	10 351
Вознаграждение работникам	9 930	9 234
Покупная электроэнергия и мощность	5 500	6 912
Ремонт, техническое и сервисное обслуживание	3 919	4 224
Водопользование	3 109	3 153
Транспортировка теплоэнергии	2 121	2 283
Налоги, кроме налога на прибыль	1 714	1 584
Охрана и пожарная безопасность	1 087	848
Покупная теплоэнергия	1 027	1 014
Администрирование рынка электроэнергии	899	863
Прочие материалы	894	867
Убыток от обесценения нефинансовых активов	1 295	5 169
(Прибыль)/убыток от выбытия основных средств и прочих внеоборотных активов	(6)	401
Прочие операционные расходы	2 436	2 259
Итого	**76 913**	**85 599**

Убыток от обесценения нефинансовых активов включает в себя:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Убыток от обесценения основных средств и прочих активов	1 266	5 169
Убыток от обесценения запасов	29	-
Итого	**1 295**	**5 169**

Расходы на оплату труда включают в себя следующее:

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Оплата труда персонала	7 579	6 976
Страховые взносы	2 204	2 073
Добровольное медицинское страхование	128	164
Негосударственное пенсионное обеспечение	19	21
Итого	**9 930**	**9 234**

21 Финансовые доходы и расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Финансовые доходы		
Процентный доход по займам выданным	305	12
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	249	44
Процентный доход по банковским депозитам и остаткам денежных средств на расчетных счетах	12	238
Доход от изменения обменных курсов иностранных валют	4	243
Прочие финансовые доходы	-	2
Итого финансовые доходы	**570**	**539**
Финансовые расходы		
Процентные расходы по кредитам и займам	(583)	(889)
Расходы от изменения обменных курсов иностранных валют	(2)	(526)
Процентные расходы по аренде	(613)	(724)
Процентные расходы по пенсионным обязательствам	(71)	(73)
Эффект от дисконтирования финансовых инструментов	(11)	(299)
Итого финансовые расходы	**(1 280)**	**(2 511)**
За вычетом капитализированных процентов по займам, связанным с квалифицируемыми активами	106	151
Итого финансовые расходы за вычетом капитализированных процентов	**(1 174)**	**(2 360)**

22 Базовая 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 13). Расчет прибыли в расчете на акцию представлен в таблице ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Акции в обращении (тыс. шт.)	3 854 341	3 854 341
Средневзвешенное количество акций в обращении (тыс. шт.)	**3 854 341**	**3 854 341**
Прибыль, причитающаяся акционерам ПАО «ТГК-1», за период (млн. рублей)	8 062	8 928
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «ТГК-1» - базовая (в рублях)	**0,0021**	**0,0023**

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

23 Условные и договорные обязательства

Политическая обстановка. Хозяйственная деятельность и получаемая организациями Группы прибыль периодически и в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и нормативных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Судебные разбирательства. Группа выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. По мнению руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе нет таких, которые после вынесения по ним окончательных решений могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Налоговое законодательство. Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, временами нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение 3-х последующих календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы имеют все более жесткую позицию в части интерпретации требования соблюдения налогового законодательства, стремясь выявить случаи получения необоснованных налоговых выгод.

Данные обстоятельства приводят к тому, что налоговые риски в Российской Федерации гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в адекватной сумме. Тем не менее, трактовка этих положений соответствующими органами может быть иной и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать значительное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

Страхование. Рынок страхования в Российской Федерации находится на этапе становления, и многие формы страхования, применяемые в других странах мира, пока недоступны. По мнению руководства, Группа имеет достаточное страховое покрытие для основных производственных активов. Группа не имеет полного покрытия на случай остановки производства и возникновения ответственности перед третьими лицами. До тех пор, пока Группа не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск, что остановка производства и обязательства перед третьими лицами могут оказать существенное неблагоприятное влияние на операционную деятельность Группы и ее финансовое положение.

Обязательства капитального характера. По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма непризнанных договорных обязательств по капитальным затратам Группы составила 13 997 млн рублей, включая НДС (31 декабря 2019 года: 13 276 млн рублей).

Вопросы охраны окружающей среды. Организации Группы осуществляют деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Группа владеет золоотвалами на территории Российской Федерации. В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 37 «Резервы, условные обязательства и условные активы» у Группы существует обязательство по рекультивации земель, задействованных под золоотвалы. Оценочное обязательство под рекультивацию земель, задействованных под золоотвалы, не создавалось.

Руководство Группы также полагает, что оценочное обязательство по рекультивации земель не оказывает существенного влияния на Отчет о финансовом положении, Отчет о совокупном доходе и Отчет о движении денежных средств ввиду того, что большинство станций работает на газовом топливе.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований действующего законодательства и нормативных актов, а также арбитражной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В условиях действующего законодательства об охране окружающей среды руководство полагает, что у Группы нет существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, под которые уже начислено соответствующее оценочное обязательство.

24 Факторы финансовых рисков

Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая рыночный риск, относящийся к валютному и процентному рискам, кредитный риск и риск ликвидности.

Общий подход Группы по управлению финансовыми рисками учитывает низкий уровень прогнозируемости финансовых рынков и нацелен как на снижение вероятности возникновения риска, так и на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних организаций в соответствии с принятыми локальными нормативными актами ООО «Газпром энергохолдинг» и его дочерних организаций.

24.1 *Кредитный риск*

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом по финансовому инструменту своих договорных обязательств.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по открытой кредитной позиции в отношении контрагентов Группы, включая непогашенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность. Руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредитную историю и прочие факторы.

(а) Подверженность кредитному риску

Балансовая стоимость финансовых активов отражает максимальную величину, подверженную кредитному риску Группы. Максимальный уровень кредитного риска по состоянию на отчетную дату составлял:

	31 декабря 2020 года	**31 декабря 2019 года**
Дебиторская задолженность (Примечание 8)	13 165	13 673
Денежные средства и их эквиваленты (Примечание 12)	1 036	881
Займы выданные (Примечание 9)	14 817	10 010
Итого максимальная подверженность кредитному риску	**29 018**	**24 564**

(б) Дебиторская задолженность и займы выданные

Подверженность Группы кредитному риску в основном зависит от индивидуальных характеристик каждого покупателя. Группа оценивает кредитоспособность покупателей на основании внутренней и внешней информации по финансовому состоянию, репутации, прошлому опыту расчетов.

Имеющаяся дебиторская задолженность проходит постоянный мониторинг по показателям оборачиваемости, срокам погашения, также на регулярной основе проводятся мероприятия по ее своевременному взысканию.

Руководство Группы полагает, что деятельность Группы не зависит от какого-либо конкретного покупателя. Для покупателей электроэнергии по регулируемым договорам, на рынке «на сутки вперед» и на балансирующем рынке, существуют стандартные условия договоров. Особые условия предусмотрены российским законодательством по электроэнергетике для организаций, которых нельзя ограничивать или отказывать в поставке электроэнергии и теплоэнергии, так как это может привести к несчастным случаям и другим негативным последствиям (больницы, школы и т.д.).

Дебиторы внутри двух основных классов дебиторской задолженности – электроэнергии и тепловой энергии – в основном однородны по своему кредитному качеству и концентрации кредитного риска.

Руководство полагает, что сумма резерва под ожидаемые кредитные убытки торговой и прочей дебиторской задолженности, отраженной в консолидированной финансовой отчетности, является достаточной для покрытия кредитного риска Группы в отношении данного вида финансовых активов.

Группа ведет работу по минимизации числа договоров, заключаемых с авансовыми условиями платежей, при необходимости уплаты авансовых платежей запрашивает у контрагентов банковские гарантии на возврат авансов.

Максимальный уровень кредитного риска применительно к дебиторской задолженности по типам выручки по состоянию на отчетную дату был следующим:

	31 декабря 2020 года	**31 декабря 2019 года**
Электроэнергия	6 576	6 217
Тепловая энергия	14 831	16 463
Прочая	897	544
Итого	**22 304**	**23 224**

Оценочный резерв по ожидаемым кредитным убыткам по дебиторской задолженности и займам выданным рассчитывается по группам контрагентов исходя из сроков просрочки оплаты. По состоянию на отчетную дату, распределение займов и дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	Общая сумма задолженности		Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки		Сумма задолженности за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки	
	31 декабря		31 декабря		31 декабря	
	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года	2020 года	2019 года
Непросроченная	24 107	19 013	(506)	(374)	23 601	18 639
Просроченная на период от 0 до 181 дней	3 383	4 055	(265)	(362)	3 118	3 693
Просроченная на период от 181 до 365 дней	1 687	1 627	(424)	(277)	1 263	1 350
Просроченная на срок более года	8 262	8 955	(8 262)	(8 955)	-	-
Итого	**37 439**	**33 650**	**(9 457)**	**(9 968)**	**27 982**	**23 682**

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по торговой и прочей дебиторской задолженности и займам выданным было следующим:

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
Остаток на 1 января	**9 968**	**10 996**
Начисление	1 942	1 713
Восстановление	(790)	(2 242)
Списание дебиторской задолженности за счет резерва	(1 663)	(499)
Остаток на 31 декабря	**9 457**	**9 968**

(в) Денежные средства и депозиты в банках

Все остатки на банковских счетах и депозиты не являются просроченными или обесцененными. Денежные средства и их эквиваленты размещаются в банках, имеющих минимальный риск дефолта.

24.2 Рыночный риск

24.2.1 Валютный риск

	31 декабря 2020 года	31 декабря 2019 года
	В евро	**В евро**
Дебиторская задолженность и предоплата	154	41
Итого по отчету о финансовом положении	**154**	**41**

Анализ чувствительности

Повышение курса рубля на 20% по отношению к евро по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года привело бы к увеличению (уменьшению) прибыли за период на нижеуказанные суммы. Этот анализ основан на изменениях обменного курса иностранной валюты, который Группа применяет на конец отчетного периода.

	31 декабря 2020 года	31 декабря года
Евро	31	8

Ослабление валют, рассмотренных выше, на 20% относительно функциональной валюты по состоянию на 31 декабря 2020 года имело бы такой же по сумме эффект, но с обратным знаком, при условии, что все прочие переменные останутся неизменными.

24.2.2 Риск изменения процентной ставки

Колебания рыночных процентных ставок оказывают влияние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Группа главным образом подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным кредитам и займам. Кредиты и займы, предоставленные под варьируемые процентные ставки, подвергают Группу риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой подвергают Группу риску влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость.

Группа проводит анализ текущих процентных ставок, и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы – по фиксированным или плавающим процентным ставкам – являются более выгодными на период их привлечения.

На отчетную дату структура процентных финансовых инструментов Группы, сгруппированных по типу процентных ставок, была следующей:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2020 года	**31 декабря 2019 года**
Инструменты с фиксированной ставкой процента		
Финансовые активы	14 817	10 010
Финансовые обязательства	(13 209)	(13 211)
Итого	**1 608**	**(3 201)**
Инструменты с переменной ставкой процента		
Финансовые обязательства	(4 037)	(4 047)
Итого	**(4 037)**	**(4 047)**

Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых инструментов с фиксированной ставкой процента

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированной ставкой процента в порядке, предусмотренном для инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменение которой отражается в составе прибыли или убытка за период. Поэтому никакие изменения процентных ставок на отчетную дату не повлияли бы на показатель прибыли или убытка за период.

Анализ чувствительности потоков денежных средств по финансовым инструментам с переменной ставкой процента

Увеличение (уменьшение)/процентной ставки на 100 базисных пунктов привело бы к (уменьшению)/увеличению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, приблизительно на 400 млн рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2019 года: на 400 млн рублей). Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные, в частности, курсы иностранных валют, остаются неизменными.

24.3 Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет выполнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их погашения.

Управление риском ликвидности включает поддержание на определенном уровне достаточности денежных средств и возможности кредитования. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.

Управление рисками осуществляется на трех уровнях. Долгосрочная стратегия управления рисками интегрирована в общую финансовую модель Группы. В среднесрочном периоде осуществляется мониторинг в рамках квартального и ежемесячного планирования бюджетов Группы. Действия в краткосрочном периоде включают в себя планирование ежедневных поступлений и платежей ПАО «ТГК-1» и контроль над их осуществлением.

Кроме того, система управления ликвидностью также предполагает составление ежемесячных, квартальных и годовых кассовых бюджетов и сопоставление фактических сумм с запланированными, включая необходимое объяснение всех обнаруженных отклонений.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей, по состоянию на 31 декабря 2020 года.

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства							
Кредиты и займы (Примечание 14)	17 247	18 572	493	8 163	9 916	-	-
Обязательства по аренде	7 543	10 512	1 344	1 335	1 434	3 014	3 385
Кредиторская задолженность (Примечание 15)	11 095	11 213	8 335	2 315	111	266	186
Итого	**35 885**	**40 297**	**10 172**	**11 813**	**11 461**	**3 280**	**3 571**

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств, включая расчетные суммы процентных платежей, по состоянию на 31 декабря 2019 года:

	Балансовая стоимость	Стоимость согласно договору	0-6 мес.	6-12 мес.	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
Непроизводные финансовые обязательства							
Кредиты и займы (Примечание 14)	17 258	18 258	1 809	12 224	2 180	2 045	-
Обязательства по аренде	9 530	12 857	1 373	1 363	2 697	3 448	3 976
Кредиторская задолженность (Примечание 15)	9 060	9 118	5 677	3 093	79	269	-
Итого	**35 848**	**40 233**	**8 859**	**16 680**	**4 956**	**5 762**	**3 976**

Приведенные в таблице финансовые обязательства Группы учитываются по амортизированной стоимости.

24.4 Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

Сверка движений по обязательствам, возникшим в результате финансовой деятельности Группы, за год, закончившийся 31 декабря 2020 года и за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, представлена ниже:

	Кредиты и займы	Дивиденды к уплате	Обязательства по аренде	Прочее	Итого
На 31 декабря 2019 года	**17 258**	**-**	**9 530**	**-**	**26 788**
Денежные потоки финансовой деятельности					
Поступления по кредитам и займам	13 445	-	-	-	13 445
Погашение кредитов и займов	(13 445)	-	-	-	(13 445)
Вклад участников	-	-	-	3 000	3 000
Дивиденды уплаченные	-	(3 995)	-	-	(3 995)
Погашение обязательств по аренде	-	-	(1 676)	-	(1 676)
Итого денежные потоки от финансовой деятельности	**-**	**(3 995)**	**(1 676)**	**3 000**	**(2 671)**
Проценты уплаченные	(488)	-	(613)	(71)	(1 172)
Проценты уплаченные и капитализированные	(106)	-	-	-	(106)
Итого денежные потоки от иных видов деятельности	**(594)**	**-**	**(613)**	**(71)**	**(1 278)**
Начисленные проценты	583	-	613	71	1 267
Дивиденды	-	3 995	-	-	3 995
Вклад участников	-	-	-	(3 000)	(3 000)
Прочие изменения	-	-	(311)	-	(311)
Итого прочие изменения	**583**	**3 995**	**302**	**(2 929)**	**1 951**
На 31 декабря 2020 года	**17 247**	**-**	**7 543**	**-**	**24 790**

	Кредиты и займы	Дивиденды к уплате	Обязательства по аренде	Прочее	Итого
На 31 декабря 2018 года	**19 060**	**-**	**-**	**-**	**19 060**
Эффект от введения новых стандартов	-	-	11 165	-	11 165
На 1 января 2019 года (изменено)	**19 060**	**-**	**11 165**	**-**	**30 225**
Денежные потоки финансовой деятельности					
Поступления по кредитам и займам	10 691	-	-	-	10 691
Погашение кредитов и займов	(12 466)	-	-	-	(12 466)
Вклад участников	-	-	-	1 500	1 500
Дивиденды уплаченные	-	(2 485)	-	-	(2 485)
Погашение обязательств по аренде	-	-	(1 843)	-	(1 843)
Итого денежные потоки от финансовой деятельности	**(1 775)**	**(2 485)**	**(1 843)**	**1 500**	**(4 603)**
Проценты уплаченные	(730)	-	(724)	(73)	(1 527)
Проценты уплаченные и капитализированные	(151)	-	-	-	(151)
Итого денежные потоки от иных видов деятельности	**(881)**	**-**	**(724)**	**(73)**	**(1 678)**
Начисленные проценты	889	-	724	73	1 686
Результат от изменения курсов валют	(35)	-	-	-	(35)
Дивиденды	-	2 485	-	-	2 485
Вклад участников	-	-	-	(1 500)	(1 500)
Прочие изменения	-	-	208	-	208
Итого прочие изменения	**854**	**2 485**	**932**	**(1 427)**	**2 844**
На 31 декабря 2019 года	**17 258**	**-**	**9 530**	**-**	**26 788**

24.5 Управление капиталом

Законодательством Российской Федерации установлены следующие требования к капиталу акционерных обществ:

- Акционерный капитал не может быть менее 100 тыс. рублей;
- Если акционерный капитал Общества больше, чем чистые активы Общества, такое Общество должно принять решение или об уменьшении своего акционерного капитала до величины, не превышающей его чистые активы, или о ликвидации;
- Если минимальный разрешенный акционерный капитал больше чистых активов Общества, такое Общество подлежит ликвидации.

По состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года Группа соответствовала приведенным выше требованиям к акционерному капиталу.

Задачей Группы в области управления капиталом является обеспечение способности Группы продолжать непрерывную деятельность, обеспечивая участникам приемлемый уровень доходности, соблюдая интересы других партнеров и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Группа управляет структурой капитала, делая поправки в свете изменений экономических условий. Для поддержания и регулирования структуры капитала Группа может привлекать новые и погашать существующие кредиты и займы, продавать непрофильные активы.

В течение года Группа не меняла подход к управлению капиталом.

Группа осуществляет контроль за капиталом исходя из отношения суммы чистого долга к показателю EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочная задолженность по кредитам и займам, долгосрочная задолженность по кредитам и займам) за вычетом денежных средств и их эквивалентов, краткосрочных депозитов с возможностью досрочного снятия и долгосрочных депозитов с возможностью досрочного снятия.

Показатель EBITDA рассчитывается как сумма операционной прибыли, амортизации и износа, убытка от обесценения нефинансовых активов за вычетом прибыли от восстановления убытка от обесценения нефинансовых активов.

Отношение суммы чистого долга к показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2020 года и 31 декабря 2019 года представлено в таблице ниже.

	31 декабря 2020 года	**31 декабря 2019 года**
Общая сумма долга	17 247	17 258
За вычетом денежных средств и их эквивалентов	(1 036)	(881)
Чистая сумма долга (денежных средств)	16 211	16 377
Показатель EBITDA	23 229	27 668
Чистый долг/EBITDA	69,79%	59,19%

25 Справедливая стоимость финансовых инструментов

За год, закончившийся 31 декабря 2020 года, не было изменений в методах оценки справедливой стоимости, относимой к Уровням 1, 2 и 3 (31 декабря 2019 года: изменений не было), переводов между уровнями не было (31 декабря 2019 года: переводов не было).

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

26 События после отчетной даты

Заемные средства

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было получено краткосрочных кредитов на общую сумму 781 млн руб.

За период между отчетной датой и датой подписания отчетности Группой было погашено кредитов на общую сумму 8 337 млн руб.

Увеличение уставного капитала дочерней организации

Протоколом внеочередного общего собрания акционеров от 21.01.2021 года № 1-2021 принято решение об увеличении уставного капитала АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 3 000 000 000 (три миллиарда) штук номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, на общую сумму 3 000 000 000 (три миллиарда) руб. 00 коп.

В.Е. Ведерчик Управляющий директор	Р.В. Станишевская Главный бухгалтер
«09» марта 2021 года	«09» марта 2021 года

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

УТВЕРЖДЕНО
приказом ПАО «ТГК-1»
от 31.12.2020 № 304

ПОЛОЖЕНИЕ
по учетной политике для целей бухгалтерского и налогового учета Публичного акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» на 2021 год

2020

Оглавление

1. Общие положения по организации бухгалтерского учета и отчетности 5
1.1. Общие положения 5
1.2. Порядок ведения бухгалтерского учета в Обществе 6
2. Формы первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета. Правила документооборота 7
3. Внутренний контроль 8
4. План счетов бухгалтерского учета 10
5. Порядок проведения инвентаризации активов и обязательств 11
6. Бухгалтерская (финансовая) отчетность. Раскрытие информации 13
6.1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества 13
6.2. Существенность показателей бухгалтерской отчетности 14
6.3. Раскрытие информации по сегментам 15
6.4. Раскрытие информации по прекращаемой деятельности 15
6.5. Раскрытие информации об участии в совместной деятельности 15
6.6. Раскрытие информации о связанных сторонах 15
6.7. События после отчетной даты 15
6.8. Раскрытие информации о существенных ошибках 15
7. Основные средства 17
7.1. Классификация объектов основных средств 17
7.2. Оценка объектов основных средств 18
7.3. Срок полезного использования основных средств 19
7.4. Амортизация объектов основных средств 20
7.5. Учет неотделимых улучшений арендованных основных средств 21
7.6. Учет основных средств, полученных / сданных в аренду 21
7.7. Учет восстановления основных средств 22
7.8. Переоценка стоимости объектов основных средств 22
7.9. Учет выбытия основных средств 22
8. Вложения во внеоборотные активы 24
8.1. Общие положения 24
8.2. Оценка вложений во внеоборотные активы 24
9. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы 25
9.1. Нематериальные активы 25
9.1.1. Классификация нематериальных активов 25
9.1.2. Оценка нематериальных активов 25
9.1.3. Амортизация нематериальных активов 26
9.1.4. Переоценка стоимости нематериальных активов 26
9.1.5. Выбытие нематериальных активов 26

9.2. Учет расходов на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы 27
9.2.1. Состав расходов на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы 27
9.2.2. Оценка научно-исследовательских и опытно-конструкторских и технологических работ 28
9.2.3. Порядок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам 28
10. Финансовые вложения 30
10.1. Классификация финансовых вложений 30
10.2. Аналитический учет 30
10.3. Оценка финансовых вложений 31
10.3.1. Первоначальная оценка 31
10.3.2. Последующая оценка 31
10.3.3. Оценка вложений при их выбытии 32
10.4. Доходы и расходы по финансовым вложениям 32
10.5. Резервы под обесценение финансовых вложений 32
11. Запасы 34
11.1. Классификация запасов 34
11.2. Оценка запасов 35
11.3. Учет давальческих и возвратных материалов 37
11.4. Учет топлива 37
11.5. Оценка после признания 38
11.6. Списание запасов 38
12. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи 39
13. Расходы будущих периодов 40
13.1. Общие положения 40
13.2. Списание расходов будущих периодов 41
13.3. Учет расходов будущих периодов 42
14. Расчеты с дебиторами и кредиторами 43
14.1. Классификация дебиторской задолженности 43
14.2. Оценка дебиторской задолженности 43
14.3. Резервы по сомнительным долгам 44
14.4. Классификация и оценка кредиторской задолженности 44
14.5. Порядок контроля состояния расчетов 45
14.6. Порядок списания дебиторской и кредиторской задолженности 45
14.7. Учет расчетов по налогам и сборам 45
15. Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль 46
16. Учет расчетов по заемным средствам 47
16.1. Формы заимствований 47
16.2. Порядок учета задолженности по полученным займам и кредитам 47

16.3. Состав и порядок признания затрат по займам и кредитам 47
16.4. Порядок учета доходов от временного вложения заемных средств 48
16.5 Порядок учета задолженности по полученным займам и кредитам, выраженным в иностранной валюте 48
17. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы 49
18. Учет доходов по обычным видам деятельности 50
18.1. Общие положения 50
18.2. Учет доходов основной деятельности 50
18.3. Признание доходов 50
19. Учет расходов по обычным видам деятельности 52
19.1. Общие положения 52
19.2. Учет расходов по основной деятельности 52
19.3. Распределение и признание расходов 52
19.4. Оценка незавершенного производства 53
20. Учет прочих доходов и расходов 54
20.2. Общие положения 54
20.3. Прочие доходы 54
20.4. Прочие расходы 54
21. Капитал 56
21.2. Состав капитала 56
21.3. Резервный капитал 56
21.4. Добавочный капитал 56
21.5. Нераспределенная прибыль 56
22. Учет государственной помощи 58
23. Налоговый учет 59
23.1. Организация налогового учета 59
23.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности 60
23.3. Расчеты с бюджетом 60
23.4. Налог на прибыль 60
23.5. Налог на добавленную стоимость 74
23.6. Налог на имущество 82
23.7. Страховые взносы 91
23.8. Налог на доходы физических лиц 92
23.9. Земельный налог, транспортный налог 93

1. Общие положения по организации бухгалтерского учета и отчетности

Нормативные документы:

1. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
2. Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н;
3. Положение по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте (ПБУ 3/2006»), утвержденное приказом Минфина России от 27.11.2006 № 154н;
4. Положение по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденное приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н;
5. Приказ ФСТ России от 12.04.2013 № 91.

1.1. Общие положения

Настоящее Положение по учетной политике в целях бухгалтерского и налогового учета (далее – Положение, Учетная политика) разработано в соответствии с требованиями Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н (далее по тексту Положение №34н), Приказом ФСТ России от 12.04.2013 №91.

Настоящее положение разработано с целью формирования в учете и отчетности Общества максимально полной, объективной и достоверной информации с учетом организационных и отраслевых особенностей, а также для обеспечения единообразного и последовательного составления бухгалтерской (финансовой) отчетности компаний группы.

Под учетной политикой для целей бухгалтерского учета понимается совокупность выбранных Обществом способов ведения бухгалтерского учета - первичного наблюдения, стоимостного измерения, текущей группировки и итогового обобщения фактов хозяйственной жизни.

Настоящее Положение определяет порядок ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности в ПАО «ТГК-1», его дочерних обществах и организациях в соответствии с законодательством Российской Федерации.

При формировании Положения Общество руководствуется федеральными стандартами бухгалтерского учета с учетом требований Международных стандартов финансовой отчетности.

Кроме того, Общество может учитывать корпоративные стандарты по ведению бухгалтерского учета, разработанные и утвержденные ПАО «Газпром».

Общество может разрабатывать и утверждать собственные стандарты по ведению бухгалтерского учета, не противоречащие федеральным, отраслевым и корпоративным стандартам.

Изменения Положения по учетной политике производятся в случаях:

– изменения требований, установленных законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и отраслевыми стандартами;

– разработки или выбора нового способа ведения бухгалтерского учета, применение которого приводит к повышению качества информации об объекте бухгалтерского учета;

– существенного изменения условий деятельности Общества.

Изменение учетной политики производится с начала отчетного года, если иное не обуславливается причиной такого изменения.

Последствия изменения учетной политики в связи с началом применения Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденного приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н, применяются перспективно (только в отношении фактов

хозяйственной жизни, имевших место после начала применения настоящего Стандарта, без изменения сформированных ранее данных бухгалтерского учета).

Изменения Положения по учетной политике оформляются приказом управляющего директора Общества.

1.2. Порядок ведения бухгалтерского учета в Обществе

Бухгалтерский и налоговый учет ведется каждым филиалом и структурным подразделением Общества. Бухгалтерский и налоговый учет Исполнительного аппарата Общества осуществляется – Центральной бухгалтерией, возглавляемой главным бухгалтером Общества.

Центральная бухгалтерия Общества осуществляет методологическое руководство бухгалтерскими службами филиалов, представительств и структурных подразделений.

В филиалах и структурных подразделениях бухгалтерский учет ведется бухгалтерскими службами, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами филиалов и подразделений.

Требования главного бухгалтера Общества по документальному оформлению фактов хозяйственной жизни и представлению необходимых документов и сведений обязательны для всех работников.

Учет имущества и обязательств ведется способом двойной записи в соответствии с рабочим планом счетов бухгалтерского учета.

Ведение бухгалтерского учета и формирование отчетности осуществляется в информационно-управляющей системе предприятия для генерирующей компании (ИУС П ГК) с учетом специфики деятельности и в соответствии с российскими методологическими правилами бухгалтерского учета. Учет реализации тепловой энергии ведется в учетной системе ИС ЕТО, расчеты по заработной плате в системе 1С ЗУП КОРП. Данные из этих систем загружаются и отражаются в системе ИУС П ГК агрегировано.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и фактов хозяйственной жизни ведется в валюте Российской Федерации в рублях с копейками, без округления.

Для отражения в бухгалтерском учете и отчетности стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2006. При этом в системном бухгалтерском учете регистрируется информация о стоимости активов и обязательств как в рублях, так и в той иностранной валюте, в которой этот актив или обязательство выражены с учетом особенностей настройки системы.

2. Формы первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета. Правила документооборота

Нормативные документы:

1. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
2. Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н.

Общество оформляет факты хозяйственной жизни первичными учетными документами, которые должны содержать обязательные реквизиты, установленные в ст. 9 Федерального закона от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

В формах первичных учетных документов могут содержаться дополнительные реквизиты в целях получения необходимой информации для налогового учета.

В деловом обороте Общество может использовать:

– формы первичных учетных документов, разработанные Обществом самостоятельно (Приложение № 3) и размещенные в электронном виде на магнитном носителе (CD-диск);

– формы первичных учетных документов, содержащиеся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации;

– формы, утвержденные отдельными нормативными актами государственных органов;

– формы первичных учетных документов, предусмотренные условиями заключенных договоров;

– формы первичных учетных документов, утвержденные организационно-распорядительными документами ПАО «Газпром» по операциям с ПАО «Газпром».

В исключительных случаях при появлении разовых операций первичные учетные документы, формы которых в силу специфики хозяйственной операции не утверждены отдельными распорядительными документами Общества, содержащие обязательные реквизиты, установленные Федеральным законом «О бухгалтерском учете» и подписанные руководителем, в том числе оформленные в рамках заключенных договоров, считаются утвержденными для отражения данных операций.

Первичные документы, составленные на иностранных языках, должны иметь построчный перевод на русский язык. Перевод может быть осуществлен силами работников Общества.

Бухгалтерский учет ведется на бумажных носителях и в электронной форме.

Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

Лиц, имеющих право подписи первичных учетных документов, определяет управляющий директор Общества посредством выдачи доверенностей или издания соответствующего приказа.

Руководствуясь положениями законодательства, учитывая различное местонахождение подразделений предприятия и существенный документооборот, Общество использует в своей деятельности круглые печати структурных подразделений, введенные соответствующими приказами по предприятию, в том числе для заверения копий документов.

Движение первичных учетных документов (создание или получение от других организаций, принятие к учету, обработка, передача в архив – документооборот) регламентируются графиком документооборота (Приложение 4).

Регламент предоставления первичных документов в бухгалтерию Общества и ввода документов в ИУС П ГК утвержден приказом Общества от 29.10.2019 № 213 «Об утверждении Регламента предоставления первичных документов в бухгалтерию ПАО «ТГК-1» с учетом изменений, утвержденных приказом Общества от 24.09.2020 № 173 «О внесении изменений в Регламент предоставления первичных документов в бухгалтерию ПАО «ТГК-1», утвержденный приказом ПАО «ТГК-1» от 29.10.2018 № 213»

Общество обеспечивает хранение первичных учетных документов, регистров бухгалтерского учета, бухгалтерской (финансовой) отчетности и других бухгалтерских

документов в течение сроков, устанавливаемых в соответствии с нормами Федерального закона «О бухгалтерском учете» и Налогового кодекса РФ, локальными нормативными актами Общества.

3. Внутренний контроль

Нормативные документы:

1. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».
2. Информация Минфина России «Организация и осуществление экономическим субъектом внутреннего контроля совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности» от 25.12.2013 №ПЗ-11/2013.

Руководитель Общества несет ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, за достоверность представления финансового положения Общества на отчетную дату, финансового результата деятельности Общества и движения денежных средств за отчетный период.

Структурные подразделения Общества в соответствии с закрепленными за ними функциями и поступающими к ним распоряжениями отвечают за факты хозяйственной жизни, являющиеся результатом работы конкретного подразделения. Работник структурного подразделения Общества, ответственный за оформление факта хозяйственной жизни, должен обеспечить своевременную передачу первичных учетных документов для регистрации содержащихся в них данных в регистрах бухгалтерского учета, а также несет ответственность за достоверность этих данных. Первичные учетные документы структурных подразделений Общества утверждаются, согласовываются и визируются лицами, в обязанности которых это входит.

Правильность отражения фактов хозяйственной жизни в первичном учетном документе, обеспечивают лица, ответственные за составление и подписание первичных учетных документов.

Не допускается принятие к бухгалтерскому учету документов, которыми оформляются не имевшие места факты хозяйственной жизни, в том числе лежащие в основе мнимых и притворных сделок.

Не допускаются пропуски или изъятия при регистрации объектов бухгалтерского учета в регистрах бухгалтерского учета, регистрация мнимых и притворных объектов бухгалтерского учета в регистрах бухгалтерского учета. Под мнимым объектом бухгалтерского учета понимается несуществующий объект, отраженный в бухгалтерском учете лишь для вида (в том числе неосуществленные расходы, несуществующие обязательства, не имевшие места факты хозяйственной жизни), под притворным объектом бухгалтерского учета понимается объект, отраженный в бухгалтерском учете вместо другого объекта с целью прикрыть его (в том числе притворные сделки). Не являются мнимыми объектами бухгалтерского учета резервы (оценочные обязательства), фонды, предусмотренные законодательством Российской Федерации, и расходы на их создание.

Общество организует и осуществляет внутренний контроль совершаемых фактов хозяйственной жизни, ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности. Организация внутреннего контроля осуществляется с учетом норм корпоративных документов Общества и ПАО «Газпром».

Процедуры внутреннего контроля процессов бухгалтерского учета (автоматические, ручные) включают:

– документальное оформление;

– подтверждение соответствия между объектами (документами) и их соответствия установленным требованиям;

– санкционирование (авторизация) сделок и операций, обеспечивающее подтверждение правомочности их совершения;

– разграничение полномочий и ротация обязанностей;

– процедуры контроля фактического наличия и состояния объектов;

– сверка данных;

– процедуры, связанные с компьютерной обработкой информации и информационными системами.

Контроль за соответствием законодательству и внутренним нормативным актам порядка ведения бухгалтерского учета и формированием бухгалтерской (финансовой) отчетности осуществляет Общество и Комитет по аудиту.

4. План счетов бухгалтерского учета

Нормативные документы:

1. Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н;
2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организации и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н.

Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 № 94н. Уровень детализации каждого счета учитывает особенности используемых программных продуктов, требования по ведению раздельного учета по регулируемым видам деятельности, утвержденные Приказом ФСТ России от 12.04.2013 №91, а также требования руководства и всех заинтересованных лиц в получении данных бухгалтерского учета (Приложение №1).

В связи с использованием программы ИУС П ГК план счетов содержит десятизначные номера счетов, первые два знака которых соответствуют номерам синтетических счетов Плана счетов бухгалтерского учета. Для ведения аналитического учета в программе ИУС П ГК к синтетическому счету первого уровня добавляются восемь цифр, раскрывающие информацию об имуществе, обязательствах и о фактах хозяйственной жизни. В связи с этим в части аналитического учета допускается уточнение содержания счетов, их исключение и объединение, а также ввод дополнительных счетов. Указанные изменения утверждаются распоряжением по Обществу.

5. Порядок проведения инвентаризации активов и обязательств

Нормативные документы:

1. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
2. Методические указания по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденные приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49;
3. Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н.

Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета в целях подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также в других случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, проводится инвентаризация активов и обязательств.

Инвентаризации подлежит все имущество Общества независимо от его местонахождения и все виды финансовых обязательств, а также запасы и другие виды имущества, не принадлежащие Обществу, но числящиеся в бухгалтерском учете (находящиеся на ответственном хранении, арендованные, полученные для переработки), иное имущество, не учтенное по каким-либо причинам.

Инвентаризация активов и обязательств Общества проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ, Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина России от 13.06.1995 № 49 и Регламентом проведения инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденным приказом Общества от 09.10.2020 №195.

Порядок проведения инвентаризации, отражение результатов инвентаризации регулируется локальным нормативным актом Общества. Для обеспечения достоверности данных бухгалтерского учета перед составлением годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общество проводит инвентаризацию:

– запасов – ежегодно по состоянию на 01 ноября;

– оборудования к установке, в том числе находящегося на хранении по заключенным договорам, - ежегодно по состоянию 01 ноября;

– основных средств, включая активы, удовлетворяющих критериям признания их в составе основных средств, стоимостью 40 000 рублей и менее, – не реже чем 1 раз в три года по состоянию на 01 ноября, при этом инвентаризация может проводиться с распределением по классам основных средств на каждый год проверки;

– основных средств, сданных/полученных в аренду – не реже чем 1 раз в три года по состоянию на 01 ноября, при этом инициирующая сторона заранее уведомляет другую сторону о сроках и порядке проведения инвентаризации;

– НМА и НИОКР – ежегодно по состоянию на 31 декабря;

– расчетов с кредитными учреждениями и иными организациями по кредитам, займам – ежегодно по состоянию на 31 декабря;

– денежных средств – ежегодно по состоянию на 31 декабря;

– финансовых вложений – ежегодно по состоянию на 31 декабря;

– иных активов, расчетов и обязательств – ежегодно по состоянию на 31 декабря, если иное не предусмотрено приказом руководителя Общества.

В иных случаях, в том числе в случаях обязательного проведения инвентаризации, установленных законодательством Российской Федерации, федеральными и отраслевыми стандартами, инвентаризация проводится в соответствии с приказом.

Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

Ответственность за проведение инвентаризации в Обществе в целом несет руководитель Общества.

Даты и сроки проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой инвентаризации, состав инвентаризационной комиссии устанавливается приказом руководителя Общества.

Выявленные при инвентаризации расхождения между фактическим наличием объектов и данными регистров бухгалтерского учета отражаются в бухгалтерском учете в том отчетном периоде, к которому относится дата, по состоянию на которую проводилась инвентаризация.

6. Бухгалтерская (финансовая) отчетность. Раскрытие информации.

Нормативные документы:

1. Федеральный закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
2. Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации», утвержденное приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н (ПБУ 4/99);
3. Формы бухгалтерской отчетности, утвержденные приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н;
4. Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам», утвержденное приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н (ПБУ 12/2010);
5. Положение по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности», утвержденное приказом Минфина от 02.07.2002 № 66н (ПБУ 16/02);
6. Положение по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденное приказом Минфина от 24.11.2003 № 105н (ПБУ 20/03);
7. Положение по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности», утвержденные приказом Минфина Российской Федерации от 28.06.2010 № 63н (ПБУ 22/2010);
8. Положение по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств», утвержденные приказом Минфина Российской Федерации от 02.02.2011 № 11н (ПБУ 23/2011);
9. Положение по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты», утвержденное приказом Минфина от 25.11.1998 № 56н (ПБУ 7/98).

6.1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества формируется на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности всех структурных подразделений и включает в себя:

- промежуточную отчетность;
- годовую отчетность.

Для обеспечения информацией внешних пользователей Общество использует формы бухгалтерской (финансовой) отчетности, утвержденные приказом Минфина Российской Федерации от 02.07.2010 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»

Корпоративная (специализированная) бухгалтерская отчетность, составляется по формам, утвержденным ПАО «Газпром» в соответствии с указаниями ПАО «Газпром» по их заполнению.

Общество составляет бухгалтерскую (финансовую) отчетность в тысячах рублей, и представляет:

– промежуточную – не позднее 30 дней по окончании квартала, если не установлен иной срок;

– годовую – не позднее трех месяцев после окончания отчетного периода, если не установлен иной срок;

– в ПАО «Газпром» - промежуточную, годовую отчетность, корпоративную (специализированную) бухгалтерскую отчетность – в сроки, устанавливаемые ПАО «Газпром».

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженности, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Срок обращения (погашения) таких активов и обязательств определяется условиями соответствующих договоров, выполнение которых привело к возникновению этих активов и обязательств.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Если активы и обязательства на начало отчетного периода были классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что погашение (возврат) активов и обязательств произойдет не более чем через 12 месяцев после указанной даты, то производится переклассификация долгосрочных активов и обязательств в краткосрочные по состоянию на конец отчетного периода. Долгосрочные авансы под капитальное строительство не переклассифицируются в краткосрочные.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской федерации (Банком России) на дату осуществления или поступления платежа.

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество признает депозиты и депозитные сертификаты, а также другие высоколиквидные финансовые вложения, имеющие короткий срок погашения (три месяца и менее), в качестве денежных эквивалентов в отчете о движении денежных средств.

Проценты по депозитам сроком до 3-х месяцев отражаются в отчете о движении денежных средств в операционной деятельности, проценты по депозитам сроком свыше 3-х месяцев отражаются в отчете о движении денежных средств в инвестиционной деятельности.

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

– поступления и платежи, возникающие в связи с валютно-обменными операциями и обменом одних денежных эквивалентов на другие денежные эквиваленты;

– операции по депозитам, произведенные в течение отчетного периода (за исключением процентов);

– операции по краткосрочным кредитам и займам, полученным и погашенным в течение отчетного периода (за исключением процентов);

– расчеты комиссионера или агента в связи с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);

– суммы косвенных налогов в составе поступлений от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам, платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС;

– прочие расчеты, характеризующие не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

6.2. Существенность показателей бухгалтерской отчетности

Общество отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности отдельные ее показатели, раскрывающие данные основных показателей отчетности, если первые являются существенными для принятия экономических решений заинтересованными пользователями.

При оценке существенности показателей бухгалтерской отчетности, подлежащих отдельному представлению, существенной признается сумма, отношение которой к общему итогу соответствующих данных за отчетный период составляет не менее 5 процентов.

В случае не раскрытия данных показателей в бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах и приложениях к ним они подлежат раскрытию в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, если при их отражении в составе прочих показателей последние в их общей сумме превышают 10 процентов от итоговой суммы раскрываемого показателя.

6.3. Раскрытие информации по сегментам

Информация по сегментам отражается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

С учетом организационной и управленческой структуры, а также системы внутренней отчетности основой выделения сегментов является:

- производимая продукция, закупаемые товары, выполняемые работы, оказываемые услуги.

Порядок и правила представления информации по сегментам в бухгалтерской отчетности определяются на основании Положения по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам», утвержденного приказом Минфина России от 08.11.2010 № 143н (ПБУ 12/2010).

6.4. Раскрытие информации по прекращаемой деятельности

Информация по прекращаемой деятельности отражается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Порядок и правила раскрытия информации по прекращаемой деятельности определяются в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности», утвержденным приказом Минфина от 02.07.2002 № 66н (ПБУ 16/02).

6.5. Раскрытие информации об участии в совместной деятельности

Отражение в бухгалтерской отчетности информации об участии в совместной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об участии в совместной деятельности», утвержденным приказом Минфина от 24.11.2003 № 105н (ПБУ 20/03).

6.6. Раскрытие информации о связанных сторонах

Отражение в бухгалтерской (финансовой) отчетности информации о связанных сторонах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» утвержденным приказом Минфина от 29.04.2008 № 48н (ПБУ 11/2008).

Раскрытие информации о связанных сторонах Общество включает в пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в виде отдельного раздела.

Перечень связанных сторон формируется Обществом самостоятельно, исходя из содержания отношений между Обществом и связанной стороной с учетом соблюдения требования приоритета содержания перед формой по состоянию на 31 декабря отчетного года и по состоянию на дату формирования пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

6.7. События после отчетной даты

Отражение в бухгалтерской (финансовой) отчетности событий после отчетной даты осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты», утвержденного приказом Минфина от 25.11.1998 № 56н (ПБУ 7/98).

Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности Общества и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

6.8. Раскрытие информации о существенных ошибках

Общество раскрывает в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности информацию в отношении существенных ошибок предшествующих отчетных периодов, исправленных в отчетном периоде. Существенной признается ошибка, если она в отдельности или в

совокупности с другими ошибками за один и тот же период может повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые ими на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной за этот отчетный период.

Правила исправления ошибок и порядок раскрытия информации об ошибках в бухгалтерском учете и отчетности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности», утвержденным приказом Минфина Российской Федерации от 28.06.2010 № 63н (ПБУ 22/2010).

7. Основные средства

Нормативные документы:

1. Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н;
2. Методические указания по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденные приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91н;
3. Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 № 1 (ред. от 28.04.2018) «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
4. Общероссийский классификатор основных фондов ОК 013-2014.

7.1. Классификация объектов основных средств

Общество принимает к учету в качестве основных средств материальные активы при единовременном выполнении следующих условий:

– объект предназначен для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг, для управленческих нужд либо для предоставления за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;

– объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;

– Обществом не предполагается последующая перепродажа данных активов;

– способность приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем;

– стоимость актива должна быть более 40 000 рублей.

Активы, удовлетворяющие критериям признания их в составе основных средств, стоимостью 40 000 рублей и менее, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности в составе запасов. После передачи в эксплуатацию данных объектов до их ликвидации учет ведется в указанной оценке на соответствующих забалансовых счетах.

Независимо от стоимости и срока полезного использования в составе основных средств учитываются объекты недвижимого имущества.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы. Комплекс конструктивно сочлененных предметов - это один или несколько предметов одного или разного назначения, имеющих общие приспособления и принадлежности, общее управление, смонтированных на одном фундаменте, в результате чего каждый входящий в комплекс предмет может выполнять свои функции только в составе комплекса, а не самостоятельно.

В случае наличия у одного объекта нескольких частей, сроки полезного использования которых существенно отличаются, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект.

Существенными признаются различия в сроках полезного использования отдельных частей объекта, позволяющие отнести их к разным классам Общероссийского Классификатора Основных Фондов (ОКОФ).

Определение наличия нескольких частей, имеющих существенно отличающиеся сроки полезного использования, производится при приеме объектов в эксплуатацию комиссией по приему-передаче и списанию основных средств, с включением в состав комиссии работников соответствующих технических служб.

При квалификации имущества в качестве инвентарного объекта основных средств должны быть учтены следующие критерии:

– технические характеристики актива;

– гражданско-правовые характеристики актива;

– сроки полезного использования;
– классы ОКОФ.

7.2. Оценка объектов основных средств

К бухгалтерскому учету основные средства принимаются по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость основных средств в зависимости от способа приобретения формируется следующим образом:

– при приобретении за плату (в т.ч. бывших в эксплуатации) - как сумма фактических затрат, связанных с приобретением основных средств и доведением их до состояния, в котором они пригодны к использованию;

– при получении безвозмездно – по текущей рыночной стоимости на дату принятия к учету в качестве вложений во внеоборотные активы с учетом затрат по доставке и доведению их до состояния, в котором они пригодны к использованию;

– при внесении основных средств в счет вклада в уставный капитал Общества - денежная оценка, согласованная учредителями, если иное не предусмотрено законодательством РФ;

– при приобретении по договору мены - по стоимости ценностей (товаров), переданных или подлежащих передаче;

– первоначальной стоимостью основных средств, полученных взамен выбывающего имущества в рамках соглашений о компенсации потерь, признается стоимость фактических затрат на строительство объекта передающей стороны, указанная в акте приемки-передачи имущества;

– в случае, если Общество является заказчиком по соглашениям о компенсации потерь, возникающих в связи с уничтожением имущества третьего лица, сумма компенсации увеличивает стоимость собственного объекта капитальных вложений в момент ликвидации (уничтожения) имущества третьего лица;

– если компенсация потерь третьего лица производится путем передачи в собственность третьего лица восстановленного за счет Общества нового имущества, в учете Общества отдельно формируется стоимость объекта капитальных вложений на счете учета капитальных вложений, которая впоследствии передается третьему лицу.

Источниками информации о рыночной стоимости основных средств могут быть признаны:

– сведения о ценах на аналогичную продукцию, полученную в письменной форме от организаций-изготовителей;

– данные органов государственной статистики или органов, регулирующих ценообразование;

– публикации об уровне цен в специальной литературе и средствах массовой информации, в том числе на сайтах в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», зарегистрированных в качестве средства массовой информации;

– экспертные заключения независимых оценщиков о рыночной стоимости объекта.

Оценка объекта основных средств, стоимость которого при приобретении выражена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета суммы в иностранной валюте по курсу Центрального банка РФ согласно ПБУ 3/2006.

Не включаются в фактические затраты на приобретение, сооружение или изготовление основных средств общехозяйственные и иные аналогичные расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением, сооружением или изготовлением основных средств.

Расходы на государственную регистрацию недвижимого имущества, не включенные в первоначальную стоимость основного средства, признаются в составе текущих расходов.

Проценты по полученным займам и кредитам, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, включаются в его первоначальную стоимость. При этом включение процентов по полученным займам и

кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем прекращения приобретения, сооружения и (или) изготовления инвестиционного актива. Курсовые разницы по процентам от полученных кредитов или займов, связанных с приобретением (строительством) основных средств, подлежат зачислению на финансовые результаты как прочие доходы или расходы.

Стоимость основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции и частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств.

Разукрупнение (разделение) объекта обособленного комплекса конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое, который был предназначен для выполнения определенной работы и ранее учитываемый как единый инвентарный объект основных средств, производится в исключительных случаях по разрешению руководителя филиала, если объект основного средства стало невозможно или нецелесообразно эксплуатировать как единый конструктивно сочлененный объект, на основании письма руководителя филиала (структурного подразделения) о необходимости разукрупнения (разделения) объекта основного средства. При этом оформляется акт о разукрупнении (разделении) объекта основных средств (Приложение №8 к Положению об учетной политике), информация об этой операции отражается в инвентарной карточке учета объекта основного средства.

В бухгалтерский учет вносятся корректировки на дату утверждения акта о разукрупнении (разделении) объекта основных средств, выделенным объектам присваиваются новые инвентарные номера, позволяющие соотнести выделенные объекты с разукрупняемым объектом, определяется остаточный срок их полезного использования, то есть общий срок полезного использования выделенных объектов уменьшается на количество месяцев, равное сроку фактического использования выделенного объекта обособленного комплекса конструктивно сочлененных предметов.

Первоначальная стоимость выделенных объектов определяется на основании первичных учетных документов на приобретение (создание) объекта обособленного комплекса конструктивно сочлененных предметов исходя из:

– размеров площади (в части зданий, сооружений и земельных участков);

– размеров линейной протяженности (в части сооружений);

– доли их стоимости в стоимости разукрупняемого объекта согласно проектно-сметной документации (в части оборудования) или иной технической документации;

– стоимости объектов, аналогичных по производственным и эксплуатационным характеристикам (в части сооружений и оборудования);

– расчетов, предоставленных независимым оценщиком;

– других обоснованных методов.

Наряду с этим постоянно действующая комиссия Общества определяет срок полезного использования вновь образованных объектов основных средств.

Ранее начисленная амортизация соотносится пропорционально распределенной первоначальной стоимости. Если первоначальная стоимость нового выделенного объекта меньше 40 тыс. руб., данный объект продолжает амортизироваться в течение оставшегося срока полезного использования. По выделенным объектам оформляются новые инвентарные карточки учета основных средств (унифицированная форма № ОС-6).

7.3. Срок полезного использования основных средств

Срок полезного использования объекта основных средств определяется Обществом самостоятельно при принятии объекта к бухгалтерскому учету исходя из:

ожидаемого срока использования объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью (мощностью);

ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонтов;

нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

Срок полезного использования по вновь вводимым объектам определяется по их видам исходя из предполагаемого срока его использования, на основании рекомендаций технических служб и ожидаемого срока полезного использования, а также с учетом Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1, на дату принятия объекта к бухгалтерскому учету.

При условии, если невозможно отнести объект ни к одной амортизационной группе, срок полезного использования определяется Обществом самостоятельно, в соответствии с техническими условиями или технической документацией от изготовителей.

По объектам основных средств, бывшим в эксплуатации, срок полезного использования определяется комиссией по приемке – передаче основных средств с учетом факта эксплуатации предыдущим собственником. При отсутствии информации о периоде эксплуатации имущества предыдущими собственниками, а также, если срок службы основного средства уже достиг нормативного срока эксплуатации, срок полезного использования основного средства определяется в общем порядке.

Срок полезного использования основных средств, полученных по лизингу и учитываемых на балансе лизингополучателя, устанавливается с учетом срока действия договора лизинга.

Срок полезного использования по возводимым временным титульным сооружениям устанавливается в соответствии со сроками строительства.

Срок полезного использования по неотделимым улучшениям в арендованные объекты основных средств определяется:

– при срочном договоре аренды основных средств – с учетом срока действия договора и предполагаемого срока эксплуатации, начиная с даты ввода в эксплуатацию неотделимых улучшений в арендованные объекты основных средств;

– при бессрочном договоре аренды основных средств – исходя из предполагаемого срока его использования на основании рекомендаций технических служб и ожидаемого срока полезного использования.

В случае улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств, приведших к увеличению срока его полезного использования в результате проведенной реконструкции или модернизации, срок полезного использования по этому объекту пересматривается.

Новый срок полезного использования после реконструкции, модернизации или технического перевооружения определяется комиссией по приему-передаче и списанию основных средств в общеустановленном порядке.

Срок полезного использования объектов основных средств является оценочным значением, изменение которого возможно исключительно в случае появления новой информации, свидетельствующей об ином использовании объекта основных средств. Изменение производится исходя из оценки существующего положения дел в организации, ожидаемых будущих выгод и обязательств и не является исправлением ошибки в бухгалтерской отчетности. Изменение срока полезного использования фиксируется актом, составленным уполномоченным органом Общества. На основании акта издается приказ Общества, который служит основанием для внесения корректировок в бухгалтерский учет и бухгалтерскую отчетность.

Изменение оценочного значения, за исключением изменения, непосредственно влияющего на величину капитала организации, подлежит признанию в бухгалтерском учете путем включения в доходы или расходы организации (перспективно).

7.4. Амортизация объектов основных средств

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования.

Амортизационные отчисления по объекту основных средств начисляются с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету. Амортизация по объектам недвижимости, подлежащим государственной регистрации, после ввода в эксплуатацию начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

Амортизационные отчисления по объекту основных средств прекращаются с первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта или списания этого объекта со счетов бухгалтерского учета.

Амортизация объектов основных средств, переданных в лизинг, производится лизингодателем или лизингополучателем в зависимости от того, на чьем балансе числятся указанные объекты в соответствии с лизинговым договором.

В течение срока полезного использования объекта основных средств начисление амортизационных отчислений не приостанавливается, кроме случаев перевода его на основании приказа руководителя Общества на консервацию на срок более трех месяцев, а также в период восстановления объекта, продолжительность которого превышает 12 месяцев.

По объектам основных средств, на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более месяца, начисление амортизации прекращается с месяца, следующего за месяцем их перевода в режим ликвидации.

7.5. Учет неотделимых улучшений арендованных основных средств

Капитальные вложения в неотделимые улучшения арендованных основных средств учитываются на счете учета вложений во внеоборотные активы с дальнейшим переводом в состав основных средств в общеустановленном порядке. На сумму произведенных затрат открывается отдельная инвентарная карточка на отдельный инвентарный объект в составе основных средств. В случае досрочного расторжения договора аренды, остаточная стоимость объекта неотделимых улучшений списывается с кредита счета учета вложений во внеоборотные активы в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы».

Указанное положение не применяется в отношении имущества, переданного в лизинг.

7.6. Учет основных средств, полученных / сданных в аренду

Объекты основных средств, предоставленные за плату во временное владение и пользование другим юридическим или физическим лицам по договорам операционной аренды в рамках осуществления своей деятельности, учитываемые на балансе арендодателя, учитываются Обществом в бухгалтерском учете в общеустановленном порядке на счете 01 «Основные средства», 03 «Доходные вложения в материальные ценности» и амортизация по таким объектам отражается на счете 02 «Амортизация основных средств». С целью контроля за учетом основных средств, сданных в аренду, ведется аналитический пообъектный учет в разрезе контрагентов и договоров. При сдаче в аренду части недвижимого имущества первоначальная стоимость и амортизация отражаются по каждому арендатору в отдельности в пропорции, равной доле площади сдаваемой части объекта основного средства в общей площади объекта основного средства.

Объекты основных средств, находящиеся в операционной аренде/ на праве постоянного (бессрочного) или срочного пользования, учитываются на соответствующих забалансовых счетах в оценке, указанной в договоре. Если в договорах на аренду не указана оценка объектов основных средств, Общество определяет учетную стоимость арендованного объекта самостоятельно, исходя из действующих в регионе рыночных цен на подобные объекты. Данные о действующей рыночной цене должны быть подтверждены документально.

Земельные участки, взятые в аренду/находящиеся в пользовании, отражаются на забалансовом счете по кадастровой стоимости земельного участка.

Аналитический учет основных средств, находящихся в аренде, в пользовании ведется пообъектно в разрезе контрагентов и договоров.

7.7. Учет восстановления основных средств

Ремонт основных средств проводится в соответствии с планом, который формируется по видам основных средств, подлежащих ремонту, исходя из системы планово-предупредительного ремонта, разрабатываемой Обществом с учетом технических характеристик основных средств, условий их эксплуатации и других причин. Системой планово-предупредительных ремонтов Общества предусматривается обслуживание основных средств, текущий, средний и капитальный ремонт.

Затраты на ремонт собственных основных средств включаются в расходы по обычным видам деятельности отчетного периода, в котором были произведены ремонтные работы, за исключением регулярных крупных затрат на сервисное обслуживание энергоблоков, принадлежащих Обществу, возникающих через определенные длительные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации энергоблоков.

Для оформления и учета приема-сдачи объектов основных средств из ремонта, реконструкции, модернизации используется унифицированная форма № ОС-3 «Акт о приеме-сдаче отремонтированных, реконструированных, модернизированных объектов основных средств».

Учет затрат, связанных с модернизацией и реконструкцией объектов основных средств, ведется в порядке, установленном для учета капитальных вложений. Затраты на модернизацию и реконструкцию основных средств после их окончания увеличивают первоначальную стоимость объектов основных средств.

7.8. Переоценка стоимости объектов основных средств

Переоценка основных средств в Обществе не производится.

Переоценка объектов основных средств, переведенных в режим ликвидации, не производится.

7.9. Учет выбытия основных средств

Стоимость объекта основных средств, который выбывает или не способен приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем, подлежит списанию со счетов бухгалтерского учета с учетом порядка, предусмотренного внутренними локальными документами Общества.

При выбытии основных средств формирование остаточной стоимости осуществляется с применением специального субсчета счета 01 «Основные средства» - «Выбытие основных средств».

Детали, узлы и агрегаты выбывающего объекта основного средства, пригодные для последующего использования, соответствующие критериям признания оборудования к установке, отражаются по доле в остаточной стоимости списываемого основного средства, соответствующей доле указанного оборудования в новом основном средстве.

Детали, узлы и агрегаты выбывающего объекта основного средства, пригодные для последующего использования, а также другие материалы, соответствующие критериям признания запасов, приходуются в порядке, предусмотренном внутренними локальными документами Общества по наименьшей из следующих величин:

- стоимость, по которой учитываются аналогичные запасы, приобретенные (созданные) организацией в рамках обычного операционного цикла;
- сумма балансовой стоимости списываемых активов и затрат, понесенных в связи с демонтажем и разборкой объектов, извлечением материальных ценностей и приведением их в состояние, необходимое для потребления (продажи, использования) в качестве запасов.

В целях контроля возвратных материальных ресурсов по не демонтированным основным средствам учитываются на забалансовом счете Z001090000 «Основные средства, подлежащие демонтажу» с обязательным контролем лиц, ответственных за сохранность объектов (материально-ответственных лиц), до момента полного демонтажа основных средств.

Объекты основных средств (возвратные материальные ресурсы по не демонтированным основным средствам), на которых в установленном порядке проводятся работы по их ликвидации продолжительностью более отчетного периода, учитываются обособлено и отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе оборотных активов

При выбытии (продаже, безвозмездной передаче) объектов основных средств, требующих государственной регистрации, их остаточная стоимость списывается в дебет счета прочих расходов в части выбытия объектов, по которым передача объекта по акту и регистрация в государственных органах относятся к одному отчетному периоду. Если эти даты относятся к разным отчетным периодам, то с момента передачи по акту до даты регистрации в государственных органах объекты учитываются обособленно в дебете счета 45 «Товары отгруженные».

8. Вложения во внеоборотные активы

Нормативные документы:

1. Положение по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций, утвержденное письмом Минфина России от 30.12.1993 № 160;

2. Положение по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» ПБУ 17/02, утвержденное приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

8.1. Общие положения

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются затраты по незаконченному капитальному строительству, по принятым в установленном договором порядке законченным этапам выполненных строительно-монтажных работ, оборудование, требующее монтажа, а также расходы на создание нематериальных активов и на незавершенные научно-исследовательские и технологические работы (НИОКР) по видам работ, договорам (заказам).

Учет вложений во внеоборотные активы ведется по фактическим расходам на элементах структурного плана проекта (СПП-элемент):

- в целом по строительству и по отдельным объектам (зданию, сооружению и др.), входящим в него;
- по приобретенным отдельным объектам основных средств, земельным участкам, нематериальным активам.

Объектами учета затрат при осуществлении капитального строительства являются стройки (инвестиционные проекты), объекты строительства, входящие в состав этих строек (инвестиционных проектов) и объекты учета (подобъекты), которые после выполнения критериев признания их объектами основных средств подлежат зачислению в состав основных средств.

8.2. Оценка вложений во внеоборотные активы

Готовые объекты капитального строительства принимаются к учету по инвентарной стоимости, определяемой на основе сумм фактически произведенных Обществом затрат по данному объекту.

Затраты на строительство объектов недвижимости, подлежащих продаже по окончании строительства, учитываются в составе незавершенного производства. По окончании строительства такие объекты переводятся в состав товаров для перепродажи.

9. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

Нормативные документы:

1. Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденное приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н;
2. Положение по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» ПБУ 17/02, утвержденное приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н.

9.1. Нематериальные активы

9.1.1. Классификация нематериальных активов

В составе нематериальных активов учитываются объекты, соответствующие требованиям, установленным Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н и другими локальными нормативными актами по бухгалтерскому учету, утвержденными в Обществе.

Единицей бухгалтерского учета нематериальных активов является инвентарный объект.

Инвентарным объектом нематериальных активов признается совокупность прав, возникающих из одного патента, свидетельства, договора об отчуждении исключительного права на результат интеллектуальной деятельности или на средство индивидуализации либо в ином установленном законом порядке, предназначенных для выполнения определенных самостоятельных функций. В качестве инвентарного объекта нематериальных активов также может признаваться сложный объект, включающий несколько охраняемых результатов интеллектуальной деятельности.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются на забалансовом счете в оценке, определенной исходя из размера вознаграждения, установленного в договоре.

9.1.2. Оценка нематериальных активов

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету в размере фактических расходов на их приобретение или создание, определяемых в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007).

При создании нематериального актива кроме расходов, указанных в ПБУ 14/2007 Общество дополнительно несет расходы на предынвестиционные исследования в части разработки предпроектной документации при получении положительного заключения. При этом расходы на предынвестиционные исследования в части разработки предпроектной документации при получении отрицательного заключения не включаются в расходы на создание НМА.

Расходы, непосредственно связанные с созданием новой программы для ЭВМ, формируют первоначальную стоимость нового НМА.

Нематериальные активы, полученные по договорам дарения (безвозмездно), оцениваются, исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Источниками информации о рыночной стоимости нематериальных активов могут быть признаны:

– сведения о ценах на аналогичную продукцию, полученную в письменной форме от организаций-изготовителей;

– данные органов государственной статистики или органов, регулирующих ценообразование;

– публикации об уровне цен в средствах массовой информации и специальной литературе;

– экспертные заключения независимых оценщиков о рыночной стоимости объекта.

Оценка объекта нематериальных активов, стоимость которого при приобретении выражена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета суммы в иностранной валюте по курсу Центрального банка РФ согласно ПБУ 3/2006.

Учет расходов, формирующих фактическую стоимость приобретаемых и созданных нематериальных активов, ведется на счете 04 «Нематериальные активы».

9.1.3. Амортизация нематериальных активов

Срок полезного использования устанавливается по каждому объекту амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации.

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования. Способ определения амортизации нематериальных активов ежегодно проверяется Обществом на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериальных активов свидетельствует о том, что получение экономических выгод от использования актива (включая финансовый результат от возможной продажи данного актива) не соответствует принятому способу начисления амортизации, способ определения амортизации таких активов должен быть изменен соответственно.

При изменении срока полезного использования и способа начисления амортизации нематериального актива амортизация, начисленная за предыдущие периоды, не пересчитывается.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Амортизация нематериальных активов начисляется с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором они были введены в эксплуатацию (переданы в производство), и продолжается до первого числа месяца, следующего за месяцем полного погашения стоимости этого объекта или списания этого объекта с бухгалтерского учета.

Нематериальные активы, по которым невозможно надежно определить срок полезного использования, не амортизируются. В отношении указанных активов при проведении инвентаризации (но не реже одного раза в год) рассматривается наличие факторов, свидетельствующих о невозможности надежно определить срок полезного использования данного актива. В случае прекращения существования указанных факторов определяется срок полезного использования по таким нематериальным активам, и амортизационные отчисления начинают начисляться с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором прекратили существовать соответствующие факторы, исходя из стоимости нематериального актива и установленного срока его полезного использования.

9.1.4. Переоценка стоимости нематериальных активов

Переоценка нематериальных активов не производится.

9.1.5. Выбытие нематериальных активов

Стоимость нематериальных активов, которые выбывают или не способны приносить Обществу экономические выгоды в будущем, подлежит списанию со счетов бухгалтерского учета.

При выбытии объектов нематериальных активов (продаже, списании, передаче безвозмездно и др.) их стоимость, учтенная на счете 04 «Нематериальные активы», уменьшается на сумму начисленной за время использования амортизации (с дебета счета 05 «Амортизация нематериальных активов»). Остаточная стоимость выбывших объектов списывается со счета 04 «Нематериальные активы» на счет 91 «Прочие доходы и расходы».

9.2. Учет расходов на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

9.2.1. Состав расходов на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы

Отражение в бухгалтерской отчетности расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы» ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 115н и внутренними локальными нормативными актами Общества.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам признаются в бухгалтерском учете при наличии следующих условий:

– сумма расхода может быть определена и подтверждена;

– имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);

– использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (дохода);

– использование результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ может быть продемонстрировано.

В случае невыполнения хотя бы одного из вышеуказанных условий расходы Общества, связанные с выполнением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, признаются прочими расходами отчетного периода.

Расходы на исследовательскую деятельность (или осуществления стадии исследований в рамках проекта), подлежат признанию не в качестве актива, а в качестве расходов в момент их возникновения.

Расходами на исследовательскую деятельность могут являться:

– деятельность, направленная на получение новых знаний;

– поиск, оценка и окончательный отбор областей применения результатов исследований или иных знаний;

– поиск альтернативных материалов, устройств, продукции, процессов, систем или услуг;

– формулирование, проектирование, оценка и окончательный отбор возможных альтернатив новым или улучшенным материалам, устройствам, продуктам, процессам, системам или услугам.

Признаются прочими расходами отчетного периода также расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, которые не дали положительного результата.

Если расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам в предшествовавших отчетных периодах были признаны прочими расходами, то они не могут быть признаны внеоборотными активами в последующих отчетных периодах.

Если в результате научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ Общество получило результат, подлежащий правовой охране и оформленный в установленном порядке (исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности), то такие расходы учитываются в соответствии с требованиями ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» в составе нематериальных активов.

Если в результате научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ образуется актив, отвечающий критериям признания основных средств, либо реконструкции и модернизации существующих основных средств, то данный актив подлежит учету в качестве основных средств (реконструкции и модернизации основных средств).

Единицей бухгалтерского учета расходов по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам является инвентарный объект.

Инвентарным объектом считается совокупность расходов по выполненной работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) или для управленческих нужд Общества.

9.2.2. Оценка научно-исследовательских и опытно-конструкторских и технологических работ

К расходам по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам относятся все фактические расходы, связанные с выполнением указанных работ. В состав расходов при выполнении научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ включаются:

– затраты на предынвестиционные исследования в части разработки предпроектной документации при получении положительного заключения;

– стоимость материально-производственных запасов и услуг сторонних организаций и лиц, используемых при выполнении указанных работ;

– затраты на заработную плату и другие выплаты работникам, непосредственно занятым при выполнении указанных работ по трудовому договору;

– отчисления на страховые взносы;

– стоимость спецоборудования и специальной оснастки, предназначенных для использования в качестве объектов испытаний и исследований;

– амортизация объектов основных средств и нематериальных активов, используемых при выполнении указанных работ;

– затраты на содержание и эксплуатацию научно-исследовательского оборудования, установок и сооружений, других объектов основных средств и иного имущества;

– общехозяйственные расходы, в случае если они непосредственно связаны с выполнением данных работ;

– прочие расходы, непосредственно связанные с выполнением научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, включая расходы по проведению испытаний.

Оценка расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, выраженных в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета суммы в иностранной валюте по курсу Центрального банка РФ согласно ПБУ 3/2006.

Информация о расходах по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам отражается в бухгалтерском учете в качестве вложений во внеоборотные активы в том месяце, когда полностью удовлетворены требования, указанные в п. 9.2.1 настоящего Положения об учетной политике.

Аналитический учет расходов по научно - исследовательским, опытно - конструкторским и технологическим работам ведется обособленно по видам работ, договорам (заказам), проектам.

9.2.3. Порядок списания расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам

Научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, подлежащие правовой охране, но не оформленные в установленном порядке, а также не подлежащие правовой охране в соответствии с действующим законодательством, результаты по которым используются для производственных, либо управленческих нужд организации, списываются на затраты по производству продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения их первоначальной стоимости, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ, установленного организацией самостоятельно, в течение которого

организация может получать экономические выгоды (доход), но не более 5 лет. При этом указанный срок полезного использования не может превышать срок деятельности Общества.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов от выполнения указанных работ в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд Общества.

В случае прекращения использования результатов конкретной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работы в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества, а также когда становится очевидным неполучение экономических выгод в будущем от применения результатов указанной работы, сумма расходов по такой научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, не отнесенная на расходы по обычным видам деятельности, подлежит списанию на прочие расходы отчетного периода на дату принятия решения о прекращении использования результатов данной работы.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, результаты которых подлежат применению в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества и по которым получены положительные результаты, переносятся с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в дебет счета 04 «Нематериальные активы».

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, результаты которых не подлежат применению в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), либо для управленческих нужд, или по которым не получены положительные результаты, списываются с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы» в том месяце, когда было принято соответствующее решение.

10. Финансовые вложения

Нормативные документы:

1. Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» (ПБУ 19/02), утвержденное приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

10.1. Классификация финансовых вложений

В Обществе к финансовым вложениям относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету финансовых вложений, при принятии на учет которых единовременно выполняются следующие условия:

– наличие надлежаще оформленных документов, подтверждающих существование права у организации на финансовые вложения и на получение денежных средств или других активов, вытекающее из этого права;

– переход к организации финансовых рисков, связанных с финансовыми вложениями (риск изменения цены, риск неплатежеспособности должника, риск ликвидности и др.);

– способность приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) финансового вложения и его покупной стоимостью в результате его обмена, использования при погашении обязательств организации, увеличения текущей рыночной стоимости и т.п.).

Таким образом, при соблюдении указанных условий к финансовым вложениям Общества относятся: государственные и муниципальные ценные бумаги, ценные бумаги других организаций, в том числе долговые ценные бумаги, в которых дата и стоимость погашения определена (облигации, векселя); вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций (в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ); предоставленные другим организациям займы, депозитные вклады в кредитных организациях со сроком более 3 месяцев, дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования, и пр.

При этом вложения в ценные бумаги, включая приобретение акций дочерних и зависимых акционерных обществ, подразделяются на долевые и долговые ценные бумаги.

К долевым ценным бумагам относятся вложения в акции дочерних и зависимых обществ, а также в акции других акционерных обществ.

К долговым ценным бумагам относятся вложения в облигации, включая государственные и муниципальные облигации, а также векселя.

Общество ведет учет финансовых вложений в разрезе их групп (видов), по которым можно определить текущую рыночную стоимость и по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Классификация финансовых вложений на вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, осуществляется в момент их приобретения, а также на 31 декабря отчетного года Департаментом корпоративного управления.

В качестве краткосрочных Обществом признаются финансовые вложения срок обращения (погашения) которых составляет не более 12 месяцев после отчетной даты. Все остальные финансовые вложения признаются Обществом как долгосрочные.

Единица бухгалтерского учета финансовых вложений (серия, партия или совокупность финансовых вложений) выбирается Обществом в зависимости от характера финансовых вложений, порядка их приобретения и предполагаемого использования:

– для ценных бумаг – одна ценная бумага организации-эмитента;

– для остальных видов финансовых вложений - однородная совокупность.

10.2. Аналитический учет

Аналитический учет по счету учета финансовых вложений ведется по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям-

продавцам ценных бумаг; другим организациям, участником которых является организация; организациям-заемщикам и т.п.).

По принятым к бухгалтерскому учету государственным ценным бумагам и ценным бумагам других организаций в аналитическом учете должна быть сформирована следующая информация:

наименование эмитента и название ценной бумаги;
номер, серия и т.д.;
номинальная цена;
цена покупки;
расходы, связанные с приобретением ценных бумаг;
общее количество;
дата покупки;
дата продажи или иного выбытия;
место хранения.

10.3. Оценка финансовых вложений

10.3.1. Первоначальная оценка

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации о налогах и сборах).

Ценные бумаги принимаются к учету в сумме фактических затрат на их приобретение, уплаченной продавцу по договору. При этом все несущественные расходы Общества, помимо уплаченных продавцу по договору, по приобретению ценных бумаг, (не превышающие 10% от суммы сделки), включаются в состав прочих (операционных) расходов.

Иные виды финансовых вложений оцениваются в порядке, установленном Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений.

10.3.2. Последующая оценка

Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Ценные бумаги, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, переоцениваются по текущей рыночной стоимости на конец отчетного года и отражаются в учете и отчетности по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость определяется в размере их среднедневной цены (котировки) по сделкам, совершенным в течение последнего в квартале торгового дня на Московской Межбанковской валютной бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг. При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, включая зарубежные, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа.

Учет долговых ценных бумаг, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, ведется по первоначальной стоимости, то есть их стоимость в течение срока использования не доводится до их номинальной стоимости.

Финансовые вложения, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в течение года в бухгалтерском учете и отчетности по первоначальной стоимости. На конец отчетного года указанные вложения, по которым имеется устойчивое снижение их стоимости, отражаются в отчетности за минусом начисленного резерва под обесценение финансовых вложений.

Наряду с этим, по состоянию на отчетную дату соответствующее структурное подразделение Общества представляет в бухгалтерские службы данные о текущей рыночной

стоимости финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость центральная бухгалтерия самостоятельно проводит анализ текущей рыночной стоимости финансовых вложений.

Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты в составе прочих доходов и расходов и отражается в отчете о финансовых результатах свернуто в разрезе каждого эмитента.

Общество не осуществляет расчет оценки долговых ценных бумаг и займов по дисконтированной стоимости.

10.3.3. Оценка вложений при их выбытии

Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется (кроме векселей и депозитных сертификатов), отражаются в бухгалтерском учете при выбытии по их видам по первоначальной стоимости каждой единицы.

Иные финансовые вложения, в том числе векселя и депозитные сертификаты (за исключением вышеперечисленных ценных бумаг), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются в бухгалтерском учете при их выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется организацией исходя из последней оценки.

10.4. Доходы и расходы по финансовым вложениям

Доходы и расходы по финансовым вложениям признаются прочими (операционными) доходами и расходами.

10.5. Резервы под обесценение финансовых вложений

В случае возникновения ситуации, в которой может произойти обесценение финансовых вложений, Общество осуществляет проверку наличия условий устойчивого снижения стоимости финансовых вложений (п. 37 ПБУ 19/02). В случае если проверка на обесценение подтверждает устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений, Общество ежегодно по состоянию на 31 декабря образует резерв под обесценение финансовых вложений.

Общество создает резерв под обесценение финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на величину разницы между их учетной стоимостью и расчетной стоимостью, если последняя ниже их первоначальной стоимости.

При этом определяется расчетная стоимость финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, на основании данных анализа отчетности и иной информации, соответствующих объектов вложений за отчетный год по сравнению с аналогичными данными на начало года.

Данный анализ осуществляется в соответствии с критериями снижения стоимости указанных вложений, установленными Положением по бухгалтерскому учету финансовых вложений.

Наряду с этим, анализ стоимости финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, может быть основан в части вложений:

– в акции (доли в уставном капитале) объекта инвестиций по одной из величин:

1. справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу согласно отчету независимого оценщика;
2. ценность использования - будущие денежные потоки, которые Общество ожидает получить от использования данного финансового вложения, рассчитанные по утвержденной методике.

3. размер доли инвестора в чистых активах, рассчитанной исходя из его доли в уставном капитале.

– в иные виды, не имеющие рыночной стоимости, – на порядке определения резерва по сомнительным долгам по дебиторской задолженности

По финансовым активам, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, резерв под обесценение не создается.

11. Запасы

Нормативные документы:

1. Федеральный стандарт бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденный приказом Минфина России от 15.11.2019 № 180н.

2. МСФО 13 «Оценка справедливой стоимости», введенным в действие на территории Российской Федерации приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28 декабря 2015 г. N 217н.

11.1. Классификация запасов

Для целей бухгалтерского учета запасами считаются активы, потребляемые или продаваемые в рамках обычного операционного цикла организации, либо используемые в течение периода не более 12 месяцев.

Запасами, в частности, являются:

а) сырье, материалы, топливо, запасные части, комплектующие изделия, покупные полуфабрикаты, предназначенные для использования при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;

б) инструменты, инвентарь, специальная одежда, специальная оснастка (специальные приспособления, специальные инструменты, специальное оборудование), тара и другие аналогичные объекты, используемые при производстве продукции, продаже товаров, выполнении работ, оказании услуг, за исключением случаев, когда указанные объекты считаются для целей бухгалтерского учета основными средствами;

в) готовая продукция (конечный результат производственного цикла, активы, законченные обработкой (комплектацией), технические и качественные характеристики которых соответствуют условиям договора или требованиям иных документов, в случаях, установленных законодательством), предназначенная для продажи в ходе обычной деятельности организации;

г) товары, приобретенные у других лиц и предназначенные для продажи в ходе обычной деятельности организации;

д) готовая продукция, товары, переданные другим лицам в связи с продажей до момента признания выручки от их продажи;

е) затраты, понесенные на производство продукции, не прошедшей всех стадий (фаз, переделов), предусмотренных технологическим процессом, изделия неукомплектованные, не прошедшие испытания и техническую приемку, а также затраты, понесенные на выполнение работ, оказание услуг другим лицам до момента признания выручки от их продажи (далее вместе - незавершенное производство).

ж) объекты недвижимого имущества, приобретенные или созданные (находящиеся в процессе создания) для продажи в ходе обычной деятельности организации;

з) объекты интеллектуальной собственности, приобретенные или созданные (находящиеся в процессе создания) для продажи в ходе обычной деятельности организации.

Запасные части, резервное оборудование и вспомогательное оборудование признаются в отчетности в составе оборудования к установке, если они отвечают (или в последующем будут отвечать) определению основных средств. В противном случае такие статьи классифицируются как запасы.

В составе запасов в том числе учитываются активы, потребляемые для управленческих нужд в рамках обычного операционного цикла организации, либо используемые в течение периода не более 12 месяцев.

Газ, приобретаемая электрическая энергия и мощность, вода на технологические цели не являются складируемыми запасами, поэтому по ним не формируются остатки на счетах учета запасов.

Запасы признаются в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении следующих условий:

– затраты, понесенные в связи с приобретением или созданием запасов, обеспечат получение в будущем экономических выгод организацией;

– определена сумма затрат, понесенных в связи с приобретением или созданием запасов, или приравненная к ней величина.

Единицей бухгалтерского учета запасов является номенклатурный номер. Аналитический учет ведется в количественном и суммовом выражении в разрезе видов товарно-материальных ценностей и мест хранения.

После признания запасов в бухгалтерском учете допускаются последующие изменения единиц их учета.

11.2. Оценка запасов

Запасы признаются в бухгалтерском учете по фактической себестоимости.

В фактическую себестоимость запасов, кроме незавершенного производства и готовой продукции, включаются фактические затраты на приобретение (создание) запасов, приведение их в состояние и местоположение, необходимые для потребления, продажи или использования.

В фактическую себестоимость запасов, в частности, включаются:

а) уплаченные и (или) подлежащие уплате поставщику (продавцу, подрядчику) при приобретении (создании) запасов суммы:

б) затраты на заготовку и доставку запасов до места их потребления (продажи, использования);

в) затраты по доведению запасов до состояния, в котором они пригодны к использованию в запланированных целях. Данные затраты включают затраты по доработке, сортировке, фасовке и улучшению технических характеристик запасов;

г) величина возникшего в связи с приобретением (созданием) запасов оценочного обязательства по демонтажу, утилизации запасов и восстановлению окружающей среды;

д) связанные с приобретением (созданием) запасов проценты, которые подлежат включению в стоимость инвестиционного актива;

е) иные затраты, связанные с приобретением (созданием) запасов.

Суммы, уплаченные и (или) подлежащие уплате контрагенту при приобретении (создании) запасов, включаются в фактическую себестоимость запасов:

а) за вычетом возмещаемых сумм налогов и сборов;

б) с учетом всех скидок, уступок, вычетов, премий, льгот, предоставляемых организации, вне зависимости от формы их предоставления.

Не включаются в фактические затраты на приобретение (создание) запасов:

– затраты, возникшие в связи со стихийными бедствиями, пожарами, авариями и другими чрезвычайными ситуациями;

– управленческие расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с приобретением запасов;

– расходы на хранение запасов, за исключением случаев, когда хранение является частью технологии подготовки запасов к потреблению (продаже, использованию) или обусловлено условиями приобретения (создания) запасов;

– иные затраты, осуществление которых не является необходимым для приобретения запасов.

При приобретении запасов на условиях отсрочки (рассрочки) платежа на период, превышающий 12 месяцев или установленный Обществом меньший срок, в фактическую себестоимость запасов включается сумма денежных средств, которая была бы уплачена Обществом при отсутствии указанной отсрочки (рассрочки). Разница между указанной суммой и номинальной величиной денежных средств, подлежащих уплате в будущем, учитывается в порядке аналогичном порядку, установленному Положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008), утвержденным

приказом Министерства финансов Российской Федерации от 6 октября 2008 г. N 107н (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 27 октября 2008 г., регистрационный N 12523).

Для расчета эффекта от дисконтирования применяются ставки, используемые для аналогичных целей в рамках подготовки консолидированной финансовой отчетности по МСФО Группы ТГК-1.

Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат на их приобретение, но без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы), которые относятся на расходы на продажу.

Формирование фактической себестоимости материально-производственных запасов осуществляется с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей». На счете 10 «Материалы» учет ведется по фактической себестоимости.

Оценка запасов, стоимость которых при приобретении определена в иностранной валюте, производится в рублях путем пересчета суммы в иностранной валюте по курсу Центрального банка Российской Федерации согласно ПБУ 3/2006. В случае если для пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости запасов, подлежащих оплате в рублях, соглашением сторон установлен иной курс, то пересчет производится по такому курсу.

При приобретении запасов по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) полностью или частично неденежными средствами, затратами, включаемыми в фактическую себестоимость запасов (в части оплаты неденежными средствами), считается справедливая стоимость передаваемого имущества, имущественных прав, работ, услуг.

Справедливая стоимость определяется в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости», введенным в действие на территории Российской Федерации приказом Министерства финансов Российской Федерации от 28 декабря 2015 г. N 217н (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 2 февраля 2016 г., регистрационный N 40940).

При невозможности определения справедливой стоимости передаваемого имущества, имущественных прав, работ, услуг затратами, включаемыми в фактическую себестоимость запасов, считается справедливая стоимость запасов. При невозможности определения справедливой стоимости передаваемого имущества, имущественных прав, работ, услуг, приобретаемых запасов затратами, включаемыми в фактическую себестоимость запасов, считается балансовая стоимость передаваемых активов, фактические затраты, понесенные на выполнение работ, оказание услуг.

Источниками информации о справедливой стоимости могут быть признаны:

– сведения о ценах на аналогичную продукцию, полученную в письменной форме от организаций-изготовителей;

– данные органов государственной статистики и органов, регулирующих ценообразование;

– публикации об уровне цен в специальной литературе и средствах массовой информации, в том числе на сайтах в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», зарегистрированных в качестве средства массовой информации;

– экспертные заключения независимых оценщиков о рыночной стоимости объекта и т.п.

Неотфактурованными поставками считаются материальные запасы, поступившие в Общество, на которые отсутствуют расчетные документы (счет, счет-фактура, платежное требование, платежное требование-поручение или другие документы, принятые для расчетов с поставщиком).

Неотфактурованные поставки приходуются по счетам учета запасов по ценам, предусмотренным в договорах на поставку, по принятым в организации учетным ценам либо по справедливой стоимости.

После получения расчетных документов по неотфактурованным поставкам их учетная цена корректируется с учетом поступивших расчетных документов в установленном законодательством порядке. Одновременно уточняются расчеты с поставщиком.

В фактическую себестоимость незавершенного производства и готовой продукции включаются затраты, связанные с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг.

При единичном производстве продукции незавершенное производство отражается в бухгалтерском балансе по фактически произведенным затратам.

Разница между фактической себестоимостью незавершенного производства и готовой продукции и их стоимостью относится на уменьшение (увеличение) суммы расходов, признаваемых в отчетном периоде, в котором указанная разница была выявлена.

В фактическую себестоимость незавершенного производства и готовой продукции не включаются:

– затраты, возникшие в связи с ненадлежащей организацией производственного процесса (сверхнормативный расход сырья, материалов, энергии, труда, потери от простоев, брака, нарушений трудовой и технологической дисциплины);

– затраты, возникшие в связи со стихийными бедствиями, пожарами, авариями и другими чрезвычайными ситуациями;

– обесценение других активов независимо от того, использовались ли эти активы в производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;

- управленческие расходы, кроме случаев, когда они непосредственно связаны с производством продукции, выполнением работ, оказанием услуг;

– расходы на хранение, за исключением случаев, когда хранение является частью технологии производства продукции (выполнения работ, оказания услуг);

– расходы на рекламу и продвижение продукции;

– иные затраты, осуществление которых не является необходимым для осуществления производства продукции, выполнения работ, оказания услуг.

11.3. Учет давальческих и возвратных материалов

Давальческие материалы – это материалы, принятые организацией от заказчика для переработки (обработки), выполнения иных работ без оплаты стоимости принятых материалов с обязательством полного возвращения переработанных (обработанных) материалов, сдачи выполненных работ.

При передаче своих материалов другой организации для переработки (обработки) и выполнения работ, как давальческих, стоимость таких материалов с баланса не списывается, а продолжает учитываться на счете учета материалов в разрезе номенклатуры, контрагентов и договоров.

Возвратные материальные ресурсы – это запасы, остающиеся от выбытия (в том числе частичного) внеоборотных активов или извлекаемые в процессе текущего содержания, ремонта, модернизации, реконструкции внеоборотных активов..

Затратами, включаемыми в фактическую себестоимость возвратных материальных ресурсов, считается наименьшая из следующих величин:

а) стоимость, по которой учитываются аналогичные запасы, приобретенные (созданные) в рамках обычного операционного цикла;

б) сумма балансовой стоимости списываемых активов и затрат, понесенных в связи с демонтажем и разборкой объектов, извлечением материальных ценностей и приведением их в состояние, необходимое для потребления (продажи, использования) в качестве запасов.

11.4. Учет топлива

Топливо в бухгалтерском учете отражается по фактической себестоимости.

Порядок учета, инвентаризации и замеров остатков твердого и жидкого топлива регламентируется локальными нормативными активами Общества.

11.5. Оценка после признания

Запасы Общества оцениваются на отчетную дату по наименьшей из следующих величин:

а) фактическая себестоимость запасов;

б) чистая стоимость продажи запасов, определяемая в соответствии с учетной политикой Общества.

Чистая стоимость продажи запасов определяется организацией как предполагаемая цена, по которой организация может продать запасы в том виде, в котором обычно продает их в ходе обычной деятельности, за вычетом предполагаемых затрат, необходимых для их производства, подготовки к продаже и осуществления продажи. При этом за чистую стоимость продажи запасов, отличных от готовой продукции, товаров, принимается величина, равная приходящейся на данные запасы доле предполагаемой цены, по которой организация может продать готовую продукцию, работы, услуги, в производстве которых используются указанные запасы. В случае если определение указанной величины является затруднительным, за чистую стоимость продажи запасов, отличных от готовой продукции, товаров, может быть принята цена, по которой возможно приобрести аналогичные запасы по состоянию на отчетную дату

Для целей бухгалтерского учета превышение фактической себестоимости запасов над их чистой стоимостью продажи считается обесценением запасов. Признаками обесценения запасов могут быть, в частности, моральное устаревание запасов, потеря ими своих первоначальных качеств, снижение их рыночной стоимости, сужение рынков сбыта запасов.

В случае обесценения запасов Общество создает резерв под обесценение в размере превышения фактической себестоимости запасов над их чистой стоимостью продажи. При этом балансовой стоимостью запасов считается их фактическая себестоимость за вычетом данного резерва.

В случае если чистая стоимость продажи запасов, по которым признано обесценение, продолжает снижаться, балансовая стоимость таких запасов уменьшается до их чистой стоимости продажи путем увеличения резерва под обесценение.

Величина обесценения запасов признается прочим расходом периода, в котором создан (увеличен) резерв под их обесценение.

В случае если чистая стоимость продажи запасов, по которым признано обесценение, повышается, балансовая стоимость таких запасов увеличивается до их чистой стоимости продажи путем восстановления ранее созданного резерва (но не выше их фактической себестоимости).

Величина восстановления резерва под обесценение запасов относится на уменьшение суммы расходов, признанных в этом же периоде. По мере использования запасов, по которым создан резерв под их обесценение, в производстве товаров, работ, услуг или при ином выбытии запасов, сумма использования резерва относится в уменьшение расходов от использования (выбытия) запасов, признанных в этом же периоде.

При наличии признаков обесценения Общество образует в установленном порядке резерв под обесценение запасов. При этом данный резерв не создается по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве готовой продукции, выполнении работ и оказании услуг, если на отчетную дату чистая стоимость этой продукции, работ и услуг соответствует или превышает ее фактическую себестоимость.

Резерв под обесценение запасов формируется на конец отчетного периода.

11.6. Списание запасов

По мере отпуска запасов со складов (кладовых) подразделения в производство в цеха, на участки, на рабочие места они списываются со счетов учета запасов и зачисляются на соответствующие счета учета затрат на производство.

При отпуске запасов в производство и ином выбытии, а также при возникновении обстоятельств, в связи с которыми организация не ожидает поступление экономических выгод в будущем от потребления (продажи, использования) запасов, их оценка производится по средней себестоимости.

Готовая продукция при выбытии оценивается по средней себестоимости.

Товары, приобретенные для перепродажи, при выбытии оцениваются по средней себестоимости.

12. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

Нормативные документы:

1. Положение по бухгалтерскому учету «Информация по прекращаемой деятельности», утвержденное приказом Минфина от 02.07.2002 № 66н (ПБУ 16/02).

Долгосрочные активы к продаже учитываются в составе оборотных активов обособленно от других активов.

Под долгосрочным активом к продаже понимается объект основных средств или других внеоборотных активов (за исключением финансовых вложений), использование которого прекращено в связи с принятием решения о его продаже и имеется подтверждение того, что возобновление использования этого объекта не предполагается (принято соответствующее решение руководства, начаты действия по подготовке актива к продаже, заключено соглашение о продаже, другое).

Для этого актив (или выбывающая группа) должен быть в наличии для немедленной продажи в его текущем состоянии исключительно на условиях обычных и общепринятых при продаже таких активов (или выбывающих групп) и его продажа должна быть высоковероятной.

Для того чтобы продажа была высоковероятной, руководство соответствующего уровня должно принять на себя обязанность по реализации плана по продаже актива (или выбывающей группы) и должны быть предприняты активные меры по поиску покупателя и выполнению плана. Кроме того, должны активно вестись действия по продаже актива (или выбывающей группы) по цене, которая является обоснованной в сравнении с его текущей справедливой стоимостью. Кроме того, должно быть ожидание, что данная продажа будет удовлетворять критериям признания в качестве законченной продажи в течение одного года с даты классификации, за исключением случаев, разрешенных пунктом 9 МСФО 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращаемая деятельность», и действия, требуемые для выполнения плана по продаже, должны указывать на то, что значительные изменения в плане или его отмена маловероятны. Вероятность одобрения акционерами (если оно требуется в соответствующей юрисдикции) должна рассматриваться как часть оценки высокой вероятности продажи.

Долгосрочный актив к продаже оценивается по балансовой стоимости соответствующего объекта основных средств или другого внеоборотного актива на дату его переклассификации в долгосрочный актив к продаже.

Общество образует в порядке, установленном для оценки запасов, резерв под снижение стоимости долгосрочных активов, предназначенных для продажи.

В бухгалтерской (финансовой) отчетности указанные объекты с момента признания их в качестве предназначенных для продажи, отражаются в балансе в составе прочих оборотных активов. Внеоборотные активы могут не реклассифицироваться в долгосрочные активы для продажи в случае, если момент признания и операция по выбытию приходятся на один отчетный квартал. Поступления денежных средств от продажи активов отражается в составе потоков от инвестиционной деятельности.

13. Расходы будущих периодов

Нормативные документы:

1. Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденное приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н;
2. Положение по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008), утвержденным приказом Минфина России от 24.10.2008 № 116н;
3. Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007), утвержденным приказом Минфина России от 27.12.2007 № 153н.

13.1. Общие положения

Затраты, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете как расходы будущих периодов.

Общество ведет учет расходов будущих периодов по их видам на счете 97 «Расходы будущих периодов».

На счете 97 «Расходы будущих периодов» учитываются следующие активы:

– право пользования объектами интеллектуальной собственности (программные и информационные продукты, расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов в п. 3 ПБУ 14/2007);

– расходы на модификацию (обновление) программы для ЭВМ;

– расходы на приобретение (продление) лицензий на осуществление отдельных видов деятельности или каких-либо прав пользования;

– расходы, связанные с технологическим присоединением к электрическим, тепловым, газовым, водопроводным и канализационным сетям;

– регулярные крупные затраты на сервисное обслуживание энергоблоков, принадлежащих Обществу, возникающие через определенные длительные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации энергоблоков;

– расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;

– расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий;

– прочие расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

Расходы, связанные с обследованием технического состояния оборудования для определения возможности, условий и срока его дальнейшей безопасной эксплуатации, относятся к текущим эксплуатационным расходам (за исключением регулярных крупных затрат на сервисное обслуживание энергоблоков, принадлежащих Обществу, возникающих через определенные длительные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации энергоблоков).

Не включаются в состав расходов будущих периодов суммы предоплат за подписку периодических изданий. Суммы предоплат за подписку периодических изданий учитываются в составе авансов, выданных поставщиками и подрядчиками.

Не включаются в состав расходов будущих периодов суммы, уплаченные по договору страхования. Суммы, уплаченные по договору страхования, учитываются в составе расчетов с разными дебиторами и кредиторами и подлежат списанию на счета учета затрат на производство, капитальных вложений и прочих расходов в течение срока действия договора страхования.

Неисключительные права на программное обеспечение (далее - ПО) учитываются в составе расходов будущих периодов и не включаются в стоимость приобретаемого оборудования, за исключением случаев единовременного выполнения следующих условий:

– ПО не может быть установлено и функционировать для целей, публично заявленных его правообладателем на ином оборудовании, в том числе с определенными техническими характеристиками;

– ПО входит в комплект поставки соответствующего оборудования (предустановлено производителем в соответствии с действующей лицензионной политикой правообладателя ПО, в том числе в качестве основного системного ПО);

– приобретаемое оборудование без использования данного ПО не может функционировать для целей, публично заявленных его производителем, имеет неразрывную и установленную производителем связь с конкретным экземпляром ПО (ключом активации соответствующей лицензии и т.п.);

– переустановка ПО на иное или аналогичное по своим техническим характеристикам оборудование невозможна в связи с наличием установленной неразрывной связи (активации использования) с конкретным оборудованием и/или действующей лицензионной политикой правообладателя (заключенным лицензионным договором);

– функциональное предназначение каждого в отдельности объекта (оборудования и ПО) не является технологически обособленным (каждый объект не может достигать заявленных производителем/правообладателем эксплуатационных целей дифференцировано друг от друга или в результате совместного функционирования с иными объектами (оборудованием или ПО));

– приобретаемое оборудование имеет срок эксплуатации, не превышающий или равный сроку использования ПО;

– Общество получает права использования ПО с правом их предоставления третьим лицам (Правообладателем выражено соответствующее письменное согласие).

13.2. Списание расходов будущих периодов

Списание расходов будущих периодов на счета учета затрат на производство, капитальных вложений и прочих расходов в зависимости от направления использования осуществляется равномерно в течение срока, установленного в правоустанавливающих документах (договор, лицензионное соглашение и т.п.) или в документах Общества, в том числе составленных на основании информации служб и отделов, для деятельности которых произведены указанные расходы.

Срок списания по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

При этом списание отдельных видов расходов будущих периодов производится в следующем порядке:

– затраты на приобретение неисключительных прав на использование программного обеспечения списываются на расходы:

- в течение срока использования, исходя из условий договора;

- при отсутствии срока использования, установленного договором – в течение ожидаемого срока использования, определяемого организацией самостоятельно, но не более 5 лет.

- регулярные крупные затраты на сервисное обслуживание энергоблоков, принадлежащих Обществу, возникающие через определенные длительные временные интервалы (более 12 месяцев) на протяжении срока эксплуатации энергоблоков, списываются на счета учета затрат на производство в течение периода, к которому они относятся, пропорционально отработанным эквивалентным часам эксплуатации энергоблоков (ЭЧЭ), так как такой способ погашения расходов обеспечивает обоснованное распределение расходов между отчетными периодами, и связь между доходами и расходами.

13.3. Учет расходов будущих периодов

Программное обеспечение и прочие активы, учитываемые на счете 97 «Расходы будущих периодов», со сроком использования более одного года отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы». Программное обеспечение и прочие активы, учитываемые на счете 97 «Расходы будущих периодов», со сроком использования менее одного года и год, отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности в бухгалтерском балансе по строке 1260 «Прочие оборотные активы».

14. Расчеты с дебиторами и кредиторами

Нормативные документы:

1. Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденное приказом Минфина России от 29.07.1998 №34н;

2. Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н;

3. Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 23н;

4. Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 №33н;

5. Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденного приказом Минфина России от 06.07.1999 № 43н;

6. Положение по бухгалтерскому учету «Изменения оценочных значений» (ПБУ 21/2008), утвержденного приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н;

7. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкцией по его применению, утвержденными приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н.

14.1. Классификация дебиторской задолженности.

Учет дебиторской задолженности ведется по ее видам. Выделяются следующие виды дебиторской задолженности:

– расчеты с покупателями и заказчиками за отгруженные товары (работы, услуги);

– авансы выданные;

– расчеты с прочими дебиторами.

В бухгалтерском учете Общество определяет дебиторскую задолженность в размере дохода (выручки) от продажи товаров, продукции (работ, услуг), а также основных средств и иного имущества, с которым она связана.

Суммы выданных долгосрочных авансов, связанных с капитальным строительством, отражаются в составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы».

14.2. Оценка дебиторской задолженности

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков и прочих дебиторов отражается в бухгалтерском учете и отчетности Общества в суммах, на которые предъявлены расчетные документы (в сумме, на которые выставлены счета, в сумме, установленной в договоре и т.д.). Дебиторская задолженность считается погашенной на основании поступления денежных средств на расчетный счет Общества или на основании подписания иного договора (соглашения) о прекращении (изменении) обязательств.

Расчеты с дебиторами и кредиторами отражаются каждой стороной в своей бухгалтерской отчетности в суммах, вытекающих из бухгалтерских записей и признаваемых ею правильными.

Дебиторская задолженность покупателей электрической, тепловой энергии и мощности учитывается по сумме выставленных покупателям счетов по обоснованным ценам и тарифам, утвержденным Федеральной антимонопольной службой (ФАС) и соответствующими региональными регулирующими органами, департаментами и комитетами, а также ценам, сложившимся в результате конкурентного отбора ценовых заявок на оптовом рынке электроэнергии.

Дебиторская задолженность в иностранной валюте (в том числе подлежащая оплате в рублях), пересчитывается в рубли по курсу ЦБ РФ, который действовал на дату совершения операции в иностранной валюте, или курсу, указанному в договоре на каждую отчетную дату, и на дату погашения задолженности.

Дебиторская задолженность в иностранной валюте по выданным авансам, предоплатам или задаткам отражается в бухгалтерской отчетности по курсу ЦБ РФ, или курсу, указанному в договоре действующему на дату перечисления денежных средств, и пересчету не подлежит.

Учет дебиторской задолженности ведется развернуто по контрагенту в разрезе договоров (в соответствии с условиями и этапами).

14.3. Резервы по сомнительным долгам

Общество отражает в бухгалтерской (финансовой) отчетности дебиторскую задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам.

Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты. Сомнительной считается дебиторская задолженность, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

Резерв по сомнительным долгам создается по каждому сомнительному долгу с учетом анализа финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

В случае погашения задолженности, на которую начислен резерв по сомнительным долгам, производится восстановление резерва по сомнительным долгам в сумме погашения, которое признается в составе прочих доходов.

Если на конец отчетного периода резерв по сомнительным долгам не полностью использован в отчетном периоде на покрытие убытков по безнадежным долгам, либо не произошло его восстановление за счет погашения задолженности, а также по результатам проведенной инвентаризации подтверждается необходимость резерва по данным сомнительным долгам, то в указанном случае оставшаяся сумма резерва переносится на следующий отчетный период.

14.4. Классификация и оценка кредиторской задолженности

Учет кредиторской задолженности ведется по ее видам:

- расчеты с поставщиками и подрядчиками;
- авансы полученные;
- расчеты с прочими кредиторами.

Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочими кредиторами учитывается и отражается в бухгалтерском учете и отчетности в сумме принятых к оплате расчетных документов (счетов, договоров и т.д.) и величине начисленных обязательств.

Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей (кроме запасов), определенной по ценам, предусмотренным в договорах на поставку, по принятым в организации учетным ценам либо по текущей рыночной стоимости.

Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам запасов учитывается в сумме поступивших запасов, определенной по ценам, предусмотренным в договорах на поставку, либо по справедливой стоимости.

Кредиторская задолженность в иностранной валюте (в том числе подлежащая оплате в рублях), пересчитывается в рубли по курсу ЦБ РФ, который действовал на дату совершения операции в иностранной валюте, или курсу, указанному в договоре, на каждую отчетную дату, и на дату погашения задолженности.

Кредиторская задолженность в иностранной валюте по полученным авансам, предоплатам или задаткам отражается в бухгалтерской отчетности по курсу ЦБ РФ, или курсу, указанному в договоре действующему на дату перечисления или получения денежных средств, и пересчету не подлежит.

Учет кредиторской задолженности ведется развернуто по контрагенту в разрезе договоров (в соответствии с условиями и этапами).

14.5. Порядок контроля состояния расчетов

Акты сверки расчетов с контрагентами оформляются ежеквартально, по мере требования и на дату проведения инвентаризации расчетов в соответствии с приказом управляющего директора Общества. Ответственность за предоставление подписанных актов сверки в бухгалтерию несет куратор договора.

14.6. Порядок списания дебиторской и кредиторской задолженности

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги, не реальные для взыскания, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования и указания и относятся на счет резерва сомнительных долгов либо на финансовые результаты, если в период, предшествующий отчетному, суммы этих долгов не резервировались.

Списание долга в убыток не является аннулированием задолженности. Эта задолженность отражается за бухгалтерским балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника, за исключением задолженности по ликвидированным организациям.

Суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым срок исковой давности истек, списываются по каждому обязательству на основании данных проведенной инвентаризации, письменного обоснования и указания и относятся на финансовые результаты.

14.7. Учет расчетов по налогам и сборам

Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

15. Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль

Нормативные документы:

1. Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02), утвержденное приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н.

Учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 № 114н.

Общество выявляет и учитывает постоянные разницы по доходам и расходам, возникающим между показателями бухгалтерского и налогового учета

Информация о постоянных и временных разницах формируется в бухгалтерском учете на основании первичных учетных документов непосредственно по счетам бухгалтерского учета.

Постоянные и временные разницы отражаются в бухгалтерском учете обособленно. Временные разницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница.

Временная разница по состоянию на отчетную дату определяется как разница между текущей балансовой стоимостью актива или обязательства и его налоговой величиной.

Выявленные разницы распределяются по следующим группам:

– вычитаемые временные разницы;

– налогооблагаемые временные разницы.

Величина текущего налога на прибыль признается на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете, и должна соответствовать сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Распределение расходов на уплату налога на прибыль по видам деятельности осуществляется в соответствии с пунктом 3.20 Приложения №5.

При составлении бухгалтерской отчетности суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств соответственно.

Сумма пересчета налога на прибыль, рассчитанного в связи с обнаружением ошибок (искажений) в предыдущие налоговые периоды, отражается по отдельной статье отчета финансовых результатах (после статьи текущего налога на прибыль).

16. Учет расчетов по заемным средствам

Нормативные документы:

1. Положение по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008), утвержденного утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н.

16.1. Формы заимствований

Бухгалтерский учет кредитов и займов осуществляется в соответствии с положением по бухгалтерскому учету «Учет расходов по займам и кредитам» (ПБУ 15/2008), утвержденным приказом Минфина России от 06.10.2008 № 107н.

Все положения, изложенные ниже, распространяются на перечисленные формы заимствований:

– полученные займы (включая привлечение заемных средств путем выдачи векселей, выпуска и продажи облигаций);

– полученные кредиты (в том числе товарные и коммерческие).

16.2. Порядок учета задолженности по полученным займам и кредитам

Основная сумма обязательства по полученному займу (кредиту) отражается в бухгалтерском учете Общества как кредиторская задолженность в соответствии с условиями договора займа (кредитного договора) в сумме, указанной в договоре. Расходы по полученным займам и кредитам (проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), дополнительные расходы по займам) отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту).

Долгосрочные обязательства по заемным средствам (кредитам и займам), срок погашения которых по договору займа или кредита превышает 12 месяцев, учитываются до истечения указанного срока в составе долгосрочной задолженности. Текущая часть долгосрочной задолженности отражается по строке текущая часть долгосрочных кредитов и займов.

Кредиты и займы, выданные в соответствии с долгосрочными рамочными соглашениями, учитываются как краткосрочные или долгосрочные в зависимости от условий заявления/подтверждения/оферты, определяющей существенные условия конкретной сделки по каждому заявлению/подтверждению/оферте. Краткосрочные кредиты и займы (платежи по которым ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), выданные в соответствии с долгосрочными рамочными соглашениями, учитываются как краткосрочные и раскрываются в отчетности Общества по строке кредиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты или займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам отражается в бухгалтерской (финансовой) отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов. Кредиторская задолженность по облигационным займам отражается в бухгалтерской (финансовой) отчетности по номинальной стоимости с учетом причитающихся на конец отчетного периода к уплате процентов. Начисленные суммы процентов учитываются обособленно.

Аналитический учет обязательств по полученным займам (кредитам) ведется по кредитным организациям и займодавцам в разрезе договоров и вида задолженности.

16.3. Состав и порядок признания затрат по займам и кредитам

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору) включаются в состав прочих расходов или в стоимость инвестиционного актива равномерно (ежемесячно), как правило, независимо от порядка, установленного в договоре займа или кредитном договоре.

Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору) по заемным средствам (кредитам и займам), полученным на приобретение отдельных объектов основных средств и

прочих активов, не являющихся инвестиционными активами, учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.

Проценты по причитающимся к оплате векселям и облигациям, а также дисконт по облигациям учитываются по мере их начисления в составе прочих (операционных) расходов.

Дополнительные расходы по кредитам (займам) включаются в состав прочих (операционных) расходов по мере их начисления/равномерно в течение действия договора.

Проценты по полученным займам и кредитам, непосредственно относящиеся к приобретению и (или) строительству инвестиционного актива, включаются в стоимость этого актива и погашаются посредством начисления амортизации кроме случаев, когда правилами бухгалтерского учета начисление амортизации актива не предусмотрено.

Если инвестиционный актив не принят к бухгалтерскому учету в качестве объекта основных средств или имущественного комплекса (по соответствующим статьям активов), но на нем начаты фактический выпуск продукции, выполнение работ, оказание услуг, то включение затрат по предоставленным займам и кредитам в первоначальную стоимость инвестиционного актива прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем фактического начала эксплуатации.

Под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более 1 года) и существенных расходов на приобретение, сооружение и (или) изготовление. К инвестиционным активам относятся объекты незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств (включая земельные участки) или нематериальных активов.

Проценты, причитающиеся к оплате заимодавцу (кредитору), включаются в стоимость инвестиционного актива при наличии следующих условий:

а) расходы по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива подлежат признанию в бухгалтерском учете;

б) расходы по займам, связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, подлежат признанию в бухгалтерском учете;

в) начаты работы по приобретению, сооружению и (или) изготовлению инвестиционного актива.

16.4. Порядок учета доходов от временного вложения заемных средств

Затраты по полученным займам и кредитам, связанные с приобретением инвестиционного актива, уменьшаются на величину дохода от временного использования заемных средств в качестве долгосрочных и краткосрочных финансовых вложений.

16.5 Порядок учета задолженности по полученным займам и кредитам, выраженным в иностранной валюте

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам в иностранной валюте (в том числе подлежащая оплате в рублях), пересчитывается в рубли по курсу ЦБ РФ, который действовал на дату совершения операции в иностранной валюте, или курсу, указанному в договоре на каждую отчетную дату, и на дату погашения задолженности.

17. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Нормативные документы:

1. Положение по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденное приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н.

Отражение в бухгалтерской учете и бухгалтерской отчетности оценочных обязательств, условных обязательств и условных активов осуществляется на основании Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/10), утвержденного приказом Минфина Российской Федерации от 13.12.2010 № 167н.

Общество признает в бухгалтерском учете оценочные обязательства:

– по выплате вознаграждения по итогам работы за год по состоянию на 31 декабря текущего года;

– по оплате отпусков на последний день каждого отчетного периода. Расчет резерва производится согласно Приложению 6;

– другие оценочные обязательства, существующие на отчетную дату.

Оценочные обязательства отражаются Обществом на счете 96 «Резервы предстоящих расходов» в величине, отражающей наиболее достоверную денежную оценку расходов, необходимых для расчетов по этому обязательству. Наиболее достоверная оценка расходов представляет собой величину, необходимую непосредственно для исполнения (погашения) обязательства по состоянию на отчетную дату или для перевода обязательства на другое лицо по состоянию на отчетную дату. Аналитический учет осуществляется по каждому виду оценочного обязательства.

18. Учет доходов по обычным видам деятельности

Нормативные документы:

1. Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/2008), утвержденное приказом Минфина России от 06.10.2008 № 106н;
2. Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н;
3. Положение по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008), утвержденное приказом Минфина России от 24.10.2008 № 116н.

18.1. Общие положения

Бухгалтерский учет доходов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н.

Доходами Общества признается увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала Общества, за исключением вкладов участников (собственников имущества). Доходами от обычных видов деятельности является выручка от деятельности, предусмотренной в Уставе, доходы от которой Общество получает регулярно.

Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов, формирующих финансовый результат, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

18.2. Учет доходов основной деятельности

Доходами по обычным видам деятельности является выручка от:

– реализации электрической энергии;
– реализации электрической мощности;
– реализации тепловой энергии;
– реализации теплоносителя в горячей воде;
– платы за невозврат теплоносителя в паре (по параметрам);
– прочей реализации.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, а также поступлений, связанных с выполнением работ и оказанием услуг, ведется на субсчетах по видам деятельности с применением 90-х счетов.

Раздельный учет доходов, связанных с производством, передачей и сбытом электрической энергии, тепловой энергии, теплоносителя, осуществляется в Обществе на субсчетах счета 901* «Выручка».

Выручка от реализации электроэнергии и мощности отражается по каждому виду торгов на рынке ОРЭМ (регулируемый рынок, рынок на сутки вперед и балансирующий рынок, рынок мощности) в разрезе договоров.

Выручка от реализации тепловой энергии ведется раздельно по населению, по договорам государственного оборонного заказа и по прочим категориям потребителей.

18.3. Признание доходов

Доходы от реализации товаров, продукции (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчикам, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.

Передача продукции (работ, услуг) обслуживающих производств и хозяйств на возмездной основе признается доходом от обычных видов деятельности и отражается на счетах учета продаж.

Объемы выполненных СМР при строительстве хозяйственным способом не признаются доходами и не учитываются в выручке от реализации.

Отпуск тепловой и электрической энергии, горячей воды на собственные производственные нужды Общества не признается доходами и не учитывается в выручке от реализации.

19. Учет расходов по обычным видам деятельности

Нормативные документы:

1. Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н;
2. Положение по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда» (ПБУ 2/2008), утвержденное приказом Минфина России от 24.10.2008 № 116н.

19.1. Общие положения

Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденным приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.

Расходами Общества признаются уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала Общества, за исключением уменьшения вкладов по решению участников (собственников имущества). Затраты представляют собой любые расходы Общества за отчетный период, обусловленные приобретением и использованием различных ресурсов в процессе осуществления финансово-хозяйственной деятельности и выраженные в денежной форме.

Бухгалтерский учет расходов на выпуск продукции, выполнение работ и оказание услуг ведется по видам деятельности, в разрезе элементов затрат, мест возникновения затрат (МВЗ) и другой аналитики, предусмотренной в Обществе.

Общество при осуществлении регулируемых видов деятельности обеспечивает в том числе раздельный учет затрат по каждому из таких видов деятельности с их группировкой по статьям и элементам, предусмотренной соответствующими нормативными актами.

Обществом обеспечивается отдельный учет расходов, связанных с продажей продукции и товаров на экспорт.

Пересчет выраженных в иностранной валюте расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации на дату совершения операции.

19.2. Учет расходов по основной деятельности

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров, а также расходы, осуществление которых связано с выполнением работ, оказанием услуг.

Расходами по обычным видам деятельности Общества являются:

– расходы, связанные с производством и реализацией электроэнергии;
– расходы, связанные с производством и реализацией электрической мощности);
– расходы, связанные с производством и реализацией теплоэнергии;
– расходы, связанные с производством и реализацией теплоносителя в горячей воде;
– расходы, связанные с производством и реализацией теплоносителя в паре (по параметрам);
– расходы, связанные с предоставлением имущества во временное пользование и (или) владение (аренду, субаренду), оказания консультационных услуг, услуг управления;
– прочие расходы.

19.3. Распределение и признание расходов

Расходы признаются в бухгалтерском учете, исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной жизни, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной жизни Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этим фактом.

В бухгалтерском учете расходы, связанные с производством и продажей продукции, выполнением работ и оказанием услуг формируются по видам деятельности в размере фактических затрат на производство продукции, работ, услуг.

Полная себестоимость видов продукции определяется в целом по Обществу как стоимостная оценка используемых в процессе производства природных ресурсов, сырья, материалов, энергии, топлива, основных средств и трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию, произведенных всеми подразделениями Общества.

Раздельный учет полной себестоимость производства и продажи регулируемых видов деятельности ведется по источникам теплоснабжения.

Бухгалтерский учет затрат на производство основных видов продукции осуществляется с учетом отраслевых особенностей, изложенных в Инструкции по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии в энергосистемах и на электростанциях, затрат на передачу и распределение энергии в электрических и тепловых сетях, утвержденной Министерством энергетики и электрификации СССР от 18.03.1970 № 39/4 (26-6/6).

Учёт затрат на производство продукции (работ, услуг) осуществляется с применением 30-х счетов в соответствии с рабочим планом счетов (Приложение 1) в разрезе:

– видов деятельности (объектов учета результатов, объекты учета доходов и расходов);

– калькуляционных статей (мест возникновения затрат (МВЗ));

– производственно-хозяйственных мероприятий;

В целях распределения затрат Общества производственные затраты группируются:

по характеру производств (МВЗ) – основное, вспомогательное производство, общепроизводственные, общехозяйственные, обслуживающие МВЗ;

по видам продукции – электрическая и тепловая энергия, другие виды продукции.

Учет доходов и расходов по видам деятельности ведется в разрезе субсчетов и другой аналитики.

Порядок учета и распределения затрат изложен в Приложении № 5.

Расходы на ремонт основных средств включаются в себестоимость продукции по мере производства ремонта.

Расходы по налогу на имущество Общество отражает на счетах учета затрат.

19.4. Оценка незавершенного производства

Незавершенное производство в организациях оценивается по фактической производственной себестоимости. Аналогичный порядок применяется к оценке остатков готовой продукции на складе.

Расходы на незавершенное производство подлежат списанию на счет 90.02 «Себестоимость продаж» на дату признания дохода.

20. Учет прочих доходов и расходов

Нормативные документы:

1. Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 32н;
2. Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» (ПБУ 10/99), утвержденное приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.

20.2. Общие положения

Учет прочих доходов и расходов ведется в разрезе видов доходов и расходов с применением счета 91.

Доходы, отличные от доходов по обычным видам деятельности, считаются прочими доходами.

Расходы, отличные от расходов по обычным видам деятельности, считаются прочими расходами.

Распределение прочих доходов и расходов по видам деятельности осуществляется в соответствии с разделом 4 Приложения №5.

Пересчет выраженных в иностранной валюте прочих доходов и расходов, формирующих финансовый результат, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

20.3. Прочие доходы

К прочим доходам Общества относятся:

– поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций;

– проценты, полученные за предоставление в пользование денежных средств Общества;

– штрафы, пени, неустойки за нарушения условий договоров, которые Общество должно получить по решению суда или признаны должником;

– поступления в возмещение причиненных Обществу убытков;

– активы (кроме запасов), полученные безвозмездно, в том числе по договору дарения.

Такие активы принимаются к бухгалтерскому учету по рыночной стоимости.

Запасы полученные безвозмездно, в том числе по договору дарения, принимаются к бухгалтерскому учету по справедливой стоимости;

– кредиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, в сумме, в которой эта задолженность была отражена в бухгалтерском учете Общества.

– доходы от продажи основных средств, нематериальных активов, материалов и других активов Общества, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты);

– положительные курсовые разницы;

– имущество, излишек которого выявлен при инвентаризации;

– прочие доходы.

Учет прочих доходов ведется в разрезе видов доходов, установленных в Рабочем плане счетов Общества.

Прочими доходами также считаются поступления, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации и т.п.): стоимость материалов, полученных от списания непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов и т.п.

20.4. Прочие расходы

Прочими расходами Общества являются:

– проценты, уплачиваемые организацией за полученные во временное пользование денежные средства (кредиты и займы). Начисление процентов производится независимо от времени их фактической уплаты;

– отчисления в оценочные резервы, создаваемые в соответствии с правилами бухгалтерского учета (резервы по сомнительным долгам, под обесценение вложений в ценные бумаги и др.);

– остаточная стоимость выбывающих основных средств и нематериальных активов;

– балансовая стоимость выбывающих материалов и других активов (например, ценных бумаг);

– затраты на демонтаж и утилизацию выбывающего имущества;

– другие расходы, связанные с продажей, списанием и прочим выбытием имущества организации;

– суммы, которые предприятие уплачивает кредитным организациям (за расчетно-кассовое обслуживание, за покупку или продажу иностранной валюты, за другие услуги);

– налоги и сборы, относимые на финансовые результаты деятельности организации;

– расходы обслуживающих производств, связанные с безвозмездной передачей продукции или бесплатным оказанием услуг;

– штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров;

– возмещение причиненных Обществом убытков;

– суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, а также суммы других долгов, нереальных для взыскания;

– отрицательные курсовые разницы;

– судебные расходы;

– затраты на спортивные и культурно-просветительские мероприятия, отдых, развлечения;

– затраты на проведение общего собрания акционеров;

– прочие расходы.

Учет прочих расходов ведется в разрезе видов расходов, установленных в Рабочем плане счетов Общества.

Прочими расходами также являются расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации имущества и т.п.).

21. Капитал

Нормативные документы:

1. Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»;
2. Устав Общества.

21.2. Состав капитала

В составе собственного капитала отражаются:

– уставный капитал (доли, акции);
– добавочный капитал;
– резервный капитал;
– нераспределенная прибыль;
– прочие резервы.

В бухгалтерском балансе отражается величина уставного капитала, зарегистрированная в уставных документах.

Если величина уставного капитала зарегистрирована после окончания отчетного года, но до утверждения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, в бухгалтерском балансе такое изменение уставного капитала отражается по строке 1310 «Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)» и раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в разделе «События после отчетной даты».

Если величина уставного капитала зарегистрирована после окончания отчетного года, и после утверждения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, в бухгалтерском балансе такое изменение уставного капитала отражается по строке 1311 «Полученный от акционеров (участников) взнос в уставный капитал до регистрации изменений в учредительные документы» и раскрывается в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в разделе «Уставный и добавочный капитал, резервный капитал».

21.3. Резервный капитал

Общество формирует резервный капитал (фонд) за счет прибыли в порядке и размере, установленными уставом.

21.4. Добавочный капитал

В составе добавочного капитала учитывается прирост стоимости внеоборотных активов, эмиссионный доход, а также вклады в имущество обществ, полученные от участников.

Сумма дооценки основных средств, объектов капитального строительства и других материальных объектов имущества со сроком полезного использования свыше 12-ти месяцев, проводимой в установленном порядке, и другие аналогичные суммы учитываются в составе добавочного капитала.

Величина эмиссионного дохода при дополнительной эмиссии акций определяется как разница между ценой размещения дополнительного выпуска акций и их номинальной стоимостью.

21.5. Нераспределенная прибыль

Общество отражает в учете и отчетности операции по движению сумм нераспределенной прибыли в соответствии с решениями общего собрания акционеров (участников).

Нераспределенная прибыль используется на:

– образование в установленном порядке резервного капитала;
– выплату дивидендов акционерам;
– покрытие убытков;
– прочее распределение прибыли в соответствии с законодательством.

Отражение в учете и отчетности использования нераспределенной прибыли производится в порядке, установленном нормативными документами по бухгалтерскому учету и отчетности.

22. Учет государственной помощи

Нормативные документы:

1. Федеральный закон от 06.12.2011№ 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
2. План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организации и Инструкция по его применению, утвержденные приказом Минфина России от 31.10.2000 № 94н;
3. Положение по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи», ПБУ 13/2000, утвержденное приказом Минфина России от 16.10.2000 № 92н.

Для целей бухгалтерского учета бюджетные средства подразделяются на:

– средства на финансирование капитальных расходов, связанных с покупкой, строительством или приобретением иным путем внеоборотных активов (основных средств и др.);

– средства на финансирование расходов, понесенных в предыдущие отчетные периоды;

– средства на финансирование текущих расходов. К ним относятся бюджетные средства, отличные от предназначенных на финансирование капитальных расходов и на финансирование расходов, понесенных в предыдущие отчетные периоды.

При выполнении условий, перечисленных в п. 5 ПБУ 13/2000, Общество отражает принятие к учету бюджетных средств как возникновение целевого финансирования и задолженности по этим средствам. По мере фактического поступления средств соответствующие суммы уменьшают задолженность, и увеличивают счета учета денежных средств, капитальных вложений и т.п.

Доходы будущих периодов, признанные в связи с полученными бюджетными средствами на финансирование капитальных затрат, представляются в бухгалтерском балансе в составе обособленной статьи прочих долгосрочных обязательств (с учетом существенности).

Доходы, признанные в связи с полученными бюджетными средствами на финансирование текущих расходов, представляются в отчете о финансовых результатах в составе статьи прочих доходов (с учетом существенности).

При отсутствии у Общества достаточной уверенности в том, что условия принятия бюджетных средств будут выполнены, поступление бюджетных средств и признание целевого финансирования отражается Обществом по мере их фактического поступления. Эти суммы учитываются как целевое финансирование до получения достаточных подтверждений того, что организация выполнит условия их предоставления.

Бюджетные средства списываются со счёта учёта целевого финансирования как увеличение финансовых результатов.

Списание бюджетных средств со счета учета целевого финансирования производится на систематической основе:

– суммы бюджетных средств на финансирование капитальных расходов – на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов, подлежащих согласно действующим правилам амортизации. При этом целевое финансирование учитывается в качестве доходов будущих периодов при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов внеоборотных активов в размере начисленной амортизации на финансовые результаты как прочие доходы;

– суммы бюджетных средств на финансирование текущих расходов – в периоды признания расходов, на финансирование которых они предоставлены.

23. Налоговый учет

Настоящее Положение разработано в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации и законодательством Российской Федерации об обязательном социальном, пенсионном и медицинском страховании.

Настоящее Положение является документом, призванным обеспечить формирование полной и достоверной информации об объектах налогообложения и налогооблагаемой базе, в целях обеспечения своевременности и правильности исчисления и уплаты налогов, сборов и страховых взносов в бюджеты всех уровней, а также представления отчетности по налогам, сборам и страховым взносам в сроки, установленные законодательством.

Настоящее Положение обязательно для исполнения всеми филиалами и структурными подразделениями Общества. Распорядительные акты, издаваемые в Обществе, не должны противоречить настоящему Положению.

Руководители и работники Исполнительного аппарата Общества, других подразделений Общества несут ответственность за своевременность представления первичных и иных оправдательных документов, являющихся основанием для составления регистров налогового учета, налоговой отчетности и отчетности по обязательным страховым взносам, в Центральную бухгалтерию и бухгалтерии филиалов и структурных подразделений Общества.

Центральная бухгалтерия и бухгалтерии филиалов и структурных подразделений Общества несут ответственность за своевременное формирование и представление регистров налогового учета и налоговой отчетности, а также расчетов по страховым взносам обслуживаемых подразделений.

23.1. Организация налогового учета

23.1.1. Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

23.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых другими Департаментами и подразделениями Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений) Общества.

23.1.3. Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц и страховым взносам, в части, относящейся к выплатам Исполнительного аппарата и Управления филиала «Невский», осуществляет Центральная бухгалтерия.

В отношении НДФЛ и страховых взносов, в части относящейся к выплатам персонала филиалов и структурных подразделений Общества, а также налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых филиалами Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится при участии бухгалтерий соответствующих филиалов и структурных подразделений.

23.1.4. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета ведутся в виде специальных форм на бумажных носителях и(или) в электронном виде.

23.1.5 Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета.

23.1.6. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительным аппаратом, филиалами и структурными подразделениями Общества, соответственно, в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

23.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности

23.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых филиалами и структурными подразделениями Общества, несут руководители соответствующих филиалов и структурных подразделений.

23.2.2. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, филиалы и структурные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

23.3. Расчеты с бюджетом

23.3.1. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

23.3.2. По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения структурных подразделений, учет расчетов ведется в соответствующих структурных подразделениях в разрезе уровней бюджетов и видов задолженности.

23.4. Налог на прибыль

23.4.1 Налоговая база	Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей Учетной политики для целей налогообложения. Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен в обязательном порядке порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете. По деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, Общество определяет налоговую базу отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности, в разрезе структурных подразделений, осуществляющих, наряду с прочими видами, указанный вид деятельности. Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.	ст.275.1 НК РФ

	Расчет налогооблагаемой базы производится Центральной бухгалтерией на основании первичных документов бухгалтерского учета, а также данных специальных бухгалтерских программ, трансформируемых в налоговые регистры в целом по Обществу (Приложения 3.4-3.15). Отдел учета расчетов с бюджетами Центральной бухгалтерии ведет учет налоговой базы в целях исчисления и уплаты налога на прибыль.	
23.4.2 Доходы. Порядок признания	В Обществе для целей налога на прибыль устанавливается порядок признания доходов по методу начисления: доходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического поступления денежных средств, иного имущества (работ, услуг) и (или) имущественных прав.	ст. 271 НК РФ
23.4.2.1 Доходы от реализации	Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности. Доходы от реализации товаров (работ, услуг), за исключением недвижимого имущества, признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчикам, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров. Доходы от реализации недвижимого имущества признаются на дату передаточного акта или иному документу о передаче недвижимого имущества. В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента). Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям. Доходы от предоставления имущества (включая земельные участки) во временное пользование и (или) временное владение и пользование учитываются в составе доходов, связанных с производством и реализацией, по обычным видам деятельности в соответствии со статьей 249 НК РФ. Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты отчетного (налогового) периода, к которому они относятся. В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы).	2. п. 4 ст. 250 НК РФ ст.275.1 НК РФ
23.4.3 Расходы.	В Обществе для целей налога на прибыль устанавливается порядок признания расходов по методу начисления: расходы	ст. 272 НК РФ

Порядок признания	признаются в том отчетном периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы оплаты. Расходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором эти расходы возникают исходя из условий сделок, первичных учетных документов. В случае, если сделка не содержит таких условий и связь между доходами и расходами не может быть определена четко или определяется косвенным путем, расходы для целей налогового учета Общества признаются в том налоговом периоде, к которому относится дата составления первичного учетного документа.	
23.4.3.1 Классификация расходов	Расходами признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, а в случаях, предусмотренных статьей 265 НК РФ, убытки, осуществленные (понесенные) Обществом. Расходами признаются любые затраты при условии, что они произведены для осуществления деятельности, направленной на получение дохода. Расходы в зависимости от их характера, а также условий осуществления и направлений деятельности Общества подразделяются на расходы, связанные с производством и реализацией, и внереализационные расходы. Если затраты с равными основаниями могут быть отнесены одновременно к нескольким группам расходов, Общество в процессе ведения налогового учета самостоятельно определяет, к какой именно группе оно отнесет такие затраты.	ст.252 НК РФ п. 4 ст. 252 НК РФ
23.4.3.2 Расходы, связанные с производством и реализацией	Расходы, связанные с производством, подразделяются на прямые и косвенные. К прямым Общество относит следующие расходы, входящие в себестоимость продукции (работ, услуг) от обычных видов деятельности: • материальные расходы, определяемые в соответствии с пунктами 1 и 4 статьи 254 НК РФ; • расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг; • расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленные на все суммы расходов на оплату труда; • амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг). Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией. Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными и в полном объеме относятся на уменьшение доходов от	

	производства и реализации отчетного (налогового) периода, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации. Прямые расходы списываются в текущем месяце на выполненные услуги в полном объеме. При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета. Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. В целях налогообложения осуществляется обособленный учет расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы.	ст.275.1 НК РФ

23.4.3.2.1 Материальные расходы	Стоимость отражаемых в учете приобретенных материально-производственных запасов, включаемых в материальные расходы, определяется в порядке, установленном статьей 254 НК РФ. В целях определения размера материальных расходов при списании всех товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. Аналогичный метод оценки применяется при реализации покупных товаров. Материальные расходы в виде квартальных авансовых платежей платы за негативное воздействие на окружающую среду признаются в составе расходов на последнее число отчетного периода (1 квартал, 2 квартал, 3 квартал), за который соответствующие платежи производятся. В 4 квартале отчетного года плата за негативное воздействие на окружающую среду признается в расходах исходя из фактических начислений согласно декларации за отчетный год за минусом ранее отраженных в 1, 2, 3 кварталах авансовых платежей. Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма дохода в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств или в виде стоимости излишков материально-производственных запасов и прочего имущества, которые выявлены в результате инвентаризации. Стоимость излишков определяется по рыночным ценам такого имущества (без НДС).	п. 1, п. 4 254 НК РФ п. 8 ст. 254 НК РФ п. 1 ст. 272 НК РФ, письма Минфина России №03-03-06/1/ 46432 от 08.08.2016, №03-03-05/59275 от 11.10.2016 п. 1 ст. 271, п. 2 ст. 273 НК РФ п. 5, 6 ст. 274 НК РФ
23.4.3.2.2 Расходы на оплату труда	В расходы на оплату труда включаются любые начисления работникам в денежной и (или) натуральной формах, стимулирующие начисления и надбавки, компенсационные начисления, связанные с режимом работы или условиями труда, премии и единовременные поощрительные начисления, расходы, связанные с содержанием этих работников, предусмотренные нормами законодательства РФ, трудовыми договорами (контрактами) и (или) Коллективным договором. Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются на основе данных бухгалтерского учета, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета. Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений по итогам работы за год не создается.	ст. 255 НК РФ

23.4.3.2.3 Расходы на ремонт основных средств	Расходы на ремонт основных средств, включая расходы по сервисным контрактам, признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Резерв под предстоящие ремонты основных средств не создается.	ст. 260 НК РФ
23.4.3.2.4 Расходы на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки (НИОКР)	В целях главы 25 НК РФ расходами на научные исследования и (или) опытно-конструкторские разработки признаются расходы, относящиеся к созданию новой или усовершенствованию производимой продукции (товаров, работ, услуг), к созданию новых или усовершенствованию применяемых технологий, методов организации производства и управления. Расходы, непосредственно связанные с выполнением научных исследований и (или) опытно-конструкторских разработок (НИОКР) (кроме поименованных в пп. 1 - 3, 5 и 6 п. 2 ст. 262 НК РФ), включаются в состав прочих расходов в отчетном (налоговом) периоде, в котором завершены такие исследования или разработки (отдельные этапы работ), в полной сумме независимо от результата НИОКР. Если в результате выполнения НИОКР Общество получает исключительные права на результаты интеллектуальной деятельности, указанные в п. 3 ст. 257 НК РФ, то налоговом учете данные права не признаются нематериальными активами, а произведенные на НИОКР расходы учитываются в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией, в течение 2 лет.	ст. 262 НК РФ п. 9 ст. 262 НК РФ
23.4.3.2.5 Расходы на обязательное и добровольное имущественное страхование	Расходы на обязательное и добровольное имущественное страхование включают страховые взносы по всем видам обязательного страхования, а также взносы по видам добровольного имущественного страхования, перечисленным в п. 1 ст. 263 НК РФ. По договорам страхования, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству дней действия договора в отчетном периоде.	ст. 263 НК РФ
23.4.3.2.6 Амортизируемое имущество	Амортизируемым имуществом признаются: имущество, результаты интеллектуальной деятельности и иные объекты интеллектуальной собственности, которые находятся у Общества на праве собственности (если иное не предусмотрено главой 25 НК РФ), используются им для извлечения дохода и стоимость которых погашается путем начисления амортизации. Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 (ста тысяч) рублей. Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.	ст. 256 НК РФ.

23.4.3.2.6.1 Определение стоимости амортизируемого имущества, принимаемого к налоговому учету	В целях налогового учета амортизируемое имущество принимается на налоговый учет по первоначальной стоимости, если иное не установлено главой 25 НК РФ. Первоначальная стоимость основного средства определяется как сумма расходов на его приобретение (а в случае, если основное средство получено безвозмездно, либо выявлено в результате инвентаризации, - как сумма, в которую оценено такое имущество в соответствии с пунктами 8 и 20 статьи 250 НК РФ), сооружение, изготовление, доставку и доведение до состояния, в котором оно пригодно для использования, за исключением налога на добавленную стоимость и акцизов, кроме случаев, предусмотренных НК РФ. В целях налогового учета в первоначальную стоимость амортизируемых основных средств не включаются следующие расходы: • проценты по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов); • платежи за регистрацию прав на недвижимое имущество и транспортные средства, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости, понесенные после даты ввода недвижимого имущества/транспортных средств в эксплуатацию (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией); • суммы земельного налога по земельным участкам, занятым под строительство объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией); • курсовых, суммовых разниц (подлежат включению в состав внереализационных расходов); • расходы по проведению оценки (оплата услуг оценщика) стоимости основных средств, полученных безвозмездно или выявленных в результате инвентаризации (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией). Затраты на пусконаладочные работы, проводимые в целях доведения объекта ОС до состояния, пригодного к использованию, учитывают в его первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость вновь образованных в результате разукрупнения объектов основных средств определяется на основании данных об остаточной стоимости разукрупняемого объекта основных средств. Распределение остаточной стоимости разукрупняемого основного средства на вновь образуемые основные средства осуществляется в порядке, установленном для бухгалтерского учета. При отсутствии возможности определить стоимость вновь образованных объектов основных средств исходя непосредственно из первичных учетных документов, на	ст. 257 НК РФ пп. 2 п. 1 ст. 265 НК РФ пп. 40 п. 1 ст. 264 НК РФ пп.1 п.1 ст. 264 НК РФ пп.5 п. 1 ст. 265 НК РФ пп.40 п.1 ст.264 НК РФ Письмо Министерства Регионального развития РФ №ВТ-386/08 от 13.04.11 Письмо Минфина России от 20.09.2011 № 03-03-06/1/560

	основании которых разукрупняемое основное средство было ранее принято к учету, Общество определяет стоимость вновь образуемых объектов основных средств пропорционально доле первоначальной стоимости, приходящейся на каждое вновь образуемое основное средство в первоначальной стоимости разукрупняемого основного средства на основании отчета о рыночной оценке вновь образуемых объектов основных средств. Первоначальная стоимость амортизируемых нематериальных активов определяется как сумма расходов на их приобретение (создание) и доведение их до состояния, в котором они пригодны для использования, за исключением налога на добавленную стоимость и акцизов, кроме случаев, предусмотренных Налоговым кодексом.	п.3 ст.257 НК РФ
23.4.3.2.6.2 Определение срока полезного использования амортизируемого имущества	Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях: • группа 4 – 6 лет; • группа 5 – 8 лет; • группа 6 – 11 лет; • группа 10 – 40 лет. Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей. В отношении основных средств, введенных в эксплуатацию до 01.01.2017, применяется срок полезного использования, определенный Обществом при вводе их в эксплуатацию. Для объектов основных средств, полученных в результате реорганизации в форме присоединения, сроки полезного использования в соответствующих амортизационных группах принимаются равными установленным у правопредшественника. По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного	п. 1 ст. 258 НК РФ п. 7 ст. 258 НК РФ

	использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов. В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов единовременно непосредственно в момент реализации данного объекта. Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами. По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).	п.2 ст. 258 НК РФ
23.4.3.2.6.3 Метод начисления амортизации амортизируемого имущества	По объектам основных средств, относящимся с 1-й по 7-ю амортизационную группы включительно Общество применяет нелинейный метод начисления. По всем остальным объектам амортизируемого имущества применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования. Ко всем объектам нематериальных активов применяется нелинейный метод начисления амортизации. Спецодежда, срок службы которой превышает 12 месяцев, списывается в материальные расходы линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты. Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке: • капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ; • капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.	ст. 259.2 НК РФ ст. 259.1 НК РФ п.1 ст. 258 НК РФ

<table>
<tr>
<td></td>
<td>В случае проведения модернизации (реконструкции) основного средства его первоначальная стоимость увеличивается на сумму, затраченную на его модернизацию (реконструкцию), а срок полезного использования остается неизменным. При этом норма амортизации, установленная при введении в эксплуатацию этого основного средства, не пересчитывается. Амортизация по модернизируемому объекту продолжает начисляться до того момента, когда произойдет полное списание первоначальной стоимости объекта основных средств, либо до выбытия данного объекта из состава амортизируемого имущества.
Если реконструкция, модернизация или техническое перевооружение проводилось в отношении полностью самортизированного основного средства и при этом затраты составляют менее 100 000 руб., то они признаются расходом единовременно и учитываются в составе прочих расходов, связанных с производством и реализацией.
Общество включает в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в следующих размерах от первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 НК РФ:
<table>
<tr><td>Амортизационная группа</td><td>% расходов</td></tr>
<tr><td>Первая группа</td><td>10</td></tr>
<tr><td>Вторая группа</td><td>10</td></tr>
<tr><td>Третья группа</td><td>30</td></tr>
<tr><td>Четвертая группа</td><td>30</td></tr>
<tr><td>Пятая группа</td><td>30</td></tr>
<tr><td>Шестая группа</td><td>30</td></tr>
<tr><td>Седьмая группа</td><td>30</td></tr>
<tr><td>Восьмая группа</td><td>10</td></tr>
<tr><td>Девятая группа</td><td>10</td></tr>
<tr><td>Десятая группа</td><td>10</td></tr>
<tr><td>Объекты основных средств, введенные в эксплуатацию до 1.01.2002 и имеющие строк фактического использования до 1.01.2002 больше, чем срок полезного использования согласно Пост. Правительства №1 (дополнительная)</td><td>10</td></tr>
</table>
</td>
<td>п.9 ст. 258 НК РФ</td>
</tr>
<tr>
<td>23.4.3.2.6.4 Применение специальных коэффициентов</td>
<td>По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.</td>
<td>ст. 259.3 НК РФ</td>
</tr>
</table>

	По амортизируемым объектам основных средств, принятым на учет до 01.01.2014 и используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2. По амортизируемым объектам основных средств, принятым на учет до 01.01.2014 и используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2. По амортизируемым объектам основных средств, относящихся к объектам, имеющим высокую энергетическую эффективность, в соответствии с перечнем таких объектов, установленным Правительством Российской Федерации, или к объектам, имеющим высокий класс энергетической эффективности, если в отношении таких объектов в соответствии с законодательством Российской Федерации предусмотрено определение классов их энергетической эффективности, применяется специальный коэффициент 2. Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств. При этом если в соответствии с НК РФ одновременно соблюдены условия для применения нескольких повышающих коэффициентов, норма амортизации увеличивается с учетом одного, наименьшего коэффициента. Решение о размере специальных коэффициентов принимается в каждом конкретном случае уполномоченной комиссией. Пониженные нормы амортизации по объектам основных средств не применяются.	
23.4.3.2.7 Имущество, не признаваемое амортизируемым	Не признаются амортизируемым имуществом: • спецодежда, средства индивидуальной и коллективной защиты сроки службы которых не превышают 12 месяцев, а также другие виды имущества, расходы на приобретение которых включаются в состав материальных расходов. • объекты внешнего благоустройства и другие аналогичные объекты, использование которых не связано с коммерческой деятельностью Общества и направлено на создание удобного, обустроенного с практической и эстетической точки зрения пространства. • НМА стоимостью не более 100 000 руб. При вводе в эксплуатацию их стоимость в полной сумме подлежит единовременному списанию в составе материальных расходов.	пп.3, п.1, ст.254; п.4, ст.252 НК РФ п.2 ст.256 НК РФ
23.4.4 Внереализационные доходы, расходы	В состав внереализационных расходов, не связанных с производством и реализацией, включаются обоснованные затраты на осуществление деятельности, непосредственно не связанной с производством и (или) реализацией.	ст. 250 НК РФ

	Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.	ст. 265 НК РФ
23.4.4.1 Курсовые разницы	Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ. Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.	ст. 250, 265, 271, 272, 316 НК РФ.
23.4.4.2 Резерв по сомнительным долгам.	Для целей налогообложения Общество создает резерв по сомнительным долгам в конце каждого отчетного (налогового) периода. Резерв по сомнительным долгам формируется в отношении задолженности, возникшей в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае, если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией. Резерв по сомнительным долгам формируется Центральной бухгалтерией. Для расчета резерва по сомнительным долгам каждым структурным подразделением Общества на последнее число каждого отчетного (налогового) периода проводится инвентаризация дебиторской задолженности с целью определения на основании договоров по реализации товаров (работ, услуг) сроков возникновения задолженности по каждому дебитору, а также просрочка исполнения обязательств (в днях). Результаты инвентаризации оформляются в соответствии с формами, разработанными Обществом (Приложения 3.5) и направляются в Центральную бухгалтерию для формирования сводного расчета и справки по расчету резерва (Приложения 3.4 и 3.4.1). По итогам отчетного (налогового) периода неиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам переносится на следующий отчетный (налоговый) период. При этом сумма вновь создаваемого по результатам инвентаризации резерва корректируется на сумму остатка резерва предыдущего отчетного (налогового) периода. Резерв по сомнительным долгам может быть использован Обществом лишь на покрытие убытков от безнадежных долгов, признанных таковыми в порядке, установленном ст. 266 НК РФ. При этом за счет резерва списываются безнадежные долги, возникшие в связи с реализацией товаров, выполнением работ или оказанием услуг. Безнадежные долги, возникшие вне связи с реализацией товаров, выполнением работ или оказанием услуг и которые не могли в силу прямого указания закона участвовать в формировании резерва по сомнительным долгам, учитываются непосредственно в составе внереализационных расходов.	ст.266 НК РФ п.4 ст. 266 НК РФ п.5 ст.266 НК РФ

23.4.4.3 Проценты по долговым обязательствам	В целях исчисления налога на прибыль Общество признает доходами/расходами по заемным средствам проценты по долговым обязательствам, начисленные: • исходя из фактической ставки - по сделкам, не являющимся контролируемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса; • рассчитанными с учетом положений ст.269 Налогового кодекса по сделкам, являющимся контролируемыми в соответствии с разделом V.1 Налогового кодекса. Проценты начисляются за фактическое время пользования заемными средствами и отражаются в составе доходов/расходов на конец каждого месяца соответствующего отчетного (налогового) периода независимо от даты (сроков) их выплаты, предусмотренной договором. Вне зависимости от факта удовлетворения условиям, предусмотренным подпунктами 1 - 3 ст. 105.14 НК РФ, не признаются контролируемыми следующие сделки: - по предоставлению поручительств (гарантий) в случае, если все стороны такой сделки являются российскими организациями, не являющимися банками; - по предоставлению беспроцентных займов между взаимозависимыми лицами, местом регистрации либо местом жительства всех сторон и выгодоприобретателей по которым является Российская Федерация. По таким сделкам Общество вправе установить ставку 0%. Отражает в налоговом учете проценты по долговым обязательствам структурное подразделение Общества, в учете которого отражаются долговые обязательства. В случае прекращения действия договора (погашения долгового обязательства) в течение календарного месяца доход /расход признается осуществленным и включается в состав соответствующих доходов/расходов на дату прекращения действия договора (погашения долгового обязательства). Центральная бухгалтерия Общества осуществляет корректировку доходов (расходов) по контролируемым сделкам исходя из ставки процента, подтвержденной в соответствии с методами, установленными разделом V.1 Налогового кодекса.	п. 1 ст. 269 НК РФ
23.4.4.4 Убыток по операциям уступки права требования	При уступке Обществом права требования долга третьему лицу до наступления предусмотренного договором о реализации товаров (работ, услуг) срока платежа, отрицательная разница между доходом от реализации права требования долга и стоимостью реализованных товаров (работ, услуг) признается убытком. Размер убытка от уступки права требования, которая была произведена третьему лицу до наступления указанного в договоре о реализации товаров (работ, услуг) срока платежа, рассчитывается исходя из максимальной ставки процента, установленной для соответствующего вида валюты в п. 1.2 ст. 269 НК РФ по долговому обязательству, равному доходу от уступки права требования, за период от даты уступки до даты	п. 1 ст. 279 НК РФ

	платежа, предусмотренного в договоре на реализацию товаров (работ, услуг). Положения настоящего пункта также применяются при уступке права требования до наступления срока платежа по долговому обязательству.	
23.4.4.5 Начисление штрафных санкций или возмещение убытков	Определение внереализационных доходов или расходов в виде *признанных* должником штрафных санкций за нарушение условий договора, а также сумм возмещения убытка или ущерба производится при наличии документов, подтверждающих признание долга. При взыскании долга в судебном порядке, обязанность по начислению внереализационных доходов (расходов) у Общества возникает на дату вступления решения суда в законную силу.	ст. 250, 265, 317 НК РФ
23.4.4.6 Определение стоимости ценных бумаг	В случае реализации ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, расчетная цена ценной бумаги определяется как оценочная стоимость ценной бумаги, определенная оценщиком. При реализации или ином выбытии неэмиссионных ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по стоимости единицы, при реализации или ином выбытии эмиссионных ценных бумаг (акций, облигаций, опционов) применяется метод ФИФО.	Приказ ФСФР РФ от 09.11.2010 N 10-66/пз-н п. 23 ст. 280 НК РФ
23.4.5 Порядок расчета налога на прибыль	По итогам каждого отчетного (налогового) периода, Общество исчисляет сумму авансового платежа, исходя из ставки налога и прибыли, подлежащей налогообложению, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного (налогового) периода. В течение отчетного периода Общество исчисляет сумму ежемесячного авансового платежа в порядке, установленном ст. 286 НК РФ. Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения каждого из его структурных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти структурные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого структурного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества. При наличии нескольких структурных подразделений на территории одного субъекта РФ, распределение прибыли по каждому из этих подразделений не производится. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет этого субъекта РФ, определяется исходя из доли прибыли, исчисленной в совокупности показателей структурных подразделений, находящихся на территории субъекта РФ. Общество самостоятельно выбирает то структурное подразделение, через которое осуществляется уплата налога в бюджет этого	ст.286, ст.287 НК РФ п.2 ст. 288 НК РФ

	субъекта РФ и уведомляет налоговые органы о принятом решении. Документ, подтверждающий расчет доли налога на прибыль, приходящейся на бюджеты субъектов Российской Федерации производится за пределами учетной системы по форме (Приложение 3.14).	

23.5. Налог на добавленную стоимость

23.5.1 Момент определения налоговой базы	Моментом определения налоговой базы в целях исчисления налога на добавленную стоимость является наиболее ранняя из следующих дат: 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг),имущественных прав; 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.	п.1 ст.167 НК РФ; ст. 167 НК РФ.
	Датой отгрузки товаров для целей исчисления НДС признается дата составления первого по времени первичного документа, оформленного на имя покупателя или перевозчика для доставки покупателю.	Письма Минфина РФ №03-07-11/80 от23.03.2012, №07-01-06/41127 от 17.07.2015.
	Датой отгрузки товаров, которые не отгружаются и не транспортируются, но происходит передача права собственности на эти товары, признается дата перехода права собственности, за исключением реализации недвижимого имущества. По недвижимому имуществу датой отгрузки признается дата передачи недвижимого имущества по передаточному акту или иному документу. Датой отгрузки при реализации товаров через комиссионера (агента) признается дата отгрузки товаров комиссионером (агентом) покупателю.	п. 3, 16 ст. 167 НК РФ.
	Датой отгрузки (передачи) работ и услуг материального характера (услуги (работы), по окончании которых заказчику передается определенный результат) признается дата подписания акта приема-передачи работ (услуг).	Письмо ФНС России №03-1-03/58 от 17.01.2007; п. 16 Постановления Пленума ВАС РФ от 30.05.2014.№33
	В случае если заказчик не подписал акт сдачи-приемки работ, но при этом имеется решение суда, из которого следует, что условия договора на выполнение работ подрядчиком выполнены, днем выполнения работ для целей налога на добавленную стоимость следует считать дату вступления в законную силу решения суда.	Письма Минфина РФ №03-07-РЗ/28436 от 18.05.2015, №03-07-10/3962 от 02.02.2015,
	Датой оказания услуг длящегося характера (услуги которые потребляются заказчиком сразу в момент их оказания – услуги по аренде, услуги связи, услуги хранения и т.д.) признается последний день каждого месяца независимо от даты подписания заказчиком акта приема-передачи услуг.	Письма Минфина от 23.01.2019 № 03-07-11/3435, от 06.04.2015 № 03-07-

		14/19170, от 28.02.2013 № 03-07-11/5941
23.5.2 Порядок определения налоговой базы	Налоговая база по НДС увеличивается на суммы, полученные за реализованные товары (работы, услуги) в виде финансовой помощи, на пополнение фондов специального назначения, в счет увеличения доходов либо иначе связанные с оплатой реализованных товаров (работ, услуг).	п.1 ст. 162 НК РФ.
	В налоговую базу по НДС не включаются: - суммы штрафных санкций, полученных от покупателей товаров (работ, услуг) за просрочку исполнения денежных обязательств по оплате товаров (работ, услуг); - суммы процентов, полученных от покупателей товаров (работ, услуг) при предоставлении покупателям коммерческого кредита; - суммы штрафных санкций, полученных от поставщиков и подрядчиков за ненадлежащее исполнение договорных обязательств, в том числе за несвоевременную поставку, за некачественно выполненные работы (оказанные услуги), за повреждение груза, за несоответствующий ассортимент поставленных товаров, за несвоевременное предоставление документов, иные суммы штрафных санкций, не связанные с реализацией товаров (работ, услуг), имущественных прав; - суммы полученных страховых выплат по договорам страхования риска неисполнения договорных обязательств контрагентом страхователя-кредитора.	Пост. Презид.ВАС №11144/07 от 05.02.2008; Письмо ФНС России от 03.04.2013 №ЕД-3/5875@ Письма Минфина РФ №03-07-05/32290 от 04.06.2015, №03-07-11/33051 от 08.06.2015 Пост. КС РФ №19-П от 01.06.2015.
	При реализации лома, отходов черных и цветных металлов, алюминия вторичного и его сплавов, а также макулатуры, налоговая база по НДС определяется налоговыми агентами. Налоговыми агентами признаются покупатели (получатели) указанных товаров – за исключением физических лиц, не являющихся индивидуальными предпринимателями. Налоговые агенты обязаны исчислить расчетным методом и уплатить в бюджет соответствующую сумму налога вне зависимости от того, исполняют ли они обязанности налогоплательщика, связанные с исчислением и уплатой налога. При реализации лома, отходов черных и цветных металлов, алюминия вторичного и его сплавов, а также макулатуры физическим лицам, не являющимся индивидуальными предпринимателями, налоговая база по НДС определяется Обществом как налогоплательщиком. При приобретении лома, отходов черных и цветных металлов, алюминия вторичного и его сплавов, а также макулатуры, Общество признается налоговым агентом, исчисляет расчетным методом и уплачивает в бюджет соответствующую сумму НДС.	п. 8 ст. 161 НК РФ.
23.5.3 Порядок применения налоговых вычетов	Суммы НДС, предъявляемые Обществу при приобретении товаров (работ, услуг), имущественных прав, принимаются к вычету при выполнении следующих условий: - имеются в наличии счета-фактуры или универсальные передаточные документы (далее – УПД) со статусом «1»,	ст. 169, 171, 172 НК РФ;

	составленные и выставленные в соответствии с требованиями статей 168, 169 НК РФ; - товары (работы, услуги), имущественные права приняты на учет на основании первичных документов или УПД; - товары (работы, услуги), имущественные права, приобретены для осуществления операций, признаваемых объектами налогообложения НДС. При получении счета-фактуры Обществом от продавца товаров (работ, услуг), имущественных прав после завершения налогового периода, в котором эти товары (работы, услуги), имущественные права приняты на учет, но до установленного срока представления налоговой декларации за указанный налоговый период и не позднее установленных в Обществе сроков закрытия счетов бухгалтерского учета, сумму НДС по указанным счетам-фактурам Общество принимает к вычету в последнем месяце налогового периода, в котором товары (работы, услуги) поставлены на учет. Суммы НДС, предъявленные Обществу, при приобретении оборудования, не требующего монтажа, принимаются к вычету из бюджета в периоде отражения принятия оборудования к бухгалтерскому учету на балансовом счете 08 «Вложения во внеоборотные активы». Суммы НДС, предъявленные Обществу, при приобретении оборудования, требующего монтажа, принимаются к вычету из бюджета в периоде отражения принятия оборудования к бухгалтерскому учету на балансовом счете 07 «Оборудование к установке». При приобретении научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ (далее - НИОКР) для осуществления операций, признаваемых объектом налогообложения НДС, суммы НДС принимаются к вычету в периоде принятия к учету выполненных работы и отражения на счетах бухгалтерского учета на основании первичных документов, при наличии счетов-фактур подрядчиков, независимо от порядка и сроков учета расходов на НИОКР для целей исчисления налога на прибыль. Суммы НДС, предъявленные Обществу по работам по восстановлению основных фондов, принимаются к вычету независимо от того, что стоимость указанных работ компенсируется страховой организацией. Общество принимает к вычету суммы НДС с сумм оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.	Письма Минфина РФ и ФНС от 22.04.2013 №ЕД-4-3/7543@, от 16.02.2018 №03-07-11/9875 Письмо Минфина РФ №03-07-09/18671 от 24.05.2013 Письмо ФНС РФ №ГД-4-3/10451 от 17.06.2015
23.5.4 Раздельный учет по неподлежащим налогообложению НДС операциям	Общество осуществляет операции облагаемые НДС и не подлежащие налогообложению НДС (освобождаемые от налогообложения НДС). Применение требований ст. 170 НК РФ, а также положений настоящего раздела Учетной политики Общества для целей налогообложения организуется в Обществе следующим образом:	ст.149 НК РФ, п.4 ст. 170 НК РФ; Письма Минфина РФ №03-07-11/3574 от 12.02.2013, №03-07-

	Все расходы Общества по приобретенным товарам (работам, услугам), в том числе основным средствам и нематериальным активам, имущественным правам для целей раздельного учета по НДС делятся на: - прямые расходы, которые используются только для осуществления операций, облагаемых НДС (далее – Прямые облагаемые расходы), - прямые расходы, которые используются только для осуществления операций, не облагаемых НДС (освобожденных от налогообложения) (далее – Прямые необлагаемые расходы), - распределяемые расходы, которые используются одновременно для осуществления как облагаемых, так и необлагаемых налогом (освобожденных от налогообложения) операций (далее – Распределяемые расходы). Суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), имущественных прав, основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений по Прямым облагаемым расходам, принимаются к вычету в соответствии со ст. 172 НК РФ. Суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), имущественных прав, основных средств, нематериальных активов, капитальных вложений по Прямым необлагаемым расходам, вычету не подлежат и учитываются в стоимости таких товаров (работ, услуг) на основании п. 2 ст. 170 НК РФ. В тех налоговых периодах, в которых доля совокупных расходов на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению, не превышает 5 процентов общей величины совокупных расходов на приобретение, производство и (или) реализацию, суммы НДС по Распределяемым расходам подлежат вычету в соответствии с порядком, предусмотренным ст. 172 НК РФ. Расчет доли производится каждый налоговый период. В случае превышения 5 процентного размера указанной доли расчет оформляется по форме Приложения № 3.3 Учетной политики. В случае превышения 5 процентного размера указанной доли, суммы НДС по Распределяемым расходам, принимаются к вычету либо учитываются в их стоимости в той пропорции, в которой они используются для приобретения, производства и (или) реализации товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых подлежат налогообложению (освобождаются от налогообложения). Указанная пропорция определяется исходя из стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, операции по реализации которых подлежат налогообложению (освобождены от налогообложения), в общей стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав за налоговый период (с учетом особенностей, установленных п. 4.1 ст. 170 НК РФ). В частности, для целей расчета указанной пропорции:	11/41701 от 03.07.2017

	- стоимость ценных бумаг, операции по реализации которых освобождаются от налогообложения НДС, учитывается исходя из суммы дохода от такой реализации, определяемой как совокупная разница между ценой реализованных ценных бумаг, определяемой с учетом положений статьи 280 НК РФ, и расходами на приобретение и (или) реализацию этих ценных бумаг, определяемыми с учетом положений статьи 280 НК РФ, при условии, что такая разница является положительной. Если указанная разница является отрицательной, то стоимость ценных бумаг не учитывается при расчете пропорции; - стоимость услуг по предоставлению займа денежными средствами или ценными бумагами и по сделкам РЕПО, операции по реализации которых освобождаются от налогообложения, определяется исходя из суммы доходов в виде процентов, начисленных налогоплательщиком в текущем налоговом периоде (месяце); - по основным средствам и нематериальным активам, принимаемым к учету в первом или во втором месяце квартала, может быть определена пропорция исходя из стоимости отгруженных в соответствующем месяце товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, операции по реализации которых подлежат налогообложению (освобождены от налогообложения), в общей стоимости отгруженных за месяц товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав. Раздельный учет в Обществе организован с использованием кодов НДС, которые присваиваются в программном продукте при отражении хозяйственных операций в учете. Для целей организации раздельного учета по НДС распределяемые расходы Общества, в частности, включают следующих виды расходов: - расходы по услугам Управляющей компании; - расходы на оплату труда персонала Управления, включая страховые взносы на обязательное социальное страхование и отчисления в резерв предстоящих расходов на оплату отпусков; - амортизация компьютеров и иной оргтехники, закрепленной за персоналом Управления; - амортизация НИОКР, используемых для управленческих нужд; - расходы на аренду и содержание офиса Общества, в котором расположен персонал Управления. Для целей организации раздельного учета по НДС под персоналом Управления понимается персонал Исполнительного аппарата ПАО «ТГК-1». Расчет доли совокупных расходов на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению НДС в общей величине совокупных расходов (Д) производится по формуле:	

	$Д = \frac{ПРн/о + ОХРн/о}{ОСР}$, где ПРн/о - совокупные прямые расходы, относящиеся к необлагаемым операциям. При определении ПРн/о учитываются: - расходы на приобретение товаров (работ, услуг), имущественных прав в соответствующем налоговом периоде, относящиеся к необлагаемым операциям; - расходы на производство и реализацию в соответствующем налоговом периоде, относящиеся к необлагаемым операциям. ОХРн/о – часть Распределяемых расходов, которая относится к необлагаемым НДС операциям Для определения ОХРн/о ко всем Распределяемым расходам Общества применяется пропорция, рассчитанная исходя из стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению (освобождены от налогообложения), в общей стоимости отгруженных товаров (выполненных работ, оказанных услуг), переданных имущественных прав за налоговый период. ОСР – общая величина совокупных расходов. При определении ОСР учитываются: - расходы на приобретение товаров (работ, услуг), имущественных прав в соответствующем налоговом периоде; - расходы на производство и реализацию в соответствующем налоговом периоде. Если доля совокупных расходов на приобретение, производство и (или) реализацию товаров (работ, услуг), имущественных прав, операции по реализации которых не подлежат налогообложению, превышает 5 процентов общей величины совокупных расходов, счета-фактуры, по которым сумма НДС подлежит распределению, регистрируются в книге покупок в сумме, на которую Общество вправе применить вычет по окончании налогового периода. Если указанная доля не превышает 5 процентов, счета-фактуры подлежат регистрации в книге покупок без распределения на операции необлагаемые и облагаемые налогом на всю сумму предъявленного НДС. В качестве первичного учетного документа для расчета расходов по операциям, не облагаемым НДС, используется справка «Расходы ПАО «ТГК-1» по операциям, не облагаемым НДС, за _____год» (Приложения №3.3)	
23.5.5 НДС, относящийся к реализации на экспорт	Возмещение из бюджета сумм уплаченного продавцам налога на добавленную стоимость по товарам (работам, услугам, имущественным правам), использованным на производство продукции, облагаемой по ставке 0 %, в частности, по операциям реализации энергии на экспорт, производится в	ст.165 НК РФ Письмо Минфина России от 17.07.2019 № 03-07-08/53071

	налоговом периоде, когда имеются в наличии документы, подтверждающие право применения нулевой ставки. Учет налоговой базы по НДС ведется отдельно по каждой экспортной поставке. Сумма вычетов НДС по расходам, относящимся к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке: 1. Определяется доля реализации энергии на экспорт, облагаемой по нулевой ставке, (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья) за каждый месяц отдельно: как соотношение количества электроэнергии поставленной на экспорт к общему количеству реализованной электроэнергии. Показатели поставленной на экспорт и реализованной всего электроэнергии определяются в кВт.ч. на последний день каждого месяца, входящего в отчетный налоговый период. В качестве первичного учетного документа для расчета доли используется справка «Итого реализации ПАО «ТГК-1» за _____год» (Приложения №3.2) 2. Определяются суммы НДС, выставленные поставщиками в налоговом периоде по затратам, относящимся к реализации энергии на экспорт, облагаемых по нулевой ставке (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья), как произведения соответствующих долей (п.1) на общую сумму НДС, выставленную поставщиками в налоговом периоде (без учета авансов полученных Обществом в счет будущих поставок товаров (имущественных прав), выполнения работ (услуг) и авансов, уплаченных Обществом в счет будущих поставок товаров (имущественных прав)). Данные суммы уменьшают сумму вычетов НДС на внутреннем рынке в текущем налоговом периоде и возмещаются согласно статье 165 НК (Раздел 4 декларации по НДС) по мере формирования полного комплекта документов, необходимого для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки, отдельно по каждому месяцу. 3. Расчет доли производится только на основании данных первичной декларации и не пересчитывается при подаче уточненных расчетов по внутреннему рынку. В случае неподтверждения определенных поставок энергии на экспорт в течение 180 дней с даты оформления ГТД определяется сумма НДС по расходам, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы предъявляются к возмещению в части, выставленной поставщиками. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней и отражается в бухгалтерском учете Общества по кредиту счета 68, субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», где ведется субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов, подтверждающих экспорт, производится проводка	ст.166 НК РФ Письмо Минфина России от 03.02.2015 № 03-07-08/4181 Письма Минфина России от 20.10.2015 N 03-03-06/1/60045, от 27.07.2015 N 03-03-06/1/42961, Постановление Президиума ВАС РФ от 09.04.2013 N 15047/12

	сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. При исчислении НДС указанная выручка пересчитывается в рубли на дату отгрузки указанной продукции. Если в течение трех лет нулевая ставка не подтверждена, вычет по НДС не принимается и включается в состав прочих расходов по налогу на прибыль	
23.5.6 Отказ от освобождения операций от налогообложения	Общество применяет освобождение от налогообложения налогом на добавленную стоимость по всем операциям, предусмотренным п. 3 ст. 149 НК РФ. В случае отказа от освобождения, соответствующее решение принимается заместителем Управляющего директора по экономике и финансам. Отдел учета расчетов с бюджетами Центральной бухгалтерии Общества предоставляет соответствующее заявление об отказе от освобождения в налоговые органы в соответствующие сроки.	п. 3, 5 ст.149 НК РФ.
23.5.7 Оформление счетов-фактур, книг покупок, продаж и журналов выставленных и полученных счетов-фактур	Счета-фактуры оформляются бухгалтерскими службами структурных подразделений и Исполнительного аппарата Общества. Счета-фактуры, связанные с реализацией тепловой энергии, оформляются структурными единицами Общества, ответственными за данный вид деятельности. Все счета-фактуры подписываются уполномоченными на основании доверенностей руководителями и работниками бухгалтерских служб. Счета-фактуры, исправительные и корректировочные счета-фактуры, составляемые Исполнительным аппаратом Общества и структурными подразделениями, имеют нумерацию в порядке возрастания как в Исполнительном аппарате, так и в каждом структурном подразделении. Номера счетов-фактур, выставляемых покупателям и принимаемых к учету по месту расположения Исполнительного аппарата и каждого структурного подразделения, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов: • уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения; • числовой код структурного подразделения в соответствии с внутренним классификатором Общества (Приложение № 2). Счета-фактуры, корректировочные счета-фактуры, журналы учета полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту расположения бухгалтерских служб Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений Общества. Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества филиалы и структурные подразделения представляют в Исполнительный аппарат заверенные руководителем и главным бухгалтером копии книги покупок и книги продаж за каждый отчетный налоговый период. Счет-фактура и корректировочный счет-фактура могут быть составлены и выставлены как на бумажном носителе, так и в	ст. 169 НК РФ; Постановление Правительства РФ №1137 от 26.12.2011

	электронном виде. Счета-фактуры и корректировочные счета-фактуры составляются в электронном виде по взаимному согласию сторон сделки и при наличии у указанных сторон совместимых технических средств и возможностей для приема и обработки этих счетов-фактур в соответствии с установленными форматами и порядком. В случаях, предусмотренных пп.1 п.3 ст.169 НК РФ, счета-фактуры могут не предъявляться покупателям, если это предусмотрено условиями договора.	

23.6. Налог на имущество

23.6.1 Порядок расчета налогооблагаемой базы и составления отчетности	Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Исполнительным аппаратом и филиалами Общества на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования. Исполнительный аппарат и филиалы Общества формируют налоговую базу и представляют налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по местонахождению ее структурных подразделений, и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и ее структурных подразделений, на основе данных о недвижимом имуществе, учитываемого на балансе в качестве объектов основных средств. В случае, если объект недвижимого имущества, подлежащий налогообложению, имеет фактическое место нахождения на территориях разных субъектов Российской Федерации, в отношении указанного объекта недвижимого имущества налоговая база определяется отдельно и принимается при исчислении налога в соответствующем субъекте Российской Федерации в части, пропорциональной доле балансовой стоимости объекта недвижимого имущества на территории соответствующего субъекта Российской Федерации. Указанная доля определяется самостоятельно филиалом или другим структурным подразделением Общества пропорционально протяженности объектов недвижимого имущества в пределах каждого субъекта Российской Федерации.	Глава 30 НК РФ
23.6.2 Определение объекта налогообложения	Объектами налогообложения признаются: 1) недвижимое имущество (в том числе имущество, переданное во временное владение, в пользование, распоряжение, доверительное управление, внесенное в	Ст.374 НК РФ

	совместную деятельность или полученное по концессионному соглашению), учитываемое на балансе организации в качестве объектов основных средств в порядке, установленном для ведения бухгалтерского учета, в случае, если налоговая база в отношении такого имущества определяется в соответствии с п. 1 ст. 375 НК РФ как среднегодовая стоимость. По степени использования основные средства подразделяются на находящиеся: – в эксплуатации; – в запасе (резерве); – в ремонте; – в стадии достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации и частичной ликвидации; – на консервации.	П. 20 Методических указаний по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденных Приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91н
	2) недвижимое имущество, находящееся на территории Российской Федерации и принадлежащее организациям на праве собственности или праве хозяйственного ведения, а также полученное по концессионному соглашению, в случае, если налоговая база в отношении такого имущества определяется в соответствии с п. 2 ст. 375 НК РФ как кадастровая стоимость, внесенная в Единый государственный реестр недвижимости и подлежащая применению с 1 января года налогового периода.	Ст. 11 НК РФ,
	Понятия «движимое и недвижимое имущество». Поскольку глава 30 НК РФ не содержит определения понятия «движимое» и «недвижимое имущество», необходимо использовать определения, содержащиеся в иных отраслях законодательства.	
	Вещи, не относящиеся к недвижимости, признаются движимым имуществом. К недвижимым вещам относятся земельные участки и все, что прочно связано с землей, то есть объекты, перемещение которых без несоразмерного ущерба их назначению невозможно, в том числе здания, сооружения, объекты незавершенного строительства. К недвижимым вещам также относятся помещения и машино-места, а также подлежащие государственной регистрации суда внутреннего плавания.	П. 1, п. 2 ст. 130 ГК РФ
	К недвижимому имуществу относятся технологические трубопроводы и газоходы, являющиеся линейными объектами, введенными в эксплуатацию как объекты капитального строительства в соответствии со ст. 55 Градостроительного кодекса РФ, спроектированные и смонтированные на специально возведенном фундаменте (эстакадах), наличие которого обеспечивает его прочную связь с землей, и по своей	Ст. 15, 16 ЖК РФ

	конструкции не предназначенные для последующей разборки, перемещения и сборки на новом месте. К недвижимости относятся все виды жилых помещений (жилой, в том числе многоквартирный дом и его часть, квартира и ее часть, комната), гаражи. При определении понятий «здание», «сооружение», «помещение» следует учитывать соответствующие нормы Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений». В соответствии со ст. 131 ГК РФ и Федеральным законом от 13.07.2015 № 218-ФЗ «О государственной регистрации недвижимости» вещные права на объекты недвижимости подлежат государственной регистрации в ЕГРН. Кроме того, для отнесения имущества к недвижимому целесообразно ориентироваться на критерии, выработанные правоприменительной практикой.	
23.6.3 Критерии отнесения имущества к недвижимому	Для выявления оснований отнесения объекта имущества к недвижимости определяется: – наличие записи об объекте в ЕГРН. Вместе с тем, по общему правилу, государственная регистрация права на вещь не является обязательным условием для признания ее объектом недвижимости. При этом, даже если право на вещь зарегистрировано как на недвижимое имущество, это не всегда означает, что вещь действительно является недвижимостью по своим свойствам. Предусмотренные ГК РФ основания для определения вида объектов имущества устанавливаются в каждом случае в соответствии с правовыми нормами об условиях (критериях) для признания вещи движимым или недвижимым имуществом; – при отсутствии сведений в ЕГРН: • наличие неразрывной связи с землей (например, объекты сооружены на железобетонном фундаменте, демонтаж которого затруднен; соединены подземными коммуникациями); • невозможность перемещения объектов без существенного ущерба их назначению и свойствам; • для объектов капитального строительства – наличие документов технического учета или технической инвентаризации, разрешений на строительство и (или) на ввод объекта в эксплуатацию (при их необходимости), проектной документации, заключения экспертизы или иных документов, в	

	которых содержатся сведения о соответствующих характеристиках объектов, и т.п.; • объект является составной частью сложной вещи (объединен с объектом недвижимости едиными производственным и технологическим назначением, и др.); При отсутствии записей об объекте имущества в ЕГРН основания для применения норм главы 30 НК РФ, зависящих от вида объекта имущества (движимое или недвижимое), определяются исходя из нормативных правовых актов и сложившейся судебной практики. В отношении отнесения некоторых видов имущества к движимому или недвижимому позиции судов носят противоречивый характер, и схожие объекты основных средств могут быть квалифицированы по-разному. Поэтому при наличии сомнений в отнесении объекта основных средств к движимому или недвижимому имуществу необходимо получить компетентное мнение профильных подразделений или рассмотреть целесообразность привлечения независимых экспертов.	
23.6.4. Критерии отнесения машин и оборудования, смонтированных в зданиях и сооружениях, к движимому/недвижимому имуществу	В соответствии с Общероссийскими классификаторами основных фондов оборудование не относится к зданиям и сооружениям, формируя самостоятельную группу основных средств, за исключением прямо предусмотренных в классификаторах случаев, когда отдельные объекты признаются неотъемлемой частью зданий и включаются в их состав (например, коммуникации внутри зданий, необходимые для их эксплуатации; оборудование встроенных котельных установок, водо-, газо-, и теплопроводные устройства, а также устройства канализации). Оборудование для осуществления процесса производства путем выполнения тех или иных технических функций, связанных с изменением предмета труда, в том числе, установленное на фундаменте, по общему правилу не классифицируется в качестве сооружений (не отвечает определению понятия «сооружение»), а подлежит классификации в соответствующих группировках машин и оборудования. Машины и оборудование, приобретенные как объекты движимого имущества, учитываются в бухгалтерском учете отдельно от зданий и сооружений в качестве самостоятельных инвентарных объектов, и по общему правилу не являются объектом налогообложения налогом на имущество организаций согласно п.1 ст. 374 НК РФ.	

	Под объектом недвижимого имущества возможно понимать единый конструктивный объект капитального строительства как совокупность указанных в ст. 2 Федерального закона от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений» объектов, функционально связанных со зданием (сооружением) так, что их перемещение без причинения несоразмерного ущерба назначению объекта недвижимого имущества невозможно. Судами учитываются следующие критерии, которые могут свидетельствовать о необходимости включения объектов в состав недвижимого имущества: – объекты технологически и конструктивно связаны с основным объектом (зданием, сооружением); – объекты не предназначены для выполнения своих функций отдельно от основного объекта (не могут быть использованы вне объекта, теряют функционал и необходимые свойства, не могут приносить экономической выгоды), а также не выполняют самостоятельных функций (кроме вспомогательной по отношению к основному объекту); – функциональное назначение объектов тесно связано с функционированием конкретного объекта недвижимого имущества (не используются для обслуживания других объектов недвижимого имущества); – демонтаж объектов влечет за собой ущерб назначению основного объекта (в т.ч. может повлечь изменение технологического процесса или его невозможность). Из судебной практики следует, что нахождение объекта вне / внутри основных объектов недвижимого имущества (здания / сооружения) не является самостоятельным критерием для определения движимого / недвижимого характера имущества и существенным образом не влияет на его квалификацию.	
23.6.5.Налогообложение имущества, учитываемого на забалансовых счетах.	Недвижимое имущество, подлежащее учету на забалансовых счетах, не облагается налогом на имущество организаций (кроме имущества, полученного концессионером по концессионному соглашению). Примерами таких ситуаций могут быть следующие: имущество, полученное по договорам аренды, имущество, полученное в безвозмездное пользование.	Ст. 374, ст. 378.1 НК РФ, ПБУ 6/01, утвержденное Приказом Минфина России от 30.03.2001 № 26н, П. 21 Метод. указаний по БУ основных средств, утвержденных

		Приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91н,
23.6.6 Налогообложение объектов недвижимого имущества, переклассифицированных из состава объектов основных средств в состав долгосрочных активов к продаже	Долгосрочный актив к продаже учитывается в составе оборотных активов обособленно от других активов и принимается к бухгалтерскому учету в момент, когда его использование прекращено в связи с принятием решения о его продаже и имеется подтверждение того, что возобновление использования этого объекта не предполагается. Подтверждением может быть соответствующее решение, принятое руководством организации, начало действий по подготовке актива к продаже, заключение соглашения о продаже и др.	П. 10.1 ПБУ 16/02
	Объекты недвижимого имущества - долгосрочные активы к продаже, учитываемые на балансе на соответствующих счетах бухгалтерского учета, не признаются объектом обложения налогом на имущество организаций в случае, если налоговая база в отношении такого имущества определяется как среднегодовая стоимость.	Пп. 1 п. 1 ст. 374 НК РФ
	В случае принятия решения о переводе активов из состава долгосрочных активов к продаже в состав основных средств по причине возникновения новых фактов и обстоятельств, налог на имущество по таким объектам недвижимого имущества исчисляется с момента их зачисления в состав основных средств. Подтверждением может быть соответствующее решение о прекращении процесса продажи, принятое руководством организации, вовлечение долгосрочных активов к продаже в производственно-хозяйственную деятельность организации и др.	п.5 и п. 6 ПБУ 1/2008.
	Объекты недвижимого имущества - долгосрочные активы к продаже, учитываемые на балансе на соответствующих счетах бухгалтерского учета в качестве оборотных активов (в том числе на отдельном субсчете к счету 01 "Основные средства"), признаются объектом обложения налогом на имущество организаций в случае, если налоговая база в отношении такого имущества определяется как кадастровая стоимость, при условии, что такие объекты недвижимого имущества поименованы в законе субъекта Российской Федерации, устанавливающем особенности определения налоговой базы исходя из кадастровой стоимости в соответствии со статьей 378.2 НК РФ. В отношении объектов недвижимого имущества, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 1 статьи 378.2 НК РФ, необходимо также их указание в перечне объектов недвижимого имущества, определяемом уполномоченным органом субъекта Российской Федерации в соответствии с пунктом 7 статьи 378.2 НК РФ.	Пп. 2 п. 1 ст. 374, ст. 378.2 НК РФ.

23.6.7 Налогообложение объектов основных средств в случае, если объект не используется в хозяйственной деятельности (использование приостановлено)	Объекты, которые фактически не используются по организационным, коммерческим или иным причинам, но учитываются в составе основных средств и соответствуют требованиям пп. 1 п. 1 ст. 374 НК РФ, подлежат обложению налогом на имущество организаций.	Пп. 1 п. 1 ст. 374 НК РФ
23.6.8 Налогообложение реализованных объектов недвижимого имущества, переданных по акту приема-передачи, но право собственности на которые еще не перешло покупателю	Уплата налога прекращается: – в отношении имущества, облагаемого по среднегодовой стоимости в соответствии с подп. 1 п. 1 ст. 374 НК РФ, – с того момента, как имущество исключается из состава основных средств, независимо от факта государственной регистрации прав собственности; – в отношении имущества, облагаемого по кадастровой стоимости в соответствии с подп. 2 п. 1 ст. 374 НК РФ, – с момента прекращения права собственности, с учетом п. 5 ст. 382 НК РФ.	П. 1 ст. 374, п. 5 ст. 382 НК РФ
23.6.9 Налогообложение неотделимых капитальных вложений, произведенных арендатором, в арендованный объект недвижимого имущества	Произведенные арендатором неотделимые капитальные вложения в арендованный объект средств (стоимость улучшений арендованного имущества) учитываемые арендатором в составе основных средств, представляют собой неотъемлемую часть этого объекта, в связи с чем подлежат обложению у арендатора налогом на имущество организаций до их выбытия из состава основных средств арендатора. Под выбытием указанных капитальных вложений можно также понимать окончание договора аренды или возмещение арендодателем стоимости произведенных арендатором улучшений. Факт аренды не является самостоятельным основанием для постановки на учет в налоговом органе по месту нахождения арендованного объекта недвижимости. Поэтому представление налоговой декларации может осуществляться в налоговый орган по месту учета на балансе неотделимых капитальных вложений, т.е. по месту нахождения (учета) арендатора или его обособленного подразделения, имеющего отдельный баланс, если неотделимые капитальные вложения учитываются на балансе в качестве основных средств данного обособленного подразделения. Сумма налога, исчисленная в отношении произведенных арендатором неотделимых капитальных вложений в арендованный объект недвижимости (стоимость улучшений арендованного имущества), находящихся вне местонахождения арендатора или его обособленного подразделения, подлежит уплате в бюджет по коду ОКТМО, соответствующему территории муниципального образования по месту нахождения арендованного	Подп. 1 п. 1 ст. 374 НК РФ, абз. 2 п. 5, 29 ПБУ 6/01 Ст. 386 НК РФ

	объекта недвижимости с неотделимыми капитальными вложениями. Произведенные арендатором неотделимые улучшения арендованного земельного участка в виде его замощения (например, асфальтированная площадка, не являющаяся самостоятельной недвижимой вещью (сооружением - объектом капитального строительства)), учитываемые на балансе арендатора в составе основных средств, не подлежат налогообложению налогом на имущество организаций.	Подп. 1 п. 4 ст. 374 НК РФ,
23.6.10 Расчет среднегодовой стоимости	Налоговая база определяется как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения, если иное не предусмотрено ст. 375 НК РФ. При определении налоговой базы как среднегодовой стоимости имущества, признаваемого объектом налогообложения, такое имущество учитывается по его остаточной стоимости, сформированной в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета, утвержденным в учетной политике организации. В случае, если для отдельных объектов основных средств начисление амортизации не предусмотрено, стоимость указанных объектов для целей налогообложения определяется как разница между их первоначальной стоимостью и величиной износа, исчисляемой по установленным нормам амортизационных отчислений для целей бухгалтерского учета в конце каждого налогового (отчетного) периода. В случае если остаточная стоимость имущества включает в себя денежную оценку предстоящих в будущем затрат, связанных с данным имуществом, остаточная стоимость при расчете налога на имущество определяется без учета таких затрат.	П. 1 ст. 375 НК РФ П. 3 ст. 375 НК РФ П. 3 ст. 375 НК РФ П. 3 ст. 375 НК РФ
23.6.11 Применение пониженных ставок и льгот по налогу на имущество организаций.	Налоговые ставки устанавливаются законами субъектов РФ в пределах, установленных главой 30 НК РФ. В случае, если налоговые ставки не определены законами субъектов РФ, налогообложение производится по налоговым ставкам, указанным в статье 380 НК РФ. Условия, порядок применения региональных льгот и порядок их документального подтверждения устанавливается законами соответствующих субъектов РФ. По вопросу применения налоговой льготы по налогу на имущество организаций, установленной законом субъекта РФ, Общество руководствуется разъяснениями уполномоченного финансового органа субъекта РФ. В целях правильного применения льгот по налогу ведется раздельный учет имущества, подлежащего	

	льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.	ст.381 НК РФ, законы субъектов РФ
23.6.12 Особенности уплаты налога по место-нахождению обособленных подразделений	По согласованию с УФНС субъекта РФ Общество может представлять единую декларацию по налогу на имущество в отношении всей суммы налога подлежащей уплате в бюджет данного субъекта. В отношении объектов недвижимого имущества, по которым налоговая база определяется как кадастровая стоимость, налог и авансовые платежи по налогу подлежат уплате в бюджет по месту нахождения объекта недвижимого имущества.	Письма ФНС России от 31.01.2020 № БС-4-1/1544@, от 30.07.2019 № БС-4-21/14961; Приказ ФНС России от 28.07.2020 N ЕД-7-21/475@,
23.6.13.Отдельные вопросы по начислению налога на имущество	В случае если недвижимое имущество, налоговая база в отношении которого определяется в соответствии с п. 1 ст. 375 НК РФ как среднегодовая стоимость, было ошибочно учтено как основное средство, налог на имущество организаций не подлежит уплате с осуществлением соответствующих исправительных записей в бухгалтерском учете и сдачей уточненных налоговых деклараций. Недвижимое имущество, налоговая база в отношении которого определяется в соответствии с п. 1 ст. 375 НК РФ как среднегодовая стоимость, которое не предназначено для использования в предпринимательской деятельности либо не может приносить доход организации, не отвечает признакам основных средств в соответствии с правилами бухгалтерского учета и не подлежит обложению налогом на имущество организаций. Недвижимое имущество, налоговая база в отношении которого определяется в соответствии с п. 1 ст. 375 НК РФ как среднегодовая стоимость, которое пригодно к использованию, но его эксплуатация не начата, учитываемое в составе основных средств, подлежит обложению налогом на имущество организаций. Недвижимое имущество, налоговая база в отношении которого определяется в соответствии с п. 1 ст. 375 НК РФ как среднегодовая стоимость, которое непригодно для использования в производстве, не отвечает признакам основных средств в соответствии с правилами бухгалтерского учета, не подлежит обложению налогом на имущество организаций. В случае если Общество приобрело недвижимое имущество, налоговая база в отношении которого определяется в соответствии с п. 1 ст. 375 НК РФ как среднегодовая стоимость, для перепродажи, такое имущество не облагается налогом на имущество организаций.	

23.7. Страховые взносы

23.7.1 Тарифы страховых взносов применяемые в Обществе	Для Общества, как плательщика, указанного в подпункте 1 пункта 1 статьи 419 НК РФ, применяются следующие тарифы страховых взносов: 1) на обязательное пенсионное страхование: - в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 22 процента; - свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 10 процентов; 2) на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 2,9 процента (свыше установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования начисления не производятся); на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в отношении выплат и иных вознаграждений в пользу иностранных граждан и лиц без гражданства, временно пребывающих в Российской Федерации (за исключением высококвалифицированных специалистов в соответствии с Федеральным законом от 25.07.2002 № 115-ФЗ «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации»), в пределах установленной предельной величины базы по данному виду страхования - 1,8 процента; 3) на обязательное медицинское страхование - 5,1 процента. 4) страховые взносы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний (по ставке ежегодно подтверждаемой ФСС); 5) Страховые взносы на обязательное пенсионное страхование по дополнительному тарифу для отдельных категорий плательщиков страховых взносов, указанных в п.1 и 2 ст. 428 НК РФ. (начисляются по ставке, установленной в зависимости от класса условий труда).	ст. 425 НК РФ
23.7.2 Сдача отчетности	В целом по Обществу Центральная бухгалтерия формирует отчетность и централизованно сдает в налоговую инспекцию и в территориальный орган ФСС РФ: 1. Расчет о суммах начисленных и уплаченных страховых следующего за расчетным (отчетным) периодом. 2. Расчет по начисленным и уплаченным страховым взносам на обязательное социальное страхование от	п.7 ст. 431 НК РФ, ст.24 Федерального закона № 125-ФЗ от 24 июля 1998 г.

	несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения по форме 4-ФСС.	
23.7.3 Порядок передачи индивидуальных карточек внутри Общества.	В случае перевода сотрудника между структурными подразделениями Общества (в том числе относящимися к разным филиалам Общества), если такой перевод не связан с его увольнением (пункт 5 статьи 77 Трудового кодекса), подразделением Общества, в котором работник исполнял трудовые обязанности ранее, передается копия индивидуальной карточки работника в подразделение Общества по новому месту работы. В случае увольнения и повторного трудоустройства работника в это же, либо в иное подразделение Общества (в том числе неоднократного) в течение календарного года, подразделение Общества по новому месту работы запрашивает индивидуальную карточку у подразделения Общества по последнему месту работы физического лица.	

23.8. Налог на доходы физических лиц

23.8.1 Регистры налогового учета	Форма регистра налогового учета для учета доходов, полученных физическими лицами, в отношении которых Общество выступает налоговым агентом, а также предоставленных вычетов, исчисленного и удержанного налога на доходы физических лиц, установлена в приложении №3.16 к настоящему Положению.	ст. 230 НК РФ
23.8.2 Порядок применения налоговых вычетов	Стандартный налоговый вычет согласно пп.4 п. 1 ст. 218 НК РФ применяется с начала налогового периода, независимо от месяца предоставления заявления работником, до месяца, в котором доход налогоплательщика превысил 350 000 руб. Налоговый вычет предоставляется родителям, супругу (супруге) родителя, усыновителям, опекунам, попечителям, приемным родителям, супругу (супруге) приемного родителя на основании их письменных заявлений и документов, подтверждающих родственную связь. Имущественный вычет согласно п.8 ст. 220 НК РФ применяется с начала года, в котором работник обратился за его предоставлением.	пп.4 п. 1 ст. 218 НК РФ п.8 ст.220 НК РФ
23.8.3 Расчет сумм налога на доходы физических лиц, исчисленных и удержанных налоговым агентом (Форма 6-НДФЛ)	Расчеты составляются специалистами бухгалтерий структурных подразделений и филиалов нарастающим итогом. Расчеты Общество обязано подавать в налоговые инспекции в течение месяца, следующего за первым кварталом, полугодием и девятью месяцами, за год - не позднее 1 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Форма Расчета заполняется на основании данных учета доходов, начисленных и выплаченных физическим лицам Обществом, представленных физическим лицам налоговых вычетов, исчисленного, удержанного и	Приказ ФНС России от 15.10.2020 № ЕД-7-11/753@ ст.230 НК РФ.

	перечисленного налога на доходы физических лиц, содержащихся в регистрах налогового учета.	
23.8.4 Порядок возврата излишне удержанного налога	Возврат излишне удержанного налога на доходы физических лиц осуществляется на основании заявления работника, с приложением подтверждающих документов (при необходимости) в течение трех месяцев с даты получения заявления от работника.	ст. 231 НК РФ
23.8.5 Уплата налога и представление отчетности	Выставление заявок на оплату налога на доходы физических лиц производится специалистами бухгалтерий структурных подразделений и филиалов Общества в территориальные налоговые органы по месту учета обособленных подразделений Общества. Расчеты сумм налога на доходы физических лиц, исчисленных и удержанных налоговым агентом (форма 6-НДФЛ), предоставляются в территориальные налоговые органы по месту учета обособленных подразделений централизованно специалистами отдела учета расчетов с бюджетами.	

23.9. Земельный налог, транспортный налог

Порядок расчетов с бюджетом	Общество не представляет декларации по земельному и транспортному налогам. Отдел учета расчетов с бюджетами сверяет сумму исчисленных налоговыми органами земельного и транспортного налогов, рассчитанных на основании имеющихся у инспекций сведений, с данными Компании. В случае обнаружения расхождений совместно с управлением по имуществу и/или службой транспорта в налоговую инспекцию подаются пояснения (документы), которые подтверждают правильность расчетов Общества. Заявление об использовании налоговой льготы (при наличии) готовится и направляется в налоговую инспекцию отделом по учету расчетов с бюджетами в срок и по форме, утвержденными законодательством.	п. п. 4, 5 ст. 363, п. 5 ст. 397 НК РФ Письма ФНС России от 03.12.2019 № БС-4-21/24690@, от 17.04.2019 № БС-4-21/7176@