

Предварительно утвержден

Решением Совета директоров
ПАО «ТГК-1»

от 13.05.2021 г.

(Протокол от 14.05.2021 г. № 13)

УТВЕРЖДЕН

Решением Общего собрания
акционеров ПАО «ТГК-1»

от 18.06.2021 г.

(Протокол от 21.06.2021 г. № 1)

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
Публичного акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
по результатам работы за 2020 год

Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
Управляющей организации ПАО «ТГК-1»



Д.В. Федоров

Санкт-Петербург

2021 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	4
2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ	8
2.1. Ключевые показатели Компании	8
2.2. Общие сведения о Компании	9
2.3. Основные события Компании 2020 года	11
3. ПАО «ТГК-1» В ОТРАСЛИ.....	13
3.1. Ситуация в энергетической отрасли.....	13
3.2. История Компании.....	15
3.3. Конкурентное окружение.....	15
3.3.1. Рынок электроэнергии.....	15
3.3.2. Рынок теплоэнергии	17
3.4. Приоритетные направления и перспективы развития ПАО «ТГК-1»	19
4. ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	23
4.1. Производственные мощности.....	23
4.2. Производство электрической энергии	25
4.3. Производство тепловой энергии.....	27
4.4. Анализ топливоиспользования на ТЭЦ ПАО «ТГК-1».....	28
4.5. Энергосбережение и энергоэффективность.....	28
4.6. Реализация программ НИОКР, патентная и рационализаторская деятельность	29
4.7. Ремонтная программа	30
5. ОБЗОР СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	32
5.1. РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ.....	32
5.1.1. Анализ работы Компании на оптовом рынке электроэнергии и мощности	32
5.1.2. Тарифное регулирование	34
5.1.3. Покупка электроэнергии и мощности	35
5.1.4. Экспорт электроэнергии	36
5.2. РЕАЛИЗАЦИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	37
5.2.1. Полезный отпуск тепловой энергии.....	37
5.2.2. Действующая схема реализации тепловой энергии	38
5.2.3. Тарифы на тепловую энергию	39
6. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ	40
6.1. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ	40
6.2. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	42
7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ПАО «ТГК-1»	46
7.1. Перспективные инвестиционные планы	46
7.1.1. Приоритеты инвестиционной деятельности.....	46
7.1.2. Ход и итоги реализации ключевых инвестпроектов в 2020 году	46
7.1.3. Основные планируемые изменения в инвестиционных планах Общества.....	47
7.1.4. Долгосрочная инвестиционная программа: цели, принципы, основные направления	48
7.2. Новые системы и технологии	48
8. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ	49
8.1. Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Компании.....	49
8.2. Принципы учетной политики	50
8.3. Анализ финансовых результатов по РСБУ	53
8.4. Анализ финансовых результатов по МСФО.....	60
9. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	61
9.1. СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА	61
9.2. ОБРАЩЕНИЕ ЦЕННЫХ БУМАГ	61
9.2.1. Акции	61
9.2.2. Программа депозитарных расписок	62
9.2.3. Дивиденды и дивидендная политика	63
9.2.4. Облигации.....	64
9.2.5. Кредитные рейтинги.....	65
9.2.6. Взаимодействие с инвестиционным сообществом.....	66
9.3. ПРИНЦИПЫ И ПРАКТИКА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	67

9.4. Меморандум о намерениях ПАО «Газпром» в отношении контролируемых обществ ПАО «ТГК-1», ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК», ПАО «ОГК-2».	68
9.5. Органы управления и контроля	69
9.5.1. Общее собрание акционеров	69
9.5.2. Совет директоров	69
9.5.3. Комитеты Совета директоров	76
9.5.4. Правление, Генеральный директор, Управляющая организация и Управляющий директор	81
9.5.5. Ревизионная комиссия	82
9.5.6. Система внутреннего аудита	84
9.6. Управление рисками и внутренний контроль	85
9.6.1. Система управления рисками и внутреннего контроля Общества	85
9.6.2. Участники СУРиВК Общества	86
9.6.3. Развитие СУРиВК Общества	87
9.6.4. Риски, связанные с деятельностью Общества, в 2020 году	89
9.6.5. Существенные судебные разбирательства	92
9.7. Антикоррупционная политика ПАО «ТГК-1»	92
9.8. Дочерние и зависимые общества ПАО «ТГК-1»	93
9.8.1. Принципы управления дочерними и зависимыми обществами	93
9.8.2. Дочерние и зависимые общества	93
9.9. Сделки Общества	95
10. Устойчивое развитие	96
10.1. Основные принципы и цели кадровой политики	96
10.2. Численность и структура персонала	96
10.2.1. Возрастная структура персонала ПАО «ТГК-1» на 31.12.2020 г.	97
10.2.2. Образовательный уровень работников ПАО «ТГК-1»	97
10.3. Система развития персонала	98
10.3.1. Динамика средней заработной платы за 2019-2020 годы	98
10.3.2. Сведения о вознаграждении высших менеджеров	98
10.3.3. Информация об оплате труда, социальных льготах и гарантиях	99
10.3.4. Система развития и мотивации персонала	100
10.4. Социальная программа ПАО «ТГК-1»	106
10.5. Спонсорство и благотворительность	107
10.6. Охрана окружающей среды	108
10.6.1. Выбросы	109
 ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Справочная информация для акционеров и инвесторов	 111
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2020 год и аудиторское заключение независимого аудитора	116
ПРИЛОЖЕНИЕ 3. Консолидированная финансовая отчетность ПАО «ТГК-1» за 2020 год и аудиторское заключение независимого аудитора	195
ПРИЛОЖЕНИЕ 4. Отчет о соблюдении ПАО «ТГК-1» принципов и рекомендаций кодекса корпоративного управления	256
ПРИЛОЖЕНИЕ 5. Отчет о заключенных ПАО «ТГК-1» в 2020 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	281

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

Ключевая стратегическая цель «Газпрома» в электроэнергетике – стабильный рост финансово-экономических показателей при обеспечении надежности энергоснабжения потребителей. Ее достижение во многом обусловлено реализацией программ модернизации и строительства новых энергетических мощностей.

На период до 2025 года принята масштабная программа ремонтов гидроагрегатов, гидротехнических сооружений и гидромеханического оборудования «ТГК-1».

«ТГК-1» по праву считается одним из лидеров стратегического развития в регионах деятельности. Компания обновляет энергетические мощности для развития Арктики. На Верхне-Тулумской ГЭС, самой крупной на Северо-Западе — 268 МВт, осуществляется масштабная реконструкция гидроагрегатов с увеличением мощности. В 2020 году состоялся ввод обновленного гидроагрегата № 4, завершается работа на гидроагрегате № 1.

Компания активно развивает направление малой гидроэнергетики. До конца 2024 года «ТГК-1» построит малую ГЭС на реке Паз в Мурманской области. Ежегодно она будет поставлять в Единую энергетическую систему России 66 млн кВт·ч электрической энергии из возобновляемого источника.

Продолжается устойчивое развитие теплового бизнеса. В 2020 году достигнуты ключевые договоренности с местными органами власти в Мурманской области и Санкт-Петербурге, определяющие правила тарифного регулирования и порядок инвестиций в обновление тепловых сетей.

Ведется планомерная работа по обновлению объектов когенерации. В Санкт-Петербурге продолжается модернизация второй очереди Автоводской ТЭЦ с увеличением установленной мощности турбоагрегатов. В декабре 2020 года получено разрешение Правительства Санкт-Петербурга на строительство новой водогрейной котельной на территории Электростанции № 2 Центральной ТЭЦ. В результате будут обеспечены самые высокие требования по экономичности генерации, повышена надежность энергоснабжения потребителей самого северного мегаполиса Европы.

Инвестиции в обновление основных средств производства направлены на сохранение финансовых результатов после прохождения пика поступления платежей по программе договоров о предоставлении мощности. При этом особое внимание уделяется необходимости бережного отношения к природе и мероприятиям по защите окружающей среды.

«Газпром» ставит перед компанией актуальные для нового времени задачи. Учитывая необходимость контроля за изменением климата, «ТГК-1» вышла на перспективный рынок поставки «зеленой» энергии, заключила свободные договоры купли-продажи с крупными промышленными потребителями. Это направление позволит внести существенный вклад в снижение углеродного следа продукции промпредприятий и увеличить прибыль сегмента генерации на ГЭС.

Уникальная структура генерирующих активов «ТГК-1» — около 40% установленной мощности приходится на гидрогенерацию — позволяет гибко реагировать на конъюнктуру рынка, нивелировать влияние негативных обстоятельств, извлекать выгоду из погодных факторов. В многоводном 2020 году ГЭС Компании выработали 13 248,8 млн кВт·ч электроэнергии, что на 13,5% выше показателя 2019 года. По итогам года компания продемонстрировала устойчивые финансовые результаты и высокий уровень возврата инвестиций при сохранении низкой долговой нагрузки.

Инвестиционная привлекательность «ТГК-1» подтверждается всеми крупнейшими рейтинговыми агентствами — Fitch Ratings, S&P Global Ratings сохранили свои оценки и «стабильный» прогноз, АКРА повысило оценку до AA+(RU).

Рассчитываю, что совместная работа Совета директоров и менеджмента при поддержке акционеров будет и впредь способствовать успехам Компании на пути реализации Стратегии ПАО «Газпром» в электроэнергетике и содействовать повышению акционерной стоимости.

Председатель Совета директоров ПАО «ТГК-1»

В.А. Маркелов

Уважаемые акционеры!

В 2020 году ПАО «ТГК-1», как и вся страна, столкнулось с нестандартными обстоятельствами и вызовами. В этой ситуации было особенно необходимо проявить профессионализм и самоотдачу. Главный итог этой работы — мы обеспечили стабильную выработку тепловой и электрической энергии, прошли непростой паводковый период, в полном объеме выполнили программу подготовки к зиме и стабильно отработали сезон пиковых нагрузок.

Объем производства электрической энергии «ТГК-1», включая АО «Мурманская ТЭЦ», за 2020 год превысил 27,9 млрд кВт·ч. В условиях сокращения спроса на электроэнергию в энергосистеме Северо-Запада Компания предприняла меры по оптимизации производственной деятельности и перераспределению загрузки в пользу ГЭС. Объем отпуска тепловой энергии с коллекторов «ТГК-1», включая АО «Мурманская ТЭЦ», составил 23 046,9 тыс. Гкал.

Одной из приоритетных задач в 2020 году стало увеличение собираемости платежей потребителей за тепловую энергию. В условиях ограничений, продиктованных эпидемиологической ситуацией, Компания сделала ставку на развитие информационных сервисов, популяризацию online-платежей и профилактику накопления долгов. В результате уровень собираемости приблизился к 100%, дополнительные к плану по выручке за теплоэнергию поступления превысили 1,2 млрд рублей.

В сегменте электроэнергетического бизнеса менеджмент Компании уделяет большое внимание управлению режимами электростанций для снижения немаржинальной вынужденной выработки на ТЭЦ, исключению покупки мощности в час пик для выделенных на экспорт генераторов. Кроме того, консолидированный сервис парогазового оборудования в Группе Газпром энергохолдинг позволяет значительно сократить затраты на обслуживание и ремонты в ближайшие несколько лет.

В 2020 году значительно расширился сектор продажи системных услуг. Энергоблок № 2 Правобережной ТЭЦ прошел конкурентный отбор и участвует в обеспечении системной надежности Единой энергетической системы России в части нормированного первичного регулирования частоты. Это позволит уже начиная с 2021 года получать дополнительную выручку.

Коллектив «ТГК-1» в условиях коронавирусных ограничений проявил высочайшую ответственность, уверенно подтвердил свой профессионализм и готовность обеспечивать работу энергообъектов в условиях любой сложности. Персонал был обеспечен необходимыми средствами защиты, оперативно предприняты меры для организации вакцинации.

Существующая инфраструктура позволила в кратчайшие сроки наладить дистанционную работу для максимального числа сотрудников, придала новый импульс развитию и востребованности цифровых инноваций «ТГК-1». Многие информационные системы переведены из состояния пилотных в промышленную эксплуатацию. Успешный опыт их внедрения оценили другие энергетические компании Санкт-Петербурга, которые стали тиражировать разработки «ТГК-1».

Важнейшим направлением работы остается подготовка персонала к работе в паводковый период. В условиях экстремально высокой водности специалисты «ТГК-1», в частности – Серебрянского каскада ГЭС в Мурманской области, продемонстрировали высокий профессионализм, четкую координацию со смежными организациями и органами власти и обеспечили бесперебойность энергоснабжения потребителей.

Компания планомерно реализует программу ремонтов и модернизаций. Ввод обновленной мощности в 2020 году составил 75 МВт. Было завершено 20 капитальных и средних ремонтов турбо- и гидрогенераторов, 12 ремонтов энергетических и водогрейных котлов.

В строгом соответствии с графиком на Верхне-Свирской ГЭС начались сложные работы по реконструкции технологического проезда. В рамках первого этапа проведены подводные работы по восстановлению несущей способности его опор. Со II квартала 2021 года начнутся масштабные работы по демонтажу и замене старых пролетных строений технологического проезда. Это крайне необходимые работы, к которым Компания готовилась несколько лет. Комплекс мероприятий

позволит восстановить несущую способность конструкций ключевого гидроузла Ладожского водного бассейна.

Прошедший 2020 год наглядно показал, что без опыта и профессионализма энергетиков и их ответственности невозможны ни нормальная жизнь общества, ни стабильность энергосистемы, ни развитие регионов. Уверен, что совместные усилия коллектива, менеджмента и акционеров, приложенные для реализации наших приоритетных задач, позволят и в дальнейшем удерживать лидерство в энергетике Северо-Запада.

Управляющий директор ПАО «ТГК-1»

В.Е. Ведерчик

2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

2.1. Ключевые показатели Компании

Ключевые операционные показатели ПАО «ТГК-1»*

	2019	2020	Δ (%)
Установленная электрическая мощность, МВт	6 918	6 925	0,1
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	13 485	13 481	0,0
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	28 275	27 912	-1,3
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	30 975	30 299	-2,2
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	24 174	23 047	-4,7
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	24 476	23 386	-4,5

* Данные представлены с учетом показателей АО «Мурманская ТЭЦ».

Ключевые финансовые показатели ПАО «ТГК-1», РСБУ* (млн руб.)

	2019	2020	Δ (%)
Выручка	90 837	84 158	-7,4
Себестоимость	(78 988)	(74 190)	-6,1
Валовая прибыль	11 849	9 968	-15,9
Прибыль до налогообложения	11 605	8 362	-27,9
EBITDA**	19 476	15 678	-19,5
Чистая прибыль	9 449	6 763	-28,4
Итого активов	131 424	137 473	4,6
Прибыль на акцию, руб.	0,00241	0,00176	-27,0

* Отчетность ПАО «ТГК-1» по РСБУ не консолидирует финансовые результаты дочерних обществ.

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

** EBITDA = прибыль до налогообложения - проценты к получению + проценты к уплате - доходы от участия в других организациях + амортизация.

Ключевые финансовые показатели ПАО «ТГК-1» и его дочерних обществ, МСФО (млн руб.)

	2019	2020	Δ (%)
Выручка	97 256	88 889	-8,6
Операционные расходы	(85 599)	(76 913)	-10,1
Операционная прибыль	12 149	10 824	-10,9
EBITDA*	22 500	21 935	-2,5
Прибыль до налогообложения	10 339	10 235	-1,0
Прибыль	7 990	8 253	3,3
Итого активов	182 504	190 787	4,5

* Показатель EBITDA рассчитывается как «операционная прибыль + амортизация».

2.2. Общие сведения о Компании

Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (далее по тексту – ПАО «ТГК-1», Общество, Компания, Эмитент) является ведущим производителем электрической и тепловой энергии в Северо-Западном регионе России. ОАО «ТГК-1» создано 25 марта 2005 г. в ходе реформирования электроэнергетической отрасли России, 1 августа 2016 г. в целях приведения наименования в соответствие с положением Гражданского кодекса Российской Федерации ОАО «ТГК-1» переименовано в ПАО «ТГК-1». Сегодня Компания объединяет генерирующие предприятия от Балтики до Баренцева моря. Генерирующие активы Компании включают в себя 52 электростанции различных типов в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.

Выработанная электроэнергия поставляется на внутренний оптовый рынок электроэнергии и мощности, а также экспортируется в Финляндию и Норвегию. ПАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, городах Апатиты и Кировск Мурманской области.

В структуру ПАО «ТГК-1» входят следующие дочерние общества: АО «Мурманская ТЭЦ» (до 29 июня 2015 г. – ОАО «Мурманская ТЭЦ», до 5 марта 2020 г. – ПАО «Мурманская ТЭЦ»; энергоснабжение Мурманска и близлежащих районов, доля в уставном капитале – 98,87%), АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (до 29 июля 2016 г. – ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга»; объединение тепловых сетей в зоне деятельности ТЭЦ Компании, доля в уставном капитале 65,58%), а также зависимые общества АО «ХТК» (до 18 июня 2015 г. – ОАО «ХТК»; передача тепловой энергии от Апатитской ТЭЦ до потребителей г. Кировска, доля в УК – 50%) и ООО «ТГК-Сервис» (до 3 июня 2013 г. – ООО «ТГК-1 - Сервис»; специализированное ремонтное предприятие, доля в УК – 26%).



В свою очередь ПАО «ТГК-1» входит в Группу Газпром. Контрольные пакеты акций генерирующих компаний Группы Газпром консолидированы на балансе дочерней компании ПАО «Газпром» – ООО «Газпром энергохолдинг», что обеспечивает эффективное управление по единым корпоративным стандартам.

Основными акционерами ПАО «ТГК-1» являются:

- ООО «Газпром энергохолдинг» – 51,79% акций,
- Fortum Power and Heat Oy – 29,45% акций.

Акции ПАО «ТГК-1» обращаются на фондовой бирже ПАО Московская Биржа и включены в Первый уровень котировального списка.

Второй по величине акционер – Fortum Power and Heat Oy – ведущий энергетический концерн Скандинавии с высочайшими стандартами ведения бизнеса, вносит ценный вклад в повышение эффективности управления Компанией.

Таким образом, ориентируясь на международные стандарты ведения бизнеса, осуществляя экологически ответственную эксплуатацию мощностей и реализуя инновационную социальную

политику, ПАО «ТГК-1» стремится занять лидирующие позиции на энергетическом рынке, быть надежным партнером для инвесторов, заботиться об интересах акционеров и отвечать самым высоким требованиям клиентов.

2.3. Основные события Компании 2020 года

ЯНВАРЬ

АКРА подтвердило кредитный рейтинг ПАО «ТГК-1» на уровне AA (RU), прогноз «Стабильный».

Нижне-Свирская ГЭС ПАО «ТГК-1» подтвердила статус объекта культурного наследия. При поддержке ПАО «ТГК-1» в Петрозаводске открылся каток.

ФЕВРАЛЬ

Новое оборудование прибыло на Верхне-Туломскую ГЭС ПАО «ТГК-1».

Интерактивный годовой отчет ПАО «ТГК-1» стал лауреатом премии «Digital Communications Awards».

МАРТ

ПАО «ТГК-1» запустило обновленные цифровые клиентские сервисы — онлайн-оплату, многофункциональный личный кабинет, онлайн-передачу показаний, в том числе через чат-бот в социальных сетях, систему электронного документооборота с клиентами.

АПРЕЛЬ

Завершилась модернизация гидроагрегата Верхне-Туломской ГЭС ПАО «ТГК-1».

Энергетики ПАО «ТГК-1» и АО «Мурманская ТЭЦ» стали победителями международного конкурса.

МАЙ

ПАО «ТГК-1» запустило информационный проект об энергетике Северо-Запада в годы Великой Отечественной войны.

ИЮНЬ

Глава «Газпром энергохолдинга» Денис Федоров и губернатор Мурманской области Андрей Чибис проверили работу Серебрянских ГЭС в период паводка.

Состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «ТГК-1».

ИЮЛЬ

«ТГК-1» приступила к реконструкции Автовской ТЭЦ — крупнейшей на юго-западе Санкт-Петербурга.

АВГУСТ

ПАО «ТГК-1» заняло I место в отраслевом рейтинге социальной эффективности среди энергетических компаний.

СЕНТЯБРЬ

Правительство Мурманской области, ПАО «ТГК-1» и АО «Мурманская ТЭЦ» подписали соглашение о повышении надежности теплоснабжения.

Рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило рейтинги ПАО «ТГК-1» на уровне «BBB», прогноз «Стабильный».

На Верхне-Свирской ГЭС ПАО «ТГК-1» начались работы по реконструкции технологического проезда.

PR-проекты ПАО «ТГК-1» стали победителями конкурса «КонТЭКст».

ПАО «ТГК-1» прошло сертификацию системы энергетического менеджмента.

ОКТАБРЬ

Рейтинговое агентство S&P Global Ratings подтвердило рейтинг ПАО «ТГК-1» на уровне «BBB-», прогноз — «Стабильный».

Интерактивный годовой отчет ПАО «ТГК-1» удостоен международной награды.

Исполнилось 15 лет с начала операционной деятельности ПАО «ТГК-1».

НОЯБРЬ

Информационные проекты ПАО «ТГК-1» получили высшие награды на всероссийском конкурсе Минэнерго РФ «МедиаТЭК-2020».

Молодые специалисты ПАО «ТГК-1» и АО «Мурманская ТЭЦ» стали победителями конкурса рационализаторов Группы Газпром энергохолдинг.

ДЕКАБРЬ

Проект ПАО «ТГК-1» по строительству малой ГЭС в Мурманской области отобран на конкурсе для заключения ДПМ ВИЭ.

Подписано постановление Правительства Санкт-Петербурга о строительстве ПАО «ТГК-1» новой водогрейной котельной на территории Электростанции № 2 Центральной ТЭЦ.

Комплексные цифровые решения ПАО «ТГК-1», повышающие надежность эксплуатации оборудования, приняты к внедрению в других энергетических компаниях Санкт-Петербурга.

«ТГК-1» заключила первый свободный договор на поставку «зеленой» энергии, выработанной на ГЭС.

АКРА повысило кредитный рейтинг ПАО «ТГК-1» до уровня AA+(RU), прогноз «Стабильный».

3. ПАО «ТГК-1» В ОТРАСЛИ

3.1. Ситуация в энергетической отрасли¹

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на 01.01.2021 г. составила 245 313,25 МВт, что на 0,4% меньше показателя на 01.01.2020 г.

За отчетный год установленная мощность электростанций ЕЭС России снизилась на 1 023,3 МВт. Изменение установленной мощности электростанций обусловлено:

- вводом нового оборудования – 1 865,22 МВт;
- увеличением установленной мощности действующего генерирующего оборудования за счёт его перемаркировки – 202,52 МВт;
- выводом из эксплуатации генерирующих мощностей – 3 247,47 МВт;
- снижением установленной мощности действующего оборудования в связи с его перемаркировкой – 12,64 МВт;
- учётом в установленной мощности ЕЭС России генерирующих мощностей действующих электростанций потребителей, работающих на розничном рынке – 169,14 МВт.

Выведено из эксплуатации генерирующее оборудование электростанций ЕЭС России суммарной мощностью 3 253,47 МВт.

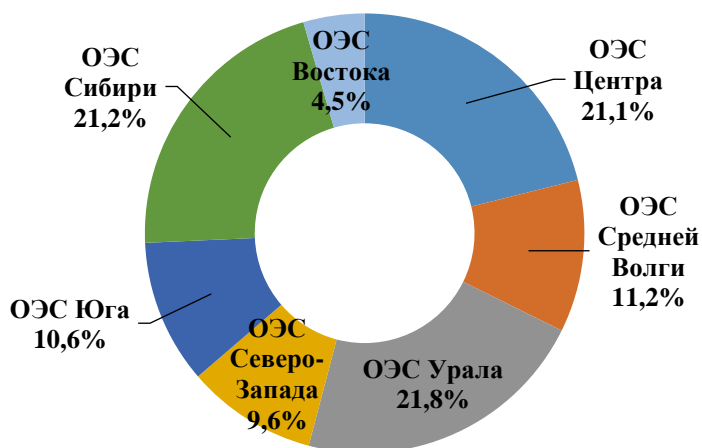


Рис. 1. Установленная мощность ОЭС в ЕЭС России на 01.01.2021 г.

Установленная мощность ОЭС Северо-Запада на 01.01.2021 г. составила 23 604,33 МВт, что меньше на 3,5% относительно показателя 2019 г. В общей величине установленной мощности ЕЭС России доля ОЭС Северо-Запада – 9,6%.

В 2020 г. выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России, включая производство электроэнергии на электростанциях промышленных предприятий, составила 1 047 029,9 млн кВт·ч (снижение к объему производства электроэнергии в 2019 г. составило 3,1%), в том числе распределение годового объема производства электроэнергии по типам электростанций составило:

- ТЭС – 620 565,1 млн кВт·ч (снижение производства на 8,7%);
- ГЭС – 207 416,3 млн кВт·ч (увеличение производства на 9,0%);
- АЭС – 215 682,1 млн кВт·ч (увеличение производства на 3,3%);
- ВЭС – 1 384,1 млн кВт·ч (увеличение производства в 4,3 раза);
- СЭС – 1 982,3 млн кВт·ч (увеличение производства в 1,5 раза).

¹ По данным «Отчета о функционировании ЕЭС России в 2020 году», опубликованного на сайте «Системного оператора Единой энергетической системы»

Объем выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2020 г. уменьшился на 5,7% и составил 106 320,3 млн кВт·ч. Выработка ТЭС и АЭС снизилась на 11,1% и 3,3% соответственно, выработка ГЭС и ВЭС увеличилась на 14,3% и 0,7% соответственно. Доля выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в общей выработке энергосистемы России – 10,2%.

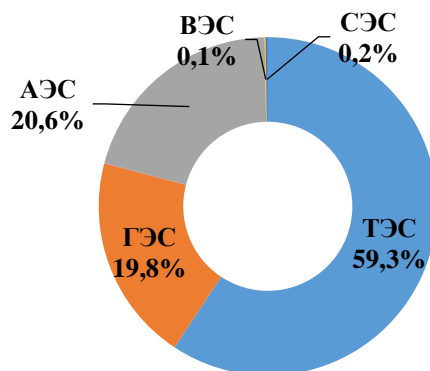


Рис. 2. Структура выработки электроэнергии ЕЭС России в 2020 г.

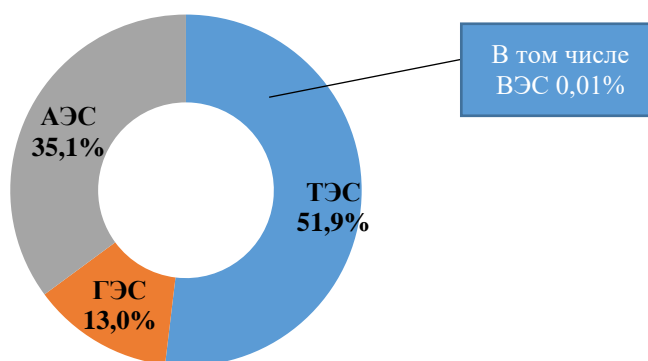


Рис. 3. Структура выработки электроэнергии ОЭС Северо-Запада в 2020 г.

Фактическое потребление электроэнергии в ЕЭС России в 2020 г. составило 1 033 718,4 млн кВт·ч, что ниже факта 2019 года на 25 643,2 млн кВт·ч (-2,4 %).

Годовой максимум потребления мощности ЕЭС России зафиксирован 25.12.2020 в 17:00 (мск) при среднесуточной температуре наружного воздуха -13,1°C (на 1,4°C ниже климатической нормы и на 2,2°C выше среднесуточной температуры при прохождении годового максимума 2019 года) и составил 150,43 ГВт, что на 1,3 ГВт ниже годового максимума 2019 года.

Таблица 1. Динамика потребления электроэнергии по энергосистемам России, млн кВт·ч

Наименование энергосистемы	2019	2020	Δ (%)
ОЭС Центра	241 945,9	239 905,8	-0,84
ОЭС Средней Волги	109 085,2	104 557,5	-4,15
ОЭС Урала	260 357,0	246 338,8	-5,38
ОЭС Северо-Запада	94 959,1	92 166,2	-2,94
ОЭС Юга	101 282,7	100 686,8	-0,59
ОЭС Сибири	211 423,3	209 368,7	-0,97
ОЭС Востока	40 308,4	40 694,5	0,96
ЕЭС России	1 059 361,60	1 033 718,4	-2,42

Таблица 2. Динамика потребления электроэнергии по ОЭС Северо-Запада, млн кВт·ч

Наименование энергосистемы	2019	2020	Δ (%)
Архангельской области и Ненецкого АО	7 317,8	7 279,6	-0,52
Калининградской области	4 451,9	4 361,7	-2,03
Республики Карелия	7 846,5	7 814,6	-0,41
Республики Коми	9 029,8	8 571,0	-5,08
Мурманской области	12 721,4	12 383,2	-2,66
Новгородской области	4 462,7	4 327,2	-3,04
Псковской области	2 211,4	2 176,6	-1,57

Наименование энергосистемы	2019	2020	Δ (%)
г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области	46 917,5	45 252,2	-3,55
ОЭС Северо-Запада	94 959,1	92 166,2	-2,94

3.2. История Компании

ПАО «ТГК-1» создано в 2005 г. в ходе реформирования электроэнергетической отрасли России. Однако история Компании началась значительно раньше – первые киловатты электростанция, которая входит сегодня в состав «ТГК-1», дала еще в 1897 г. Тогда в Петербурге, на Новгородской улице, кельнское общество «Гелиос» пустило первую в России стационарную электростанцию.

В 1898 г. в столице Российской империи заработали еще две электростанции: Общества электрического освещения 1886 г. на Обводном канале и Бельгийского анонимного общества на набережной реки Фонтанки. Сегодня первые электростанции нашей страны, за минувшие годы неоднократно реконструированные, объединяет Центральная ТЭЦ «ТГК-1».

В 1920-х гг. в стране началась реализация легендарного плана ГОЭЛРО. Сегодня в составе «ТГК-1» работает первая построенная по нему гидроэлектростанция — Волховская ГЭС в Ленинградской области. А первая на Северо-Западе тепловая электростанция ГОЭЛРО — ТЭЦ «Красный Октябрь», также входившая в структуру Компании, выведена из эксплуатации в 2010 г., прослужив почти 88 лет. Ее заменила новая станция — Правобережная ТЭЦ, давшая первые киловатты и гигакалории в 2006 г. Первенцы ГОЭЛРО в Карелии (Кондопожская ГЭС) и Заполярье (Нижне-Тулумская ГЭС и Нива ГЭС-2) также продолжают работу в составе производственного комплекса ПАО «ТГК-1».

В годы Великой Отечественной войны ленинградские энергетики осуществили уникальную операцию, вошедшую в историю как прорыв энергетической блокады Ленинграда. Практически все тепловые электростанции блокадного города в первые месяцы войны остановлены из-за отсутствия топлива. В 1942 г. для обеспечения города электроэнергией через Ладожское озеро проложен подводный кабель, и основным источником энергоснабжения блокадного Ленинграда стала Волховская ГЭС.

В начале войны войска противников неоднократно атаковали стратегически важные объекты Заполярья: Мурманскую ТЭЦ, Нижне-Тулумскую ГЭС, Нива ГЭС-2.

В послевоенные годы энергетика Северо-Запада страны продолжала активно развиваться. Строились новые станции в Ленинграде, Петрозаводске, Мурманске. В конце XX века они были организованы в самостоятельные общества.

В 2005 г. в рамках реформирования энергетики России на базе генерирующих активов ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнерго» и образовано ОАО «ТГК-1». Генерирующие активы компании включают в себя 52 электростанции различных типов в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях.

Выработанная электроэнергия поставляется на внутренний оптовый рынок электроэнергии и мощности, а также экспортируется в Финляндию и Норвегию. ПАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, Петрозаводске, Мурманске, городах Апатиты и Кировск Мурманской области.

3.3. Конкурентное окружение

3.3.1. Рынок электроэнергии

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка электроэнергии для ПАО «ТГК-1» является рынок на сутки вперед (РСВ). Для повышения конкурентоспособности на рынке ПАО «ТГК-1» проводит мероприятия, направленные на решение проблемы запертых

мощностей, оптимизацию структуры выработки на ТЭС и ГЭС, внедрение новых технологий и производственное переоснащение.

Основными конкурентными преимуществами ПАО «ТГК-1» являются:

- ценовое преимущество ТЭЦ в области комбинированной выработки по сравнению с конденсационными ГРЭС;
- ценовое преимущество ГЭС по сравнению с тепловыми станциями за счет отсутствия топливных затрат;
- территориальное расположение станций Компании, обуславливающее возможность экспорта электроэнергии;
- возможность продажи «зелёной» электроэнергии с ГЭС на оптовом и розничном рынках электроэнергии с премией к цене за безуглеродный след.

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 2020 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 (окончание в 2021 году) 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. Всего в 2020 году ЛАЭС выработано 27,9 млрд кВт·ч электроэнергии и 805 тыс. Гкал тепловой энергии.

Поскольку ввод электрической мощности на ЛАЭС имеет замещающий характер взамен оборудования, выводимого из эксплуатации, 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 170 км 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. Выработка электроэнергии в 2020 году составила 9,5 млрд кВт·ч.

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».

На конец 2020 года суммарная установленная мощность ГРЭС составила: электрическая – 2 555 МВт, тепловая – 1 070 Гкал/ч, в том числе отборов паровых турбин – 662 Гкал/ч. Всего в 2020 году на Киришской ГРЭС выработано 4,25 млрд кВт·ч электрической энергии и 2 903 тыс. Гкал тепловой энергии.

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. В 2020 году выработка электроэнергии составила 4,9 млрд кВт·ч, тепловой энергии – 1 663 тыс. Гкал.

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. В 2020 году выработка электроэнергии составила 2,86 млрд кВт·ч, тепловой энергии – 972 тыс. Гкал.

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.).

3.3.2. Рынок теплоэнергии

ПАО «ТГК-1» осуществляет деятельность по сбыту тепловой энергии на территории Санкт-Петербурга, Ленинградской области (филиал «Невский»), Мурманской области (филиал «Кольский», АО «Мурманская ТЭЦ») и Республики Карелия (филиал «Карельский»).

Санкт-Петербург

На сегодняшний день основными производителями тепловой энергии Санкт-Петербурга являются:

- ПАО «ТГК-1»;

- ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»;
- ООО «Петербургтеплоэнерго»;
- филиал «Северо-Западная ТЭЦ» АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация».

Таблица 3. Структура рынка тепловой энергии Санкт-Петербурга на 31.12.2020

Наименование ТСО	Среднегодовая установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Объем отпуска тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Доля на рынке, %
ПАО «ТГК-1»	11 093	10 253	15 757,8	42,1
ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга»	8 915	9 934	17 273,0	46,2
ООО «Петербургтеплоэнерго»	2 286	1 677	2 735,4	7,3
Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» АО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»	700	294	1 659,0	4,4

Кроме того, в Санкт-Петербурге действует ряд производителей тепловой энергии с теплоотпуском менее 1 000 тыс. Гкал в год, суммарная доля которых в общем полезном отпуске не превышает 5%.

Ленинградская область

На территории Ленинградской области ПАО «ТГК-1» осуществляет деятельность по реализации тепловой энергии во Всеволожском и Лодейнопольском районах.

В Лодейнопольском районе вся тепловая энергия, вырабатываемая электробойлером, принадлежащим ПАО «ТГК-1», реализуется оптовому покупателю-перепродавцу АО «Ленинградская областная тепло-энергетическая компания» для теплоснабжения потребителей п. Свирьстрой.

Северная ТЭЦ филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» является основным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей МО «Муринское сельское поселение» и МО «Новодевяткинское сельское поселение» Всеволожского муниципального района Ленинградской области.

Правобережная ТЭЦ филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» является основным источником тепловой энергии для теплоснабжения потребителей Кудрово.

Мурманская область

Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» является единственным источником теплоснабжения г. Апатиты и г. Кировск.

Таблица 4. Структура рынка тепловой энергии г. Апатиты и г. Кировск Мурманской области на 31.12.2020

Наименование ТСО	Среднегодовая установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Подключенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Отпуск тепловой энергии потребителям, тыс. Гкал	Доля на рынке, %
ПАО «ТГК-1»	535	517	1 299	100%

Помимо Апатитской ТЭЦ, в Мурманской области осуществляет отпуск тепла дочернее предприятие ПАО «ТГК-1» - АО «Мурманская ТЭЦ» - которое является стратегическим поставщиком тепловой энергии в г. Мурманске, доля реализации тепла составляет 72%. Конкурентом АО «Мурманская ТЭЦ» можно считать только АО «Мурманэнергосбыт».

Республика Карелия

Филиал «Карельский» ведет деятельность по реализации тепловой энергии, в том числе отпущенной Петрозаводской ТЭЦ, в г. Петрозаводск, Прионежском и Пряжинском районах.

Таблица 5. Структура рынка тепловой энергии г. Петрозаводска, Прионежского и Пряжинского районов Республики Карелия на 31.12.2020

Наименование ТСО	Среднегодовая установленная тепловая	Подключенная тепловая	Отпуск тепловой энергии	Доля на рынке, %
------------------	--------------------------------------	-----------------------	-------------------------	------------------

	мощность, Гкал/ч	нагрузка*, Гкал/ч	потребителям, тыс. Гкал	
ПАО «ТГК-1»	730	783	1 949 (с ГВС)	100%

* с учетом подключения потребителей к сторонним источникам тепловой энергии

С целью повышения эффективности деятельности на рынке теплоснабжения Компанией проводится постоянная работа по подключению новых потребителей, поддержанию параметров качества предоставляемых услуг, снижению дебиторской задолженности.

3.4. Приоритетные направления и перспективы развития ПАО «ТГК-1»

Ключевая стратегическая цель ПАО «ТГК-1» – обеспечение стабильного роста прибыли при сохранении уровня надежности энергоснабжения потребителей.

Стратегия развития учитывает вызовы, поступающие со стороны всех участников энергетического рынка, и направлена на обеспечение стабильных финансово-экономических показателей Компании в среднесрочной и долгосрочной перспективе.

В рамках реализации Стратегии развития предусмотрены мероприятия по следующим направлениям, отвечающим основным целям Группы Газпром в электроэнергетике:

- Реализация проектов модернизации и нового строительства – обновление и наращивание производственных фондов, оптимизация операционных издержек;
- Развитие теплового бизнеса – функциональное изменение структуры бизнеса, направленное на повышение клиентоориентированности, увеличение объемов сбыта и расширение зоны присутствия, повышение платежной дисциплины потребителей;
- Импортозамещение и приоритет использования российского оборудования – ликвидация уязвимости критически важных технологических систем, снижение технологической зависимости;
- Достижение устойчивой рентабельности АО «Мурманская ТЭЦ» – разработка решений по компенсации затрат на топочный мазут и уход от мазутозависимости;
- Повышение производственной эффективности – оптимизация использования ресурсов, реализация технического и технологического потенциала;
- Инновации – непрерывное совершенствование технологических процессов и минимизация операционных затрат путем внедрения инновационных решений;
- Диверсификация деятельности – выход в смежные сегменты, имеющие синергии с текущим бизнесом, для получения новых источников дохода.

В рамках реализации Стратегии развития ПАО «ТГК-1» в 2020 году продолжалась модернизация Верхне-Туломской ГЭС и Автовской ТЭЦ, выполнялись строительно-монтажные работы по модернизации гидротехнических сооружений Каскада Вуоксинских и Каскада Ладожских ГЭС, заключен договор на выполнение проектно-изыскательских работ по проекту технического перевооружения Северной ТЭЦ и введена в эксплуатацию информационно-диагностическая система гидротехнических сооружений ГЭС филиала «Невский». Кроме того, в рамках конкурса ДПМ ВИЭ отобран проект ПАО «ТГК-1» по строительству малой ГЭС на реке Паз. Начало реализации проекта запланировано на 2021 год.

В сфере теплоснабжения внимание уделялось повышению комфорта клиентов при взаимодействии с Компанией, которое, в связи с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой, реализовывалось с акцентом на удобное online-взаимодействие – посредством личного кабинета для физических и юридических лиц, call-центра и электронного документооборота. В 2020 году запущен проект по автоматизации расчетов за тепловую энергию с потребителями филиала «Невский», задачей которого является дистанционное получение данных с узлов учета, формирование консолидированных отчетов о теплоснабжении и использование их в расчетах с минимизацией действий абонентов.

При взаимодействии с Правительством Санкт-Петербурга обеспечена возможность дополнительной реконструкции изношенных тепловых сетей АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» за счет бюджетных инвестиций, совместно с Правительством Мурманской области заключено

соглашение о сотрудничестве, предусматривающее реализацию инвестиционной программы, также направленной на сокращение доли изношенных тепловых сетей.

Перспективы развития ВИЭ ПАО «ТГК-1»

ПАО «ТГК-1» рассматривает возможность реализации инвестиционных проектов по строительству возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в рамках программы их поддержки на оптовом рынке электроэнергии и мощности через механизм заключения договоров о предоставлении мощности ВИЭ (ДПМ ВИЭ). В 2020 г. по результатам конкурсного отбора, проводимого в рамках первого этапа программы поддержки ВИЭ (ДПМ ВИЭ 1.0 (2013-2024 гг.)), отобрана заявка ПАО «ТГК-1» по проекту строительства малой гидроэлектростанции (МГЭС) в Мурманской области с установленной мощностью 16,5 МВт и датой начала поставки мощности 01.12.2024. В отношении построенной станции заключается договор поставки мощности, обеспечивающий гарантированный возврат инвестиций в течение 15 лет с базовой нормой доходности 12% годовых и корректировкой на доходность облигаций федерального займа. 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.). ПАО «ТГК-1» заинтересовано в развитии портфеля проектов ВИЭ и диверсификации основного бизнеса, и рассматривает 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 ПАО «ТГК-1» осуществляет ветроизмерения на этих площадках и проводит иные подготовительные мероприятия.

В рамках формирования механизмов добровольного спроса на электроэнергию ВИЭ, а также подготовки законодательной базы, регулирующей оборот «зеленых» («низкоуглеродных») сертификатов ПАО «ТГК-1» прорабатывает вопросы по использованию данного рыночного инструмента. Механизм предполагает учет (подтверждение происхождения) электроэнергии путем выдачи электронного документа по факту производства электроэнергии на ВИЭ и АЭС. Сертификаты могут свободно продаваться и переходить от одного лица к другому до их погашения или истечения срока действия. Для ПАО «ТГК-1» рынок «зеленых» («низкоуглеродных») сертификатов является перспективным направлением развития ввиду наличия естественного конкурентного преимущества обусловленного уникальной структурой производственных активов, 40% установленной мощности которых приходится на ВИЭ, а именно на гидроэлектростанции (установленной мощностью 2 863 МВт). С целью его реализации на сегодняшний день ПАО «ТГК-1» уже заключены свободные договоры купли-продажи электроэнергии, вырабатываемой ГЭС, с предприятиями группы «ФосАгро» и «СИБУР Холдинг».

Прирост мощностей в результате реализации основных инвестиционных проектов

ПАО «ТГК-1» завершило масштабную программу по приросту новых мощностей и полностью выполнило свои инвестиционные обязательства в отношении реализации проектов, предусмотренных в рамках ДПМ. В ходе программы введены в эксплуатацию современные энергоблоки общей мощностью 1,7 ГВт, в том числе 1,3 ГВт высокоэффективных парогазовых установок, а также выведена неэффективная генерация в объеме 0,7 ГВт. В декабре 2016 года введен в эксплуатацию последний объект – газотурбинная теплоэлектростанция на площадке ЭС-1 Центральной ТЭЦ установленной электрической мощностью 100 МВт.

На текущий момент производится модернизация турбоагрегатов второй очереди Автоводской ТЭЦ в составе проекта комплексной реконструкции ТЭЦ в рамках КОММод, включающего также реконструкцию ОРУ, строительство оборотной системы технического водоснабжения, реконструкцию общестанционных систем и прочие мероприятия.

Осуществляется реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ со строительством новой водогрейной котельной и техническим перевооружением мазутного хозяйства. Предполагается вывод оборудования старой очереди.

Помимо тепловой генерации, ПАО «ТГК-1» проводит работы по техническому перевооружению и реконструкции основного оборудования гидроэлектростанций Республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей, вводу в эксплуатацию современных автоматизированных систем управления технологическими процессами, телемеханики и связи. В настоящее время реализуется проект замены четырёх гидроагрегатов на Верхне-Тулумской ГЭС каскада Туломских и Серебрянских ГЭС с увеличением их мощности. В 2021 году стартует проект строительства малой ГЭС на р. Паз в Мурманской области.

Таким образом, основные планируемые изменения мощности:

- ЭС-2 Центральной ТЭЦ: вывод оборудования старой очереди (- 23 МВт, - 756 Гкал/ч); ввод водогрейной котельной (+ 730 Гкал/ч) в 2024 году.
- Автовская ТЭЦ: вывод оборудования старой очереди (- 104 МВт, - 417 Гкал/ч), модернизация турбин ст. № 6, 7 с увеличением мощности (+ 39,4 МВт, + 32 Гкал/ч), завершение в 2024 году.
- Верхне-Тулумская ГЭС: модернизация четырех гидроагрегатов с увеличением мощности (+ 32 МВт), завершение в 2024 году.
- Малая ГЭС на р. Паз: новое строительство (+ 16,5 МВт), завершение в 2024 году.

Повышение эффективности операционной деятельности

В 2020 году Обществом реализованы следующие мероприятия по повышению эффективности операционной деятельности:

- выполнены организационно-технические мероприятия совершенствования производственной системы, направленные на повышение эффективности топливоиспользования, водопользования и сокращения потребления электроэнергии на собственные нужды электростанций;
- снижена стоимость поставки топлива, товаров, выполнения работ, оказания услуг путем применения конкурентных способов закупки;
- оптимизированы затраты на топливо за счет участия Общества в торгах Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Биржи (АО «СПБМТСБ»);
- выполнены мероприятия по оптимизации складского хозяйства: реализованы не востребовавшиеся в производстве запасы и выведенное из эксплуатации оборудование;
- реализованы непрофильные активы;
- оптимизированы затраты на покупку мощности и др.

Общий эффект от реализации плана мероприятий по повышению операционной эффективности и оптимизации расходов ПАО «ТГК-1» по итогам 2020 г. составил 1 492,1 млн руб.

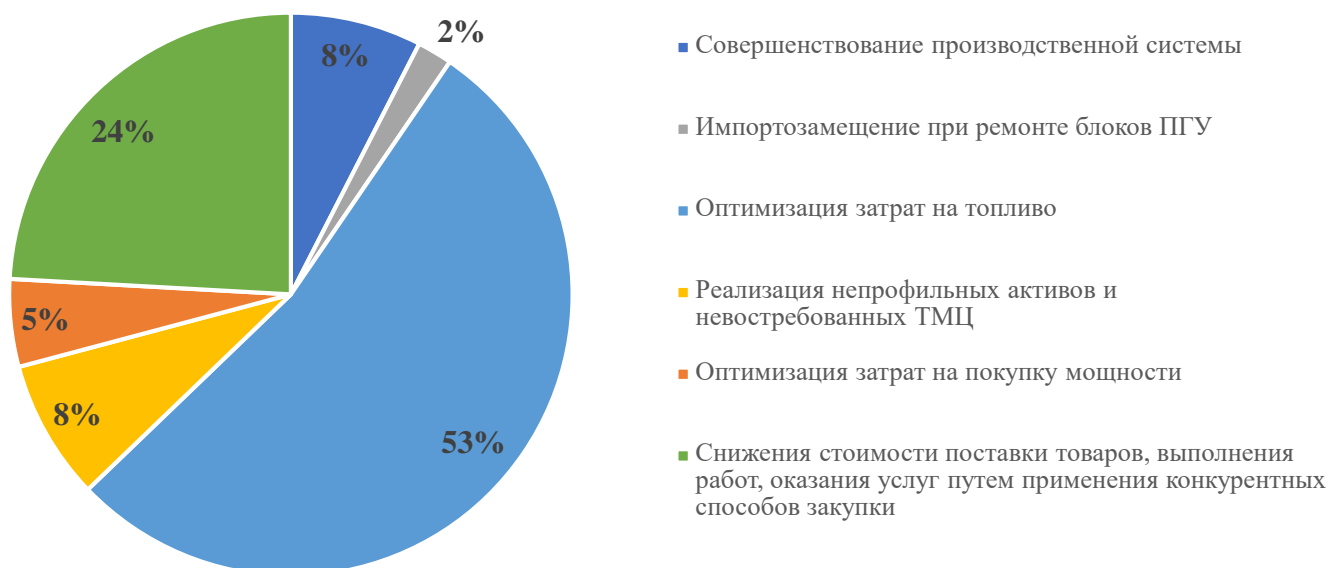


Рис. 4. Эффект от реализации программы повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ТГК-1» в 2020 г.

В 2021 году запланирована дальнейшая реализация мероприятий по повышению операционной эффективности и оптимизации расходов ПАО «ТГК-1».

Корпоративные системы управления

«Программное обеспечение управления сбытом тепловой энергии в Управлении и филиалах Невский, Кольский, Карельский ПАО «ТГК-1»»

ПО УСТЭ предназначено для ведения расчетов с абонентами за потреблённую тепловую энергию в горячей воде и отопление и ГВС содержащий компонент ХВС и тепла.

«Создание ИС на основе ПО «Энергобаланс»»

Обеспечение возможности автоматизированной коррекции энергетических характеристик оборудования с учетом особенностей режимов работы и текущего фактического состояния энергетического оборудования на объектах филиала «Невский» ПАО «ТГК-1».

«Электронная система контроля уровня эксплуатации основного и вспомогательного энергетического оборудования»

Электронная система представляет собой мобильное и веб-приложение и создана для управления процессом технического обслуживания оборудования и предотвращения аварийных ситуаций в структурных подразделениях ПАО «ТГК-1».

4. ОБЗОР ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

4.1. Производственные мощности

На конец 2020 г. установленная мощность электростанций Компании с учетом АО «Мурманская ТЭЦ» составила 6 924,5 МВт электрической и 13 480,53 Гкал/ч – тепловой мощности.

Основу производственных мощностей ПАО «ТГК-1» составляют 52 электростанции, в их числе: 40 гидроэлектростанций (ГЭС) и 12 тепловых электростанций (ТЭЦ), включая дочернее предприятие АО «Мурманская ТЭЦ». Большинство ГЭС, расположенных последовательно по течению водного потока и связанных между собой общностью водного режима, объединены в каскады.

Основная часть производственных мощностей ПАО «ТГК-1» сконцентрирована в филиале «Невский», в который входят 9 ТЭЦ установленной электрической мощностью 3 539,5 МВт и 11 079,0 Гкал/ч – тепловой, а также 7 ГЭС, общей установленной электрической мощностью 707,8 МВт. Филиал «Карельский» представлен Петрозаводской ТЭЦ и котельными установленной мощностью 280,0 МВт и 729,5 Гкал/ч и 16 ГЭС, объединенных в 3 каскада, совокупной установленной мощностью 553,7 МВт. В филиале «Кольский» действует Апатитская ТЭЦ – 230,0 МВт и 535,0 Гкал/ч – и 17 ГЭС в составе 3-х каскадов общей установленной мощностью 1 601,5 МВт. Наряду с этим в Мурманской области АО «Мурманская ТЭЦ» осуществляет деятельность по производству электрической и тепловой энергии, установленная мощность ТЭЦ – 12 МВт электрической и 1 137,0 Гкал/ч тепловой мощности.

Причины изменения установленной мощности электростанций в течение 2020 года

Установленная электрическая мощность в течение 2020 года увеличилась на 6,9 МВт. Изменение установленной электрической мощности обусловлено:

- перемаркировкой гидроагрегатов на Нива ГЭС-1;
- увеличением установленной мощности ГА № 4 на Верхне-Тулумской ГЭС после модернизации.

Установленная тепловая мощность в течение 2020 года уменьшилась на 4,3 Гкал/ч. Изменение установленной тепловой мощности обусловлено:

- выводом из эксплуатации котла ст. № 3 ЭС-1 Центральной ТЭЦ;
- перемаркировкой ПВК-2 на Северной ТЭЦ;
- реконструкцией котельных филиала «Карельский».

Причины изменения располагаемой мощности электростанций в течение 2020 года

Основная причина увеличения располагаемой мощности электростанций Компании – высокая водность на ГЭС филиала «Карельский» и увеличение установленной мощности Верхне-Тулумской ГЭС после модернизации ГА № 4.

Таблица 6. Производственные мощности ПАО «ТГК-1» на 31.12.2020 г.

	Установленная электрическая мощность, МВт	Δ, 2020/2019	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Δ, 2020/2019	Располагаема я мощность, МВт	Δ, 2020/2019	КИУМ (по электрической мощности)*, %	Δ, 2020/2019	Топливо (основное/ резервное)
Филиал «Невский»									
Центральная ТЭЦ	123,0		1 380,0	-30,0	123,0		41,5	-2,2	газ/мазут
Правобережная ТЭЦ	643,0		1 303,0		643,0	+5,0	49,5	-3,1	газ/мазут
Василеостровская ТЭЦ	135,0		1 113,0		135,0		52,3	-8,8	газ/мазут
Первомайская ТЭЦ	360,0		928,0		360,0		58,2	+3,7	газ/мазут/ диз.топливо**
Автовская ТЭЦ	321,0		1 738,0		321,0		33,7	-7,9	газ/мазут
Выборгская ТЭЦ	250,5		1 056,0		250,5		34,6	-15,3	газ/мазут
Северная ТЭЦ	500,0		1 208,0	+20,0	500,0		41,5	-3,5	газ/мазут
Южная ТЭЦ	1 207,0		2 353,0		1 207,0		36,8	-7,7	газ/мазут
Каскад Ладозских ГЭС	343,0		-		260,4		56,1	+9,5	-
Нарвская ГЭС	124,8		-		124,8		54,7	+4,4	-
Каскад Вуоксинских ГЭС	240,0		-		240,0		64,3	+9,8	-
Итого филиал «Невский»	4 247,3		11 079,0	-10,0	4 164,7	+5,0	45,0	-3,1	-
Филиал «Карельский»									
Петрозаводская ТЭЦ	280,0		689,0		254,0		44,2	-6,8	газ/мазут
Котельные	-		40,53	-1,81					уголь, дрова
Каскад Выгских ГЭС	160,0		-		124,2	+6,0	71,7	+6,3	-
Каскад Кемских ГЭС	330,0		-		208,4	+45,2	54,8	+11,0	-
Каскад Сунских ГЭС	63,7		-		48,4	+9,2	67,9	+20,9	-
Итого филиал «Карельский»	833,7		729,53	-1,81	635,0	+60,4	55,5	+4,9	-
Филиал «Кольский»									
Апатитская ТЭЦ	230,0		535,0		167,0		21,1	-1,8	уголь/ мазут***
Каскад Нивских ГЭС	568,4	-1,1	-		563,2	-1,1	63,5	+7,5	-
Каскад Пазских ГЭС	187,6		-		187,6		58,7	-1,8	-
Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС	845,5	+8	-		845,5	+8	33,6	+1,8	-
Итого филиал «Кольский»	1 831,5	+6,9	535,0		1 763,3	+6,9	43,9	+2,7	-
Всего ПАО «ТГК-1»	6 912,5	+6,9	12 343,53	-11,81	6 563,0	+72,3	45,9	-0,7	-
АО «Мурманская ТЭЦ»	12,0		1 137,0	+7,5	12,0		15,8	-0,5	мазут
Всего ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	6 924,5	+6,9	13 480,53	-4,31	6 575,0	+72,3	45,9	-0,7	-

* КИУМ – коэффициент использования установленной мощности.

** Дизельное топливо – аварийное топливо на Первомайской ТЭЦ.

*** Мазут – вспомогательное топливо на Апатитской ТЭЦ.

4.2. Производство электрической энергии

По итогам 2020 года объем производства электрической энергии ПАО «ТГК-1», включая АО «Мурманская ТЭЦ», составил 27 911,8 млн кВт·ч, показав незначительное снижение на 1,3% по сравнению с аналогичным показателем 2019 года.

Сопоставимая выработка электроэнергии на тепловых электростанциях ПАО «ТГК-1» снизилась на 11,7%. На снижение объемов выработки ТЭЦ относительно прошлого года повлияло снижение спроса на электроэнергию на оптовом рынке, вызванное ограничениями в работе предприятий и организаций и сокращением экспортных поставок в Финляндию и страны Балтии, а также существенно более теплый отопительный период в регионах присутствия ПАО «ТГК-1». При этом основными принципами компании являются максимизация высокоэффективной выработки и минимизация немаржинальной генерации. Следует отметить значительное увеличение выработки электроэнергии на ГЭС на 13,5% по сравнению с 2019 годом, чему способствовала повышенная водность рек Карельского и Кольского филиалов.

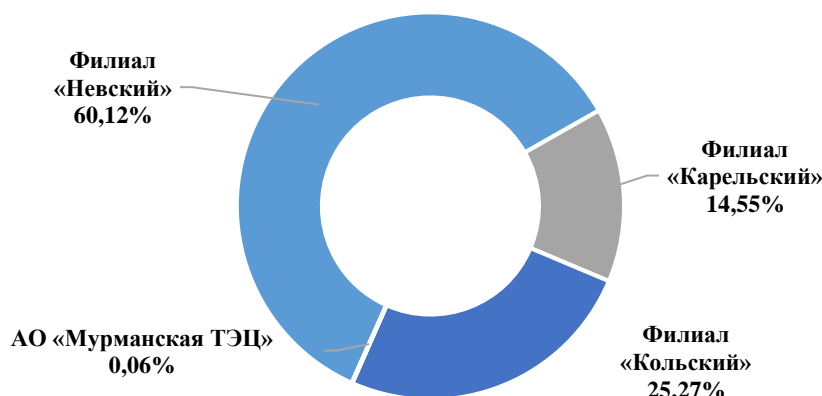


Рис. 5. Выработка электроэнергии филиалами ПАО «ТГК-1» и АО «Мурманская ТЭЦ» в 2020 г.

Таблица 7. Выработка электрической энергии станциями ПАО «ТГК-1» в 2019-2020 гг., млн кВт·ч

	2019	2020
Филиал «Невский»		
Центральная ТЭЦ	527,83	447,92
Правобережная ТЭЦ	2 963,52	2 797,92
Василеостровская ТЭЦ	722,26	619,96
Первомайская ТЭЦ	1 717,94	1 838,94
Автозаводская ТЭЦ	1 170,40	949,86
Выборгская ТЭЦ	1 094,78	761,50
Северная ТЭЦ	1 971,10	1 822,19
Южная ТЭЦ	4 703,38	3 896,67
Нарвская ГЭС	549,96	599,61
Каскад Вуоксинских ГЭС	1 146,51	1 355,91
Каскад Ладожских ГЭС	1 408,61	1 691,09
Итого по филиалу «Невский»	17 976,29	16 781,57
Филиал «Карельский»		
Петрозаводская ТЭЦ	1 251,37	1 086,04
Каскад Выгских ГЭС	917,26	1 007,88
Каскад Кемских ГЭС	1 267,17	1 587,47
Каскад Сунских ГЭС	262,05	380,04
Итого по филиалу «Карельский»	3 697,85	4 061,43
Филиал «Кольский»		
Апатитская ТЭЦ	461,71	425,34
Каскад Нивских ГЭС	2 791,43	3 168,89
Каскад Пазских ГЭС	994,08	967,84
Каскад Туломских и Серебрянских ГЭС	2 336,58	2 490,08
Итого по филиалу «Кольский»	6 583,81	7 052,15
АО «Мурманская ТЭЦ»	17,14	16,62

	2019	2020
Всего ПАО «ТГК-1» без учета АО «Мурманская ТЭЦ»	28 257,95	27 895,14
Всего ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	28 275,09	27 911,77
Всего ТЭЦ	16 601,43	14 662,97
Всего ГЭС	11 673,66	13 248,80

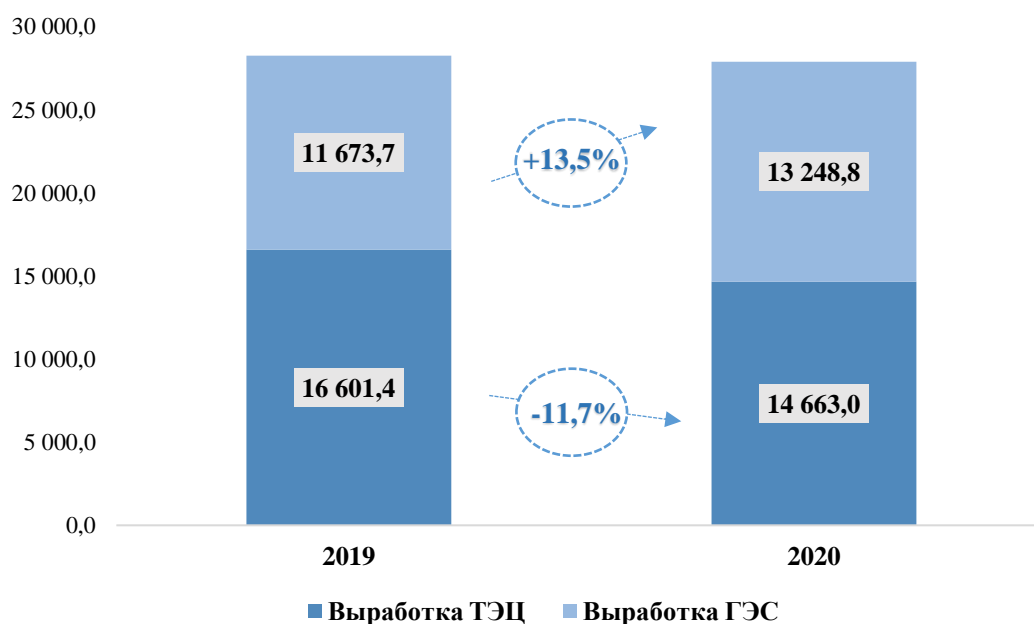


Рис. 6. Выработка электроэнергии ТЭС и ГЭС ПАО «ТГК-1» в 2019-2020 гг., млн кВт·ч

Гидрологическая обстановка в регионах деятельности Компании. Влияние водности на объем выработки электроэнергии

Филиал «Невский»

Прошедший 2020 год на всей территории деятельности филиала «Невский», в целом характеризуется водностью незначительно ниже средней величины с обеспеченностью порядка 55%.

Запас гидроресурсов в водохранилищах ГЭС филиала в первом - втором кварталах 2020 г. был значительно выше среднееголетних показателей. Высокая водность обусловлена большим количеством дождевых осадков осенью 2019 г. и зимой 2020 г.

Начиная с третьего квартала водность резко уменьшилась, по причине отсутствия осадков, приток воды в водохранилища уменьшился до аномально низких значений.

Выработка ГЭС филиала «Невский» в 2020 г. составила 3 646,6 млн кВт·ч, что ниже планового значения на 2,5%.

Уменьшение выработки относительно плана вызвано низкой водностью летне-осеннего периода 2020 г.

Филиал «Карельский»

Отметки воды на водохранилищах Карелии на начало 2020 года в целом были близки к средним многолетним значениям.

Весеннее половодье началось в обычные сроки. В целом объем весеннего половодья оказался незначительно выше среднееголетних показателей. В июне началось снижение водности, притоки воды в водохранилища были ниже средних многолетних значений.

В летний период в Карелии наблюдалась водность, близкая к средним показателям.

Дождевые паводки, начавшиеся с середины октября, и отсутствие зимних условий в ноябре и декабре на водных объектах Карелии позволили несколько увеличить выработку электроэнергии, а также пополнить запасы гидроресурсов водохранилищ.

Таким образом, водность 2020 года характеризовалась неравномерностью. Общий объем выработки электроэнергии ГЭС филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1» за 2020 год составил 2 975,4 млн кВт·ч, что выше плановых показателей на 8,8%.

Филиал «Кольский»

Обеспеченность объема годовых притоков по системе в целом была достаточно низкой. Таким образом, 2020 год по водности можно отнести к многоводному.

Запас гидроресурсов в водохранилищах ГЭС филиала Кольский в первом - втором кварталах 2020 г. был выше среднееголетних показателей. Такая водность была обусловлена дождевыми осадками осенью 2019 г. и активным накоплением снежных запасов зимой 2020 г.

Начиная с третьего квартала водность несколько уменьшилась, по причине снижения интенсивности дождевых осадков, а приток воды в водохранилища уменьшился до пониженных, относительно среднееголетних значений.

Выработка ГЭС филиала «Кольский» в 2020 г. составила 6 626,8 млн кВт·ч, что практически соответствует плановому значению (ниже всего на 0,6%).

4.3. Производство тепловой энергии

Объем отпуска тепловой энергии с коллекторов ПАО «ТГК-1», включая АО «Мурманская ТЭЦ», составил 23 046,9 тыс. Гкал, показав снижение на 4,7% относительно 2019 года в основном в связи с более высокими температурами наружного воздуха в течение отопительного сезона 2020 года.

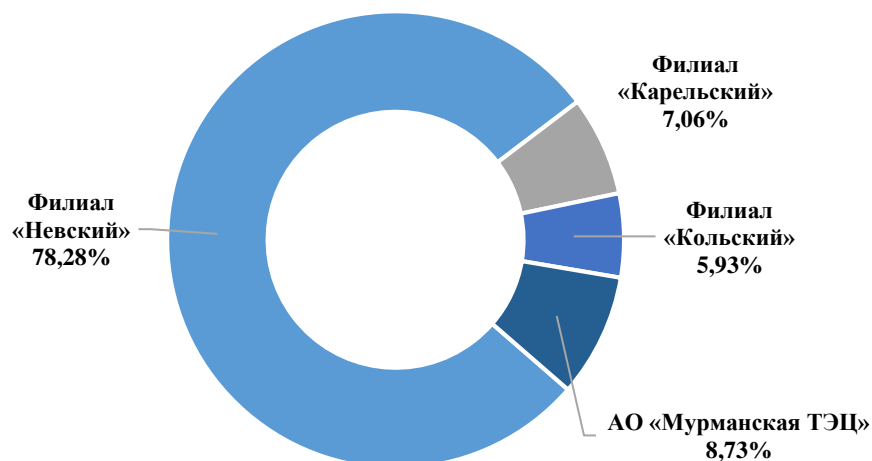


Рис. 7. Отпуск тепловой энергии по филиалам ПАО «ТГК-1» и АО «Мурманская ТЭЦ» в 2020 г.

Таблица 8. Отпуск тепловой энергии станциями ПАО «ТГК-1» в 2019-2020 гг., тыс. Гкал

	2019	2020
Филиал «Невский»		
Центральная ТЭЦ	2 276,94	2 156,81
Правобережная ТЭЦ	2 296,86	2 233,61
Василеостровская ТЭЦ	1 778,39	1 715,94
Первомайская ТЭЦ	1 605,30	1 548,09
Авто́вская ТЭЦ	3 029,28	2 832,69
Выборгская ТЭЦ	1 166,76	1 081,32
Северная ТЭЦ	2 979,14	2 861,65
Южная ТЭЦ	3 737,73	3 606,95
Котельные	3,09	3,11
Итого по филиалу «Невский»	18 873,50	18 040,17
Филиал «Карельский»		
Петрозаводская ТЭЦ	1 653,08	1 592,63
Котельные	37,66	34,78
Электрические бойлерные	0,62	0,59
Итого по филиалу «Карельский»	1 691,35	1 628,00

	2019	2020
Филиал «Кольский»		
Апатитская ТЭЦ	1 485,00	1 364,52
Электрические бойлерные	3,25	3,12
Итого по филиалу «Кольский»	1 488,25	1 367,64
АО «Мурманская ТЭЦ»	2 120,50	2 011,07
Всего ПАО «ТГК-1» без учета АО «Мурманская ТЭЦ»	22 053,11	21 035,80
Всего ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	24 173,61	23 046,87

Таблица 9. Температура наружного воздуха, °С

	Температура наружного воздуха, среднегодовая		Изм.	Температура наружного воздуха, средняя за отопительный период		Изм.
	2019	2020		2019	2020	
г. Санкт-Петербург	+7,3	+8,3	+1,0	+2,3	+4,2	+1,9
г. Петрозаводск	+5,4	+6,4	+1,0	+0,5	+2,2	+1,7
г. Апатиты	+1,3	+3,2	+1,9	-3,9	-1,1	+2,8
г. Мурманск	+7,3	+2,6	-4,7	-2,4	-1,3	+1,1

4.4. Анализ топливоиспользования на ТЭЦ ПАО «ТГК-1»

Основным показателем, оценивающим уровень топливоиспользования на ТЭЦ Компании, является удельный расход условного топлива.

Таблица 10. Удельные расходы условного топлива по ТЭЦ и котельным на отпуск тепло- и электроэнергии ПАО «ТГК-1» в 2019-2020 гг.*

	2019		2020	
	на э/энергию, г/кВт·ч	на тепло, кг/Гкал	на э/энергию, г/кВт·ч	на тепло, кг/Гкал
В среднем по филиалу «Невский»	218,7	168,0	206,3	167,9
В среднем по филиалу «Карельский»	230,1	169,3	217,6	168,8
В среднем по филиалу «Кольский»	187,6	178,5	187,7	179,2
В среднем по ПАО «ТГК-1»	218,8	168,8	206,7	168,7
АО «Мурманская ТЭЦ»**	-	174,0	-	174,0

* Расчет удельных расходов условного топлива производится по «физическому» методу распределения затрат на тепло и электроэнергию.

** Весь объем выработанной электроэнергии в 2019-2020 гг. использовался на собственные нужды; расчет удельных расходов условного топлива производится с учетом Южной и Восточной котельных АО «Мурманская ТЭЦ».

По итогам 2020 г. в целом по ПАО «ТГК-1» удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию составил 206,7 г/кВт·ч, что на 12,1 г/кВт·ч ниже показателя 2019 г. Удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию по сравнению с 2019 г. снизился на 0,1 кг/Гкал, составив 168,7 кг/Гкал.

К факторам, повлиявшим на изменение удельных расходов топлива на отпущенные электроэнергию и тепло, следует отнести:

- повышение выработки по теплофикационному циклу на 5,75% в сравнении с 2019 годом;
- снижение расхода электроэнергии на выработку электроэнергии на 0,1% и на 12,4% по абсолютной величине;
- оптимизация состава основного оборудования для достижения максимального маржинального дохода Компании, включая рост на 2,8% коэффициента использования топлива;
- повышение доли отпуска тепла от ПВК на 0,71%;
- снижение доли отпуска тепла отборами на 0,77%.

4.5. Энергосбережение и энергоэффективность

Определяя новые направления и задачи повышения эффективности производства, необходимо учитывать то, что основой производства ПАО «ТГК-1» является комбинированная выработка и централизованное теплоснабжение.

Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «ТГК-1» на 2019-2023 гг. с учетом требований ООО «Газпром энергохолдинг» утверждена Правлением ПАО «ТГК-1» (Протокол № 261 от 11 июня 2019 года).

В Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «ТГК-1», АО «Мурманская ТЭЦ» и АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» на 2020 год (далее – Программы) включены:

- мероприятия по снижению присосов в газоздушный тракт котлоагрегатов, затрат на тягу и дутьё и температурного напора в конденсаторах турбин и теплообменных аппаратах в рамках выполнения ремонтной программы Обществ;
- мероприятия по замене осветительных приборов на светодиодные;
- замена тепловых сетей с использованием энергоэффективного оборудования, применение эффективных технологий по тепловой изоляции вновь строящихся тепловых сетей при восстановлении разрушенной тепловой изоляции;
- внедрение СЧР на насосах;
- техническое обслуживание систем частотного регулирования на ЦТП;
- прочие мероприятия, направленные на повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов.

В результате выполнения мероприятий Программ в 2020 году расчетная величина экономии ТЭР составила:

- по ПАО «ТГК-1» - 7 652 т у.т. 14 578 тыс. кВт·ч и 109 Гкал;
- по АО «Мурманская ТЭЦ» - 58 Гкал и 115 тыс. кВт·ч;
- по АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 1 913 тыс. кВт·ч и 73 257 Гкал.

4.6. Реализация программ НИОКР, патентная и рационализаторская деятельность

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 2020 году завершен первый этап фазы Б НИОКР «Создание системы управления производственными активами с применением индексов технического состояния», цель которой направлена на последующее оптимальное распределение затрат на диагностику, техническое обслуживание, ремонты, замены оборудования, а также повышение надёжности работы оборудования; создание системы предиктивной аналитики для диагностики в режиме реального времени. Содержание работ первого этапа:

- обучение специалистов;
- разработка Единого классификатора видов оборудования;
- доработка типовой структуры оборудования;
- разработка справочников системы управления активами;
- разработка типовых воздействий по устранению дефектов.

Затраты на выполнение первого этапа составили – 42,939 млн руб. без НДС.

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

Таблица 11. Сведения о реализации программ НИОКР, патентной и рационализаторской деятельности в 2019-2020 гг.

Наименование показателя	Ед. измерения	2019	2020
Суммарные затраты по законченным и принятым НИОКР	млн руб. без НДС	32,95	42,94
из них, давшие положительный результат	млн руб. без НДС	32,95	—*
Число действующих патентов	шт.	1	1
Число рационализаторских предложений	шт.	154	36
Эффект, полученный от рационализаторских предложений	млн руб. без НДС	0,54	0,00

* переходящая работа на период 2021-2022 гг.

4.7. Ремонтная программа

Ремонтная программа 2020 года ПАО «ТГК-1» сформирована для поддержания основных производственных фондов в исправном состоянии при оптимальных затратах на техническое обслуживание и ремонт.

Ремонтная программа ПАО «ТГК-1» на 2020 год разработана на основании:

- перспективных графиков ремонта основного оборудования электростанций;
- годовых графиков ремонта основного, вспомогательного оборудования, зданий и сооружений электростанций;
- результатов технического диагностирования и ремонтной кампании 2019 года;
- прогнозных величин индексов потребительских цен и цен производителей промышленной продукции;
- экспертных оценок уровня затрат на ремонт, учитывающих затраты на ремонт аналогичных основных средств за прошлые периоды.

Таблица 12. Выполнение плана капитальных и средних ремонтов основного оборудования в 2020 г.

Наименование оборудования	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ПАО «ТГК-1»
Энергетические котлы, (шт./т/ч)	7/1434	1/420	3/660	11/2514
Водогрейные котлы, (шт./Гкал)	1/100	-	-	1/100
Турбоагрегаты, (шт./МВт)	4/472	-	1/28	5/500
Гидроагрегаты, (шт./МВт)	6/156,1	3/20,6	2/52,5	11/229,2
Турбогенераторы, (шт./МВт)	4/543	-	-	4/543

Из них по ПГУ:

Наименование инспекций	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ПАО «ТГК-1»
Инспекции горячего тракта, (шт./МВт)	-	-	-	-
Главные инспекции, (шт./МВт)	2/312	-	-	2/312

Таблица 13. Количество выполненных текущих ремонтов основного оборудования в 2020 г.

Количество ремонтов	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ПАО «ТГК-1»
Текущие ремонты, шт./дней	354/3072	253/961	259/795	866/4828
из них малые инспекции ПГУ, шт./дней	6/87	-	-	6/87

Задачи ремонтной кампании на 2021 год:

- выполнение программы ремонта по номенклатуре основных фондов и в установленные сроки;
- восстановление технико-экономических характеристик оборудования;
- повышение надежности оборудования электростанций;
- выполнение мероприятий по подготовке энергообъектов ПАО «ТГК-1» к работе в ОЗП 2021/2022 гг.;
- повышение качества выполняемых ремонтных работ и более широкое применение новых материалов и технологий.

В соответствии с годовым графиком ремонта основного оборудования в 2021 году необходимо выполнить 19 капитальных и 5 средних ремонтов агрегатов, в том числе:

Таблица 14. План ремонтов основного оборудования в 2021 г.

Наименование агрегатов	Капитальные ремонты	Средние ремонты
Турбоагрегаты, (шт./МВт)	3/270	2/160
Гидроагрегаты, (шт./МВт)	11/185	-
Котлоагрегаты, (шт./МВт)	4/1168	1/220
Турбогенераторы (шт./Мвт)	1/63	2/223
Пиковые водогрейные котлы (шт./Гкал/ч)	-	-

Из них по ПГУ:

Наименование инспекций	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ПАО «ТГК-1»
Инспекция горячего тракта, (шт./МВт)	1/50	-	-	1/50
Малые инспекции,(шт./МВт)	8/880	-	-	8/880

5. ОБЗОР СБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Цель сбытовой функции Компании – получение максимального маржинального дохода от работы электростанций на рынках электроэнергии, мощности и при реализации тепловой энергии.

Принципы сбытовой политики Компании:

- мониторинг технических, концептуальных изменений на оптовом рынке, оценка Компанией регуляторных рисков и деятельность по их минимизации, контроль исполнения всеми структурными подразделениями Компании положений Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов и Правил оптового рынка электрической энергии и мощности (утверждены постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172);
- окупаемость производства электрической энергии и мощности, тепловой энергии на всех секторах рынка;
- развитие экспортных поставок электроэнергии;
- разработка предложений по увеличению маржинального дохода от реализации электроэнергии, теплоэнергии и мощности на основе анализа результатов сбытовой деятельности;
- работа по снижению дебиторской задолженности.

5.1. Реализация электроэнергии и мощности

5.1.1. Анализ работы Компании на оптовом рынке электроэнергии и мощности

По-прежнему востребована гидрогенерация Компании, загрузка оборудования ТЭЦ проводится в соответствии с ценовыми параметрами, подаваемыми в ценовых заявках на рынке на сутки вперед оптового рынка.

Основные события на ОРЭМ в 2020 г.:

- участие в КОМ на 2025 год – успешное участие электростанций, технические параметры которых соответствуют требованиям рынка в КОМ на 2020 год.
- участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на 2021, 2022, 2023 и 2024 годы – отобран проект ПАО «ТГК-1» по строительству малой гидроэлектростанции в Мурманской области установленной мощностью 16,5 МВт. Ввод в эксплуатацию должен состояться в декабре 2024 года.

В 2020 г. объем реализации электроэнергии ПАО «ТГК-1» составил 30 299,1 млн кВт·ч. АО «Мурманская ТЭЦ» не является участником оптового рынка электроэнергии и мощности, весь объем выработанной электроэнергии в 2019-2020 гг. использовался на собственные нужды.

Наибольший объем электроэнергии Компании реализуется на рынке на сутки вперед. В 2020 г. на долю РСВ пришлось 75,0% от всего объема продаж и 83,5% от всей выручки от реализации электроэнергии. По регулируемым договорам – объем реализации составил 20,0%, а доля в выручке электроэнергии – 10,2%. В 2020 г. доход принесли экспортные поставки электроэнергии – объем реализации и доля в выручке электроэнергии составили 1,2% и 2,5% соответственно.

Таблица 15. Реализация электроэнергии по филиалам в 2020 г., млн кВт·ч

	ПАО «ТГК-1»	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»
РД	6 070,4	3 830,0	724,8	1 515,7
РСВ	22 731,3	13 860,9	3 139,8	5 730,5
БР	910,9	511,7	80,9	318,3
Экспортные поставки	357,2	140,3	0,0	216,9
Розничные поставки	229,3	0,0	177,5	51,8
ИТОГО	30 299,1	18 342,9	4 123,0	7 833,2

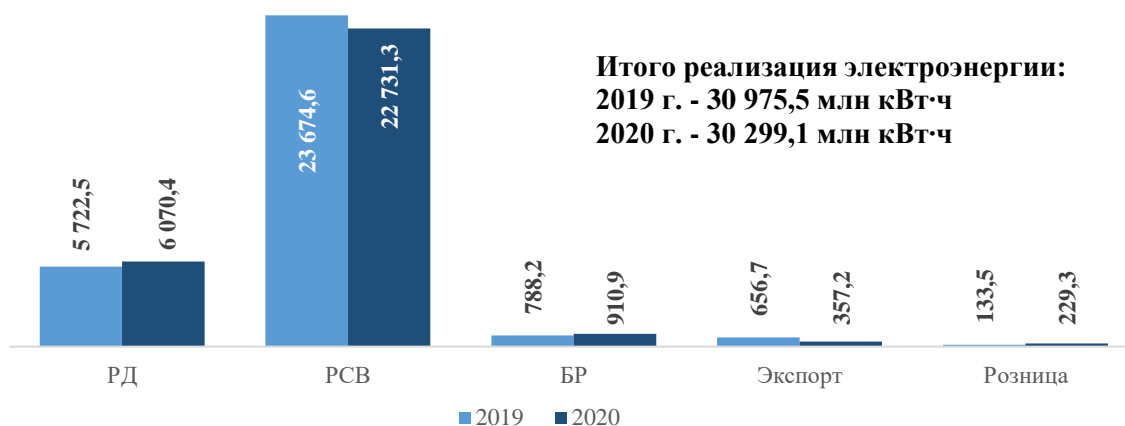


Рис. 8. Реализация электроэнергии по секторам рынка, млн кВт·ч

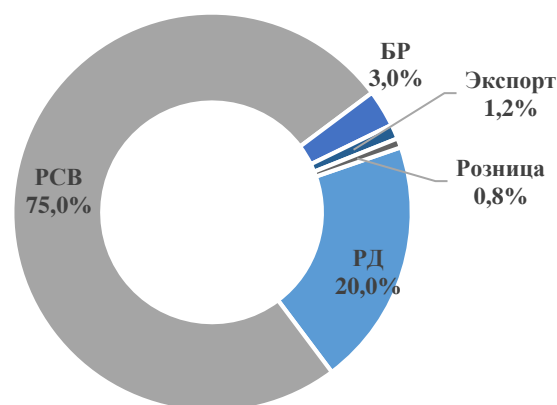


Рис. 9. Структура реализации электроэнергии по секторам рынка в 2020 г.

Объем реализации мощности Компании зафиксирован на уровне 5 372,9 МВт/месяц, что на 0,3% меньше значения 2019 г. В 2020 г. в структуре продаж мощности 17,4% пришлось на реализацию мощности, отобранной по итогам КОМ, 25,7% – на реализацию по регулируемым договорам, 23,5% мощности продавалось по ДПМ, доля объема мощности, поставляемой в вынужденном режиме, составила 10,5%, доля свободных договоров на продажу мощности – 22,9%. При этом наибольшая доля выручки от реализации мощности сформирована за счет продаж по ДПМ – 69,0%, вклад в структуру выручки от реализации на КОМ – 7,2%, от реализации по регулируемым договорам – 10,5%, от реализации в вынужденном режиме – 3,7%, доля свободных договоров на продажу мощности – 9,6%.

Таблица 16. Реализация мощности по филиалам в 2020 г., МВт/мес.

	ПАО «ТГК-1»	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»
РД	1 382,2	722,0	167,9	492,2
СДМ	1 229,9	593,3	59,9	576,6
КОМ	933,6	417,3	152,9	363,4
ДПМ	1 261,8	1 261,8	0,0	0,0
ВР	565,4	361,0	138,1	66,4
ИТОГО	5 372,9	3 355,4	518,8	1 498,7

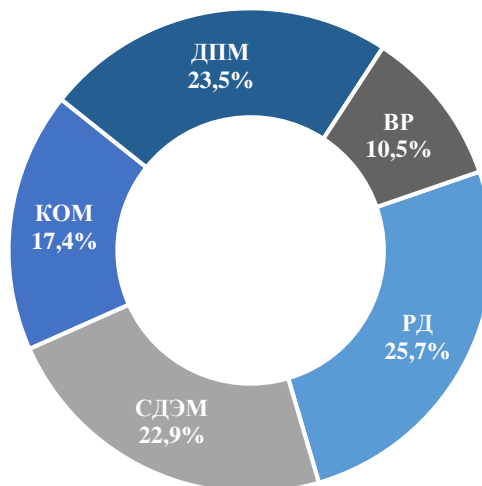


Рис. 10. Структура реализации мощности по секторам рынка в 2020 г.

Итого реализация мощности:

2019 г. - 5 386,6 МВт/мес.

2020 г. - 5 372,9 МВт/мес.

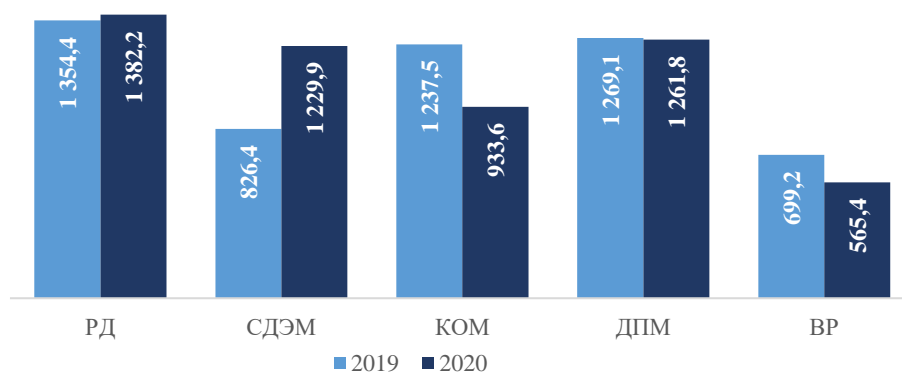


Рис. 11. Реализация мощности по секторам рынка в 2019-2020 гг., МВт (среднемесячные значения)

5.1.2. Тарифное регулирование

Для ПАО «ТГК-1», как участника оптового рынка, тарифы на электрическую энергию и мощность утверждаются ФАС РФ. 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.

В 2020 г. расчеты за электроэнергию и мощность по регулируемым договорам, производились по тарифам на энергию и мощность, установленным ФАС РФ индивидуально для каждой электростанции Компании. Расчеты за электроэнергию, поставляемую на рынок «на сутки вперед» и балансирующий рынок, производились по ценам, сложившимся на основе конкурентных заявок участников торгов.

Расчеты за мощность, поставляемую на рынок по регулируемым договорам и по станциям, работающим в «вынужденном режиме», осуществлялись по тарифам, утвержденным ФАС России. Расчеты за мощность, поставляемую на КОМ – по ценам, сформировавшимся по результатам прохождения конкурентного отбора на 2020 г. Расчеты в рамках договоров ДПМ – по ценам, рассчитанным НП «Совет рынка».

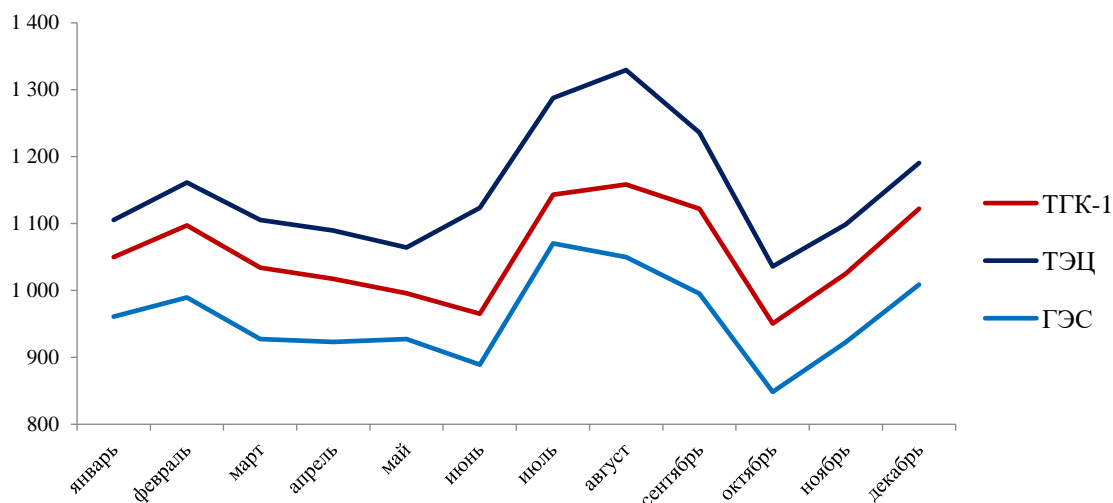


Рис. 12. Динамика цены продажи электроэнергии на РСВ в 2020 г., руб./МВт·ч

Таблица 17. Динамика выручки от реализации электроэнергии в 2019-2020 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн руб.

	ПАО «ТГК-1»	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»
2019 г.				
РД	2 756,5	2 463,4	208,5	84,6
РСВ	28 205,4	19 461,1	3 335,0	5 409,4
БР	775,1	589,7	75,6	109,8
Экспорт	1 744,5	889,5	0,0	854,9
Розница	139,5	0,0	133,3	6,1
ИТОГО	33 621,0	23 403,7	3 752,4	6 464,8
2020 г.				
РД	2 930,6	2 608,0	217,7	104,9
РСВ	23 946,9	15 865,6	3 132,1	4 949,2
БР	797,0	561,2	84,1	151,7
Экспорт	727,5	327,5	0,0	400,0
Розница	266,7	0,0	159,9	106,8
ИТОГО	28 668,7	19 362,3	3 593,8	5 712,6

Таблица 18. Динамика выручки от реализации мощности в 2019-2020 гг. по секторам рынка и филиалам Компании, млн руб.

	ПАО «ТГК-1»	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»
2019 г.				
РД	1 934,5	1 019,0	308,8	606,5
СДМ	1 258,1	678,3	0,0	579,8
КОМ	1 813,4	706,2	277,6	829,6
ДПМ	14 277,3	14 277,3	0,0	0,0
ВР	903,8	611,1	201,2	91,4
ИТОГО	20 187,1	17 291,9	787,6	2 107,5
2020 г.				
РД	2 049,4	1 093,0	344,4	611,9
СДМ	1 875,3	902,4	94,4	878,4
КОМ	1 404,5	629,8	225,6	549,0
ДПМ	13 503,1	13 503,1	0,0	0,00
ВР	718,9	416,0	196,0	106,9
ИТОГО	19 551,0	16 544,3	860,4	2 146,3

5.1.3. Покупка электроэнергии и мощности

Основными причинами покупки электроэнергии в 2020 г. явились:

- покупка в обеспечение экспортных поставок;
- покупка на собственные нужды.

Основными причинами покупки мощности в 2020 г. стали:

- покупка на собственные нужды при превышении максимума потребления над нормативом (в том числе в обеспечение экспортных поставок);
- покупка в обеспечение обязательств по регулируемым договорам.

В 2020 г. объем покупки электроэнергии составил 4 291,4 млн кВт·ч, что на 9,2% меньше 2019 г., объем покупки мощности – 98,1 МВт/месяц, что на 33,7% меньше 2019 г.

Таблица 19. Покупка электроэнергии и мощности в 2019-2020 гг.

	2019		2020	
Покупка электроэнергии				
	млн кВт·ч	млн руб.	млн кВт·ч	млн руб.
Филиал «Невский»	3 544,0	4 303,0	3 032,0	3 429,1
Филиал «Карельский»	284,5	329,7	273,7	267,2
Филиал «Кольский»	897,2	839,4	985,7	682,4
ИТОГО	4 725,7	5 472,1	4 291,4	4 378,7
Покупка мощности				
	МВт/месяц	млн руб.	МВт/месяц	млн руб.
Филиал «Невский»	85,7	438,3	58,9	255,8
Филиал «Карельский»	2,6	15,7	1,5	8,8
Филиал «Кольский»	59,7	368,9	37,7	249,2
ИТОГО	148,0	822,9	98,1	513,8

5.1.4. 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.

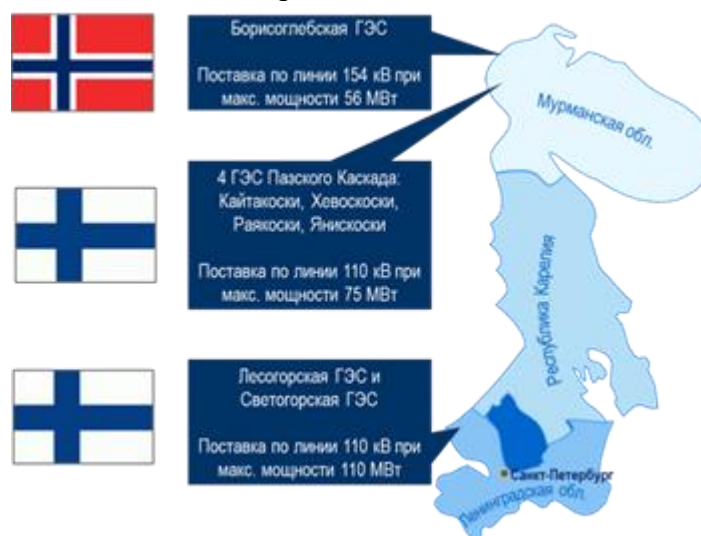


Рис. 13. География экспорта электроэнергии ПАО «ТГК-1»

Поставка электроэнергии в Финляндию производится:

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

Поставка электроэнергии в Норвегию производится:

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

В 2020 г. фактический объем экспортных поставок ПАО «ТГК-1» составил 357,2 млн кВт·ч., показав снижение на 45,7 % относительно объема 2019 г.

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

Таблица 20. Перечень экспортных контрактов

Контракт	Контрагент	Страна	Дата заключения
Действующий	Fortum Power and Heat	Финляндия	от 27.12.2016 г.
Действующий	RAO Nordic Oy *	Норвегия	от 31.10.2012 г.
Действующий	RAO Nordic Oy *	Финляндия	от 31.10.2012 г.

* контракты с RAO Nordic Oy заключены с привлечением компании-агента – ПАО «Интер РАО» - выступающей от своего имени, но за счет ПАО «ТГК-1» (принципал).

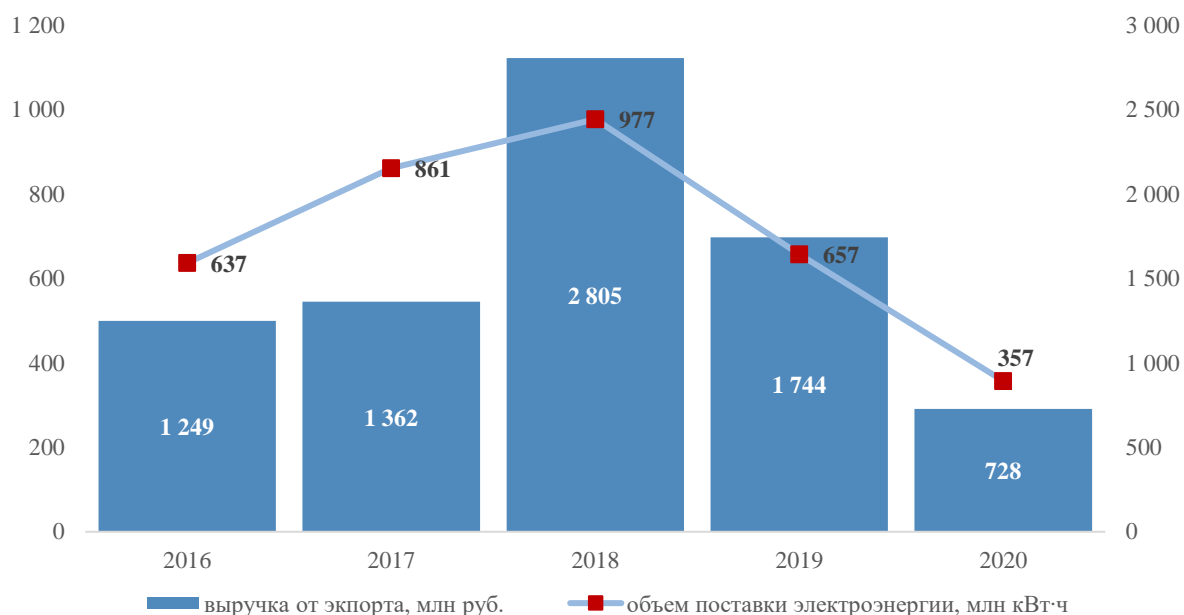


Рис. 14. Динамика объемов экспорта за 2016-2020 гг.

В 2020 году фактором, определяющим динамику объемов реализации электроэнергии на экспорт, являлся уровень цен, складывающихся на скандинавском рынке электроэнергии NordPool.

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;
- покупка мощности на ОРЭМ в обеспечение экспорта по всем секторам рынка мощности;
- пробелы в правовом регулировании экспортной деятельности в рамках ОРЭМ.

5.2. Реализация тепловой энергии

5.2.1. Полезный отпуск тепловой энергии

ПАО «ТГК-1» является единой теплоснабжающей организацией в г. Санкт-Петербург, некоторых муниципальных образованиях Ленинградской области, Мурманской области и республике Карелия (г. Петрозаводск, территории поселений Прионежского и Пряжинского районов).

Полезный отпуск тепловой энергии ПАО «ТГК-1» за 12 месяцев 2020 года составил 21 424 тыс. Гкал, что ниже уровня 2019 года на 4,6%. Отклонение фактических показателей по

полезному отпуску от плановых обусловлено аномально теплой температурой наружного воздуха, установившейся на территории муниципальных образований ПАО «ТГК-1» в 2020 году. Так, среднее фактически сложившееся значение температуры наружного воздуха выше планового примерно на 1,5°C.

Таблица 21. Полезный отпуск тепловой энергии ПАО «ТГК-1» по филиалам Компании в разрезе полезного отпуска т.э. потребителям и тепловых потерь при передаче т.э. за 2019-2020 гг., тыс. Гкал

	Наименование показателя	2019	2020
Филиал «Невский»	Полезный отпуск тепловой энергии	19 065	18 175
	- потребителям	17 189	16 374
	- реализация потерь АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»	1 876	1 801
Филиал «Кольский»	Полезный отпуск тепловой энергии	1 403	1 299
	- потребителям	1 186	1 117
	- реализация потерь АО «Апатитыэнерго»	136	115
	- реализация потерь АО «ХТК»	81	67
Филиал «Карельский»	Полезный отпуск тепловой энергии	1 997	1 949
	- потребителям	1 791	1 751
	- реализация потерь АО «ПКС-Тепловые сети»	206	198
ПАО «ТГК-1»	Полезный отпуск тепловой энергии	22 465	21 424
	- потребителям	20 166	19 242
	- реализация потерь	2 299	2 182
АО «Мурманская ТЭЦ»	Полезный отпуск тепловой энергии	2 011	1 962
	- потребителям	1 897	1 850
	- реализация потерь	114	112
ГК ПАО «ТГК-1»	Полезный отпуск тепловой энергии	24 476	23 386
	- потребителям	22 063	21 092
	- реализация потерь	2 413	2 294

5.2.2. Действующая схема реализации тепловой энергии

Филиал «Невский»

Деятельность по реализации тепловой энергии, отпущенной от ТЭЦ Санкт-Петербурга и Ленинградской области ПАО «ТГК-1», ведет Дирекция по сбыту тепловой энергии филиала «Невский» ПАО «ТГК-1».

Кроме того, АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» оказывает ПАО «ТГК-1» услуги по передаче тепловой энергии от ТЭЦ ПАО «ТГК-1» до конечного потребителя, покупая при этом у ПАО «ТГК-1» тепловую энергию на компенсацию потерь в тепловых сетях.

Филиал «Кольский»

Тепловая энергия, реализуемая от Апатитской ТЭЦ филиалом «Кольский» ПАО «ТГК-1», поступает потребителям по договорам теплоснабжения через тепловые сети АО «Апатитыэнерго» и АО «Хибинская тепловая компания».

В целях обеспечения реализации договоров теплоснабжения ПАО «ТГК-1» заключены договоры передачи тепловой энергии с АО «Апатитыэнерго» и АО «ХТК», на основании которых ПАО «ТГК-1» оплачивает транзит тепловой энергии, а АО «Апатитыэнерго» и АО «ХТК» покупают тепловую энергию для компенсации потерь в тепловых сетях.

Филиал «Карельский»

Деятельность по реализации тепловой энергии, отпущенной Петрозаводской ТЭЦ, ведет филиал «Карельский».

Для исполнения обязательств перед потребителями между ПАО «ТГК-1» и АО «Петрозаводские коммунальные системы», как арендатором городских тепловых сетей, заключен договор по передаче тепловой энергии и договор покупки тепловых потерь.

Часть тепловой энергии для исполнения обязательств перед потребителями филиал «Карельский» приобретает у АО «ПКС-Тепловые сети», ООО «БИОТОП», ООО «КАРТЭК», АО «СЛАВМО» и ГУП РК «КарелКоммунЭнерго».

АО «Мурманская ТЭЦ»

В Мурманской области отпуск тепла осуществляет дочернее предприятие ПАО «ТГК-1» - АО «Мурманская ТЭЦ» - которое является стратегическим поставщиком тепловой энергии в г. Мурманске, доля реализации тепла составляет около 72%. Тепловая энергия реализуется потребителям в соответствии с заключенными договорами теплоснабжения через магистральные тепловые сети Общества и квартальные тепловые сети АО «Мурманэнергосбыт».

5.2.3. Тарифы на тепловую энергию

Тарифы на тепловую энергию утверждаются региональными регулирующими органами Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Республики Карелия и Мурманской области по группам потребителей.

Таблица 22. Среднегодовые установленные тарифы на тепловую энергию в 2017-2021 гг., руб./Гкал

	2017	2018	2019	2020	2021
Филиал «Невский»	1 370,74	1 408,93	1 654,26	1 678,75	1 754,15
Санкт-Петербург	1 373,38	1 415,21	1 665,84	1 691,23	1 770,00
Ленинградская область	1 244,63	1 272,40	1 292,02	1 308,84	1 321,75
Филиал «Карельский»	1 732,06	1 777,03	1 757,33	1 775,63	1 846,16
Филиал «Кольский»	1 129,98	1 155,86	1 195,00	1 210,00	1 290,45
ПАО «ТГК-1»	1 384,94	1 423,84	1 634,54	1 658,24	1 732,75
АО «Мурманская ТЭЦ»*	2 717,96	2 807,51	2 924,12	2 816,32	2 869,89

* С учетом передачи тепловой энергии по сетям АО «Мурманэнергосбыт».

Таблица 23. Выручка от реализации тепловой энергии и оказания услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, тыс. руб. без НДС

	2019	2020	Δ (%)
Филиал «Невский» (с учетом услуг по поддержанию резервной тепловой мощности и субсидии на компенсацию недополученных доходов)*	29 915 642	29 093 021	-2,75
Филиал «Кольский» (с учетом субсидий на компенсацию недополученных доходов)	3 054 085	2 908 582	-4,76
Филиал «Карельский»	3 346 618	3 340 665	-0,18
ПАО «ТГК-1»	36 316 345	35 342 267	-2,68
АО «Мурманская ТЭЦ» (с учетом субсидий на компенсацию недополученных доходов)	7 888 597	5 645 004	-28,44
ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	44 204 943	40 987 271	-7,28

* С потребителями, которые не потребляют тепловую энергию, но не осуществили отсоединение принадлежащих им теплопотребляющих установок от тепловой сети в целях сохранения возможности возобновить потребление тепловой энергии при возникновении такой необходимости, заключены договоры на услуги по поддержанию резервной тепловой мощности по филиалу «Невский» ПАО «ТГК-1». Выручка за услуги по резервированию мощности по филиалу «Невский» за 2019 год – 24 585 тыс. руб. без НДС, за 2020 год – 25 578 тыс. руб. без НДС.

6. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ И ЗАКУПКИ

6.1. Топливообеспечение

Основным видом топлива, используемым на электростанциях ПАО «ТГК-1» является:

- газ природный на ТЭЦ филиала «Невский»;
- газ природный на Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский»;
- уголь энергетический марки Д на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

Резервными видами топлива являются:

- мазут топочный марки М-100 на ТЭЦ филиала «Невский»;
- мазут топочный марки М-100 на Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский».

Аварийными видами топлива являются:

- дизельное топливо на Первомайской ТЭЦ филиала «Невский»;

Вспомогательными (растопочными) видами топлива являются:

- мазут топочный марки М-100 на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

Основным топливом, используемым на АО «Мурманская ТЭЦ», является мазут топочный марки М-100.

Для обеспечения надежного топливоснабжения электростанций ПАО «ТГК-1» в 2020 году обеспечены бесперебойные поставки газа, мазута и угля. Задания по созданию нормативных запасов топлива на контрольные даты выполнены. Оплата поставок топлива производилась своевременно и без нарушений договорных условий.

В 2020 году электростанциями и арендованными котельными ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ» израсходовано на отпуск электрической и тепловой энергии 5 139,6 млн м³ газа, 252,2 тыс. тонн мазута, 444,2 тыс. тонн угля и 15,5 тыс. пл. м³ дров. Доля газа в топливном балансе составила 90,04%, мазута – 5,20%, угля – 4,70%, древесины – 0,06%.

Структура топливного баланса (с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»)

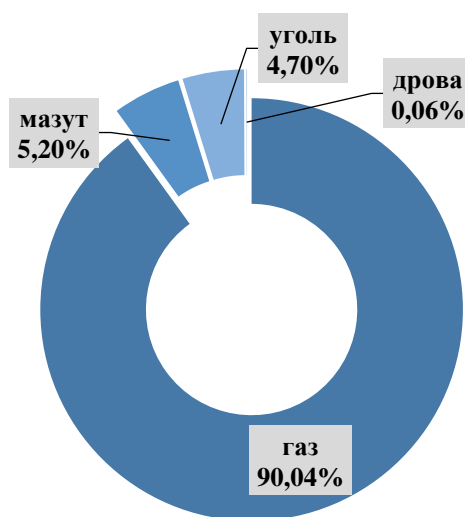


Рис. 15. Структура топливного баланса (с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»)

Таблица 24. Структура топливного баланса в 2020 г., %

	газ	мазут	уголь	дрова
филиал «Невский»	99,98	0,02	-	-
филиал «Карельский»	97,84	0,01	1,29	0,87
филиал «Кольский»	-	0,28	99,72	-
в целом по ПАО «ТГК-1»	94,94	0,03	4,96	0,07

	газ	мазут	уголь	дрова
АО «Мурманская ТЭЦ»	-	100	-	-
ТГК-1 с учетом МТЭЦ	90,04	5,20	4,70	0,06

Основными поставщиками топлива на электростанции ПАО «ТГК-1» в 2020 году являлись:

- газ – ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург», ООО «Газпром межрегионгаз»;
- мазут – АО «ГК «ЕКС»;
- уголь – АО «Русский Уголь», ООО «Разрез «Задубровский Новый».

Основным поставщиком мазута на АО «Мурманская ТЭЦ» являлось ПАО «НК «Роснефть».

На конкурсной основе для нужд ТЭЦ и арендованных котельных ПАО «ТГК-1» в 2020 году закуплено:

- угля в количестве 294,0 тыс. тонн у АО «Русский уголь», 113,6 тыс. тонн у ООО «Разрез «Задубровский Новый» и 5,6 тыс. тонн у ООО «ТК «СибирьЭнергоРесурс»;
- мазута в количестве 0,5 тыс. тонн у АО «ГК «ЕКС»;
- древесины в количестве 14,8 пл. м³ у ООО «Стройэнергомонтаж».

В 2020 году на организованных торгах Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Биржи (АО «СПбМТСБ») приобретено 768,0 млн м³ газа, из них 407,6 млн м³ у ООО «Газпром межрегионгаз», 175,4 млн м³ у ПАО «НОВАТЭК», 35 млн м³ у ПАО «НК «Роснефть», 150 млн м³ у ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург», экономический эффект составил 73,4 млн рублей.

Таблица 25. Запасы, поставка и расход топлива в 2020 г.

Вид топлива	Запасы на начало периода	Поставка в 2020 г.	Расход в 2020 г.	Запасы на конец периода
Филиал «Невский»				
Мазут (тыс. тнт)	166,40	-	1,56*	164,83
Дизельное топливо (тыс. тнт)	5,12	-	0,02	5,10
Газ (млн м ³)	-	4 737,80	4 737,80	-
Филиал «Карельский» Петрозаводская ТЭЦ				
Мазут (тыс. тнт)	19,03	-	0,03	19,00
Газ (млн м ³)	-	406,85	406,85	-
Филиал «Карельский» арендованные котельные				
Уголь (тыс. тнт)	2,18	8,55	8,07	2,66
Дрова (пл. м ³)	3,79	14,77	15,48	3,08
Филиал «Кольский»				
Уголь (тыс. тнт)	105,68	409,32	436,44	78,56
Мазут (тыс. тнт)	1,97	0,45	0,72	1,70
АО «Мурманская ТЭЦ»				
Мазут (тыс. тнт)	45,00	245,00	251,50**	38,50

* расход мазута включает сжигание мазута на ТЭЦ в количестве 0,8 тыс. тонн, реализацию мазута сторонней организации в количестве 0,7 тыс. тонн.

** расход мазута АО «Мурманская ТЭЦ» включает реализацию мазута сторонней организации в количестве 0,3 тыс. тонн.

Таблица 26. Фактические объемы закупки топлива в 2020 г.

Вид топлива	Количество, млн м ³ /тыс. тнт	Стоимость закупки, млн руб. (с НДС)	Цена закупки (средняя), руб./1000 м ³ , руб./тнт, (с НДС)
Филиал «Невский»			
Газ	4 737,8	30 550,9	6 448,33
Мазут топочный	-	-	-
Дизельное топливо	-	-	-
Филиал «Карельский»			
Газ	406,8	2 495,7	6 134,26
Уголь	8,6	46,6	5 451,40
Дрова	14,8	41,5	2 806,09
Филиал «Кольский»			

Уголь Красноярский	53,4	313,8	5 876,58
Уголь Хакаский	181,6	705,8	3 887,23
Уголь Кузнецкий	174,4	740,1	4 244,86
Итого уголь	409,3	1 759,7	4 299,05
Мазут топочный	0,45	10,4	23 089,86
АО «Мурманская ТЭЦ»			
Мазут топочный	245,0	3 004,3	12 264,83
ИТОГО:		37 909,1	

Таблица 27. Информация об объеме каждого из используемых видов энергетических ресурсов ПАО «ТГК-1», в натуральном и денежном выражении за 2020 г. *

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления тыс. руб. без НДС
Бензин автомобильный	603,66	тыс. л	22 228,74
Топливо дизельное	669,69	тыс. л	28 016,72
Мазут топочный, дизельное топливо (технологическое)	1 586,22	тонн	21 554,93
Газ естественный (природный)	5 144 648,10	тыс. м ³	27 538 827,66
Уголь	444 514,88	тонн	1 716 818,72
Дрова	15 478,90	пл. м ³	34 646,90

* Иные виды энергетических ресурсов, помимо указанных в таблице, в отчетном году не потреблялись и не использовались.

6.2. Закупочная деятельность

Закупочная деятельность в ПАО «ТГК-1» в 2020 году регламентировалась следующими документами:

- Федеральным законом от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
- Федеральным законом от 26 июля 2006 года №135-ФЗ «О защите конкуренции»;
- Постановлением Правительства «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме» от 21 июня 2012 года № 616;
- Постановлением Правительства «Об утверждении Положения о размещении в единой информационной системе информации о закупке» от 10 сентября 2012 года № 908;
- Постановлением Правительства «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 11 декабря 2014 года № 1352;
- Постановлением Правительства «О порядке проведения мониторинга соответствия планов закупки товаров, работ, услуг, планов закупки инновационной продукции, высокотехнологичной продукции, лекарственных средств, изменений, внесенных в такие планы, оценки соответствия проектов таких планов, проектов изменений, вносимых в такие планы, требованиям законодательства Российской Федерации, предусматривающим участие субъектов малого и среднего предпринимательства в закупке, порядке и сроках приостановки реализации указанных планов по результатам таких оценки и мониторинга» от 29 декабря 2015 года № 1169;
- Постановлением Правительства РФ «О приоритете товаров российского происхождения, работ, услуг, выполняемых, оказываемых российскими лицами, по отношению к товарам, происходящим из иностранного государства, работам, услугам, оказываемым иностранными лицами» от 16 сентября 2016 года № 925;
- Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях от 30 декабря 2001 года № 195-ФЗ;
- Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29 декабря 2004 года № 190-ФЗ;
- Положением о закупках товаров, работ, услуг ПАО «ТГК-1», утвержденным решением Совета директоров Общества (16 декабря 2019 года, 11 марта 2020 года);
- Регламентом формирования критериев и методики оценки заявок на участие в конкурентных закупках генерирующих компаний ООО «Газпром энергохолдинг», а также АО «Газпром

энергоремонт» и его дочерних (зависимых) обществ», утвержденным приказом управляющего директора ПАО «ТГК-1» от 19 ноября 2019 года № 235;

– Регламентом определения начальной (максимальной) цены договора (предмета закупки), утвержденным приказом генерального директора от 26 июня 2019 года № 125;

– Положением «О порядке подготовки и заключения договоров от имени ПАО «ТГК-1» и контроля за их исполнением», утвержденным приказом генерального директора от 26 июня 2019 года № 126, приказом управляющего директора ПАО «ТГК-1» от 17 августа 2020 года № 139;

– Положением о Комитете по закупкам ПАО «ТГК-1», утвержденным решением Совета директоров Общества от 27 октября 2011 года (Протокол № 6);

– Регламентом формирования, согласования, утверждения, корректировки, исполнения и контроля исполнения Годовой комплексной программой закупок ПАО «ТГК-1», утвержденного Комитетом по закупкам (в редакциях от 23 марта 2018 года, 19 марта 2020 года);

– Годовой комплексной программой закупок (ГКПЗ) на 2020 год (первоочередные закупки и 2 этап), утвержденной решениями Совета директоров ПАО «ТГК-1» 15 октября 2019 года (Протокол № 10 от 18 октября 2019 года) и 10 марта 2020 года (Протокол № 16 от 11 марта 2020 года).

Основной целью деятельности ПАО «ТГК-1» в области закупок является своевременное и полное обеспечение потребностей Общества в товарах, работах, услугах, совершенствование порядка и повышение эффективности закупочной деятельности.

Основные принципы политики в области закупок ПАО «ТГК-1» в 2020 году:

– создание условий для своевременного и полного обеспечения потребностей Общества в товарах, работах, услугах и выявления поставщика (подрядчика, исполнителя), способного своевременно и качественно удовлетворить потребности Заказчика с требуемыми показателями цены, качества и надежности;

– обеспечение безопасности функционирования опасных производственных объектов электроэнергетики;

– информационной открытости закупок;

– равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;

– целевого и экономически эффективного расходования денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг (с учетом при необходимости стоимости жизненного цикла закупаемой продукции) и реализации мер, направленных на сокращение издержек Заказчика, минимизации налоговых рисков;

– отсутствия ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам закупки;

– создания условий для конкуренции между хозяйствующими субъектами при проведении закупок в целях получения лучших условий удовлетворения потребности по параметрам цены, качества и сроков на соответствующем товарном рынке;

– обеспечения баланса издержек на организацию и проведение процедур конкурентных закупок и ожидаемой экономической выгоды от их результатов.

Общий запланированный объем закупок в ГКПЗ на 2020 год по направлениям производственно-хозяйственной деятельности составил 34 950 418,33 тыс. руб. без учета НДС (с учетом вносимых корректировок).

Таблица 28. Объем закупок по основным направлениям

Направление	Количество закупок	План за 12 месяцев 2020 года, тыс. руб
Топливо, в т.ч.	11	16 627 537,76
МТР	11	16 627 537,76
Работы, услуги	0	0
Энергоремонтное производство, в т.ч.	442	2 241 446,29
МТР	295	676 273,23
Работы, услуги	147	1 565 173,06

Направление	Количество закупок	План за 12 месяцев 2020 года, тыс. руб
Кап. строительство (новое строительство и расширение), в т.ч.	4	2 526 828,38
МТР	0	0
Работы, услуги	4	2 526 828,38
ТПиР, в т.ч.	165	3 524 170,80
МТР	42	227 749,05
Работы, услуги	123	3 296 421,75
Прочие инвестиции, в т.ч.	77	2 152 773,69
МТР	27	32 022,73
Работы, услуги	50	2 120 750,96
Эксплуатационные расходы, в т.ч.	1 024	1 366 809,47
МТР	183	387 456,29
Работы, услуги	841	979 353,18
Прочие расходы, в т.ч.	857	6 510 851,94
МТР	86	425 358,19
Работы, услуги	771	6 085 493,74
Итого:	2 580	34 950 418,33

Фактическое выполнение ГКПЗ Общества за 12 месяцев 2020 года составило 99,7% по отношению к запланированному объему закупок.

Из запланированных в 2020 году 1 039 регламентированных конкурентных закупок состоялось 1 034, что составляет 99,5%.

Первоначальная стоимость лотов составила 10 017 692,66 тыс. руб., однако проведение конкурентных закупочных процедур позволило значительно снизить цены на приобретение материально-технических ценностей, работ и услуг для Общества.

Экономический эффект от проведения конкурентных закупок (без учета закупок по разделу «Топливо») в 2020 году составил 401 335,25 тыс. руб. (4,01%).

Таблица 29. Сравнительные показатели объема конкурентных процедур в 2019-2020 гг.

Без учета закупок по разделу «Топливо»

Год	Заплани- ровано	Состоялось	% от запланиро- ванных	Первоначальная стоимость лотов, тыс. руб. без учета НДС	Экономический эффект от проведения конкурентных закупок, тыс. руб. без учета НДС	% от первоначальной стоимости
2019	1327	1253	94,4%	13 221 408,95	487 515,40	3,69%
2020	1039	1034	99,5%	10 017 692,66	401 335,25	4,01%

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11 декабря 2014 года № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства (далее – СМиСП) в 2020 году установлен в размере не менее чем 20% совокупного годового стоимостного объема договоров, заключенных по результатам закупок. При этом совокупный годовой стоимостной объем договоров, заключенных с СМиСП по результатам закупок, участниками которых являются только СМиСП в размере не менее чем 18% совокупного годового стоимостного объема договоров, заключенных по результатам закупок.

Доля закупок ПАО «ТГК-1» у субъектов малого и среднего предпринимательства по итогам 2020 года составила 39,37% от общего стоимостного объема оплаты в отчетном году Общества.

По результатам закупок, участниками которых являлись только СМиСП, годовой объем закупок составил 20,98% от общего стоимостного объема оплаты в отчетном году Общества.

В 2020 году при проведении закупок Обществом выполнялись требования законодательства по размещению закупок, а именно:

- вся информация о планируемых закупках по установленной форме (План закупок) размещалась на официальном сайте <http://zakupki.gov.ru>;
- все открытые конкурентные закупки проводились на официальном сайте <http://zakupki.gov.ru>.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2012 года №616 «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме» и годовой комплексной программой закупок, утвержденной на 2020 году, на сайте Торговая Система «ГазНефтьторг.ру» <http://www.gazneftetorg.ru>, АО «Сбербанк-АСТ» <http://www.sberbank-ast.ru> в электронной форме было проведено 100% открытых конкурентных процедур.

Копии всех публикаций о проводимых закупках размещались на официальном сайте ПАО «ТГК-1» www.tgc1.ru в разделе «Закупки».

7. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ ПАО «ТГК-1»

7.1. Перспективные инвестиционные планы

7.1.1. Приоритеты инвестиционной деятельности

Основными направлениями развития ПАО «ТГК-1» в рамках инвестиционной деятельности являются:

- реализация приоритетных инвестиционных проектов;
- модернизация устаревших генерирующих мощностей и использование современного оборудования, имеющего высокий уровень надежности, соотносимый с принятыми международными стандартами;
- сохранение баланса подключенной нагрузки и установленной мощности ТЭЦ после вывода из эксплуатации выработавшего свой ресурс оборудования;
- расширение зон деятельности ПАО «ТГК-1» за счет подключения новых кварталов жилой застройки и переключения потребителей других неэффективных источников тепловой энергии;
- внедрение проектов с минимальным влиянием на окружающую среду, повышение экологической безопасности энергетических объектов;
- реализация программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- построение IT-инфраструктуры и внедрение новых технологий;
- исполнение предписаний надзорных органов.

7.1.2. Ход и итоги реализации ключевых инвестпроектов в 2020 году

Инвестиционная программа ПАО «ТГК-1» на 2020 год утверждена Советом директоров Общества 31.01.2020 (протокол СД от 31.01.2020 № 14 вопрос № 2).

В 2020 году объем капитальных вложений Общества составил 8 205 млн руб. без НДС, финансирование – 9 349 млн руб. с НДС.

В 2020 году выполнялись работы по следующим приоритетным и стратегическим проектам:

- Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ;
- Реконструкция Автовской ТЭЦ;
- Модернизация Верхне-Туломской ГЭС;
- Техническое перевооружение Северной ТЭЦ.

Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ

Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ обусловлена достижением предельного технического состояния основного генерирующего оборудования и предусматривает строительство водогрейной котельной (шесть водогрейных котлов мощностью 120 Гкал/ч). Данное решение позволит обеспечить надежное и качественное покрытие существующих тепловых нагрузок жилищно-коммунального сектора и промышленности в сложившихся зонах теплоснабжения ЭС-2 Центральной ТЭЦ, а также повысить эффективность производства тепловой энергии за счет современных технологий оборудования и схем.

Реконструкция Автовской ТЭЦ

Целью проекта является модернизация турбоагрегатов ст. № 7 и № 6 с вспомогательным оборудованием и общестанционными системами, реконструкция ОРУ-35 кВ и 110 кВ, строительство оборотной системы технического водоснабжения, переход на «закрытую» схему теплоснабжения потребителей для надежного и качественного обеспечения существующих и перспективных тепловых нагрузок жилищно-коммунального сектора и промышленности в зонах теплоснабжения Автовской ТЭЦ, снижения платы за водопользование и негативное воздействие на водные объекты, а также снижения ограничений установленной мощности станции.

Согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 02.08.2019 № 1713-р турбогенераторы ст. № 6 и 7 Автоводской ТЭЦ включены в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов. Начало поставки мощности турбогенератора ст. № 7 – с 1 января 2022 года, турбогенератора ст. № 6 – с 1 января 2024 года.

Планируемая дата завершения проекта – 2024 год.

Модернизация Верхне-Тулумской ГЭС

В рамках модернизации Верхне-Тулумской ГЭС предусматривается поэтапная замена гидроагрегатов. Предельная максимальная сметная стоимость работ по модернизации Верхне-Тулумской ГЭС определена решением Совета директоров Общества 27.11.2018 (протокол № 5 от 27.11.2018 вопрос № 3.2) и составляет 6 842 млн руб. без НДС. Гидроагрегат ст. № 4 введен в эксплуатацию в 2020 году. Планируемый срок ввода в эксплуатацию гидроагрегатов ст. № 1 – 2021 год, ст. № 3 – 2022 год, ст. № 2 – 2023 год.

В результате модернизации мощность каждого гидроагрегата будет увеличена до 75 МВт, что приведет к увеличению установленной мощности станции суммарно до 300 МВт.

Техническое перевооружение Северной ТЭЦ

Согласно распоряжению Правительства Российской Федерации от 07.02.2020 № 232-р энергоблок № 4 Северной ТЭЦ включен в перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов с началом поставки мощности 1 января 2025 года.

Проектом предусмотрена замена основных элементов котлоагрегата ст. № 4 (барабана, пароперегревателей, топочных экранов и перепускных трубопроводов с арматурой), а также дополнительные работы включая замену КИПиА и дооснащение АСУ ТП.

В 2020 году продолжалась реализация проектов, направленных на техническое перевооружение и реконструкцию электростанций с целью обеспечения заданного уровня надежности и повышение эффективности работы оборудования.

Кроме того, в рамках реализации Инвестиционной программы Общества в 2020 году выполнены работы по внедрению интегрированных комплексов инженерно-технических средств охраны и систем контроля информационной безопасности, защиты объектов средствами антитеррористической защиты на электростанциях ПАО «ТГК-1».

7.1.3. Основные планируемые изменения в инвестиционных планах Общества

Стратегией развития ПАО «ТГК-1» на 2018-2027 годы предусмотрено два основных сценария развития: консервативный и оптимистичный. Консервативный сценарий предусматривает выполнение проектов инвестиционной программы, базирующейся на собственных источниках. Оптимистичный сценарий направлен на модернизацию опережающими темпами, сокращение доли изношенного оборудования. Включает в себя проекты консервативного сценария, дополнительные проекты модернизации ТЭС, глубокую модернизацию гидрогенерирующих мощностей.

Выбор сценария зависит от гарантий возврата инвестиций со стороны рынка, а гибкость плана капитальных вложений по новым проектам определена лимитами инвестиционной программы, определенными исходя из сценарных условий развития и условий экономической устойчивости Общества.

На смену действующим с 2010 года договорам о поставке мощности (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.

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 Автоводской ТЭЦ суммарной установленной мощностью 236,4 МВт и проект модернизации котельного оборудования энергоблока № 4 Северной ТЭЦ мощностью 100 МВт.

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. По результатам конкурса был отобран проект строительства ПАО «ТГК-1» малой гидроэлектростанции мощностью 16,5 МВт в Мурманской области.

7.1.4. Долгосрочная инвестиционная программа: цели, принципы, основные направления

Долгосрочная инвестиционная программа Компании предусматривает модернизацию генерирующих мощностей и строительство новых при наличии экономических стимулов, а также вывод объектов, эксплуатация которых экономически нецелесообразна. Приоритет отдается использованию отечественного оборудования, отдельное внимание уделено технологическому развитию, диверсификации бизнеса. Предполагается участие в отборах проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, отборах проектов строительства источников, функционирующих на основе ВИЭ, модернизация гидрогенерирующих мощностей.

Ключевые аспекты долгосрочной инвестиционной программы отражены в документах стратегического планирования, таких как схема теплоснабжения Санкт-Петербурга до 2033 года (утверждена Приказом Минэнерго РФ № 991 от 12.11.2020), схема и программа развития ЕЭС России до 2026 года (утверждена Приказом Минэнерго РФ № 508 от 30.06.2020), схемы и программы развития электроэнергетики регионов присутствия.

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.

7.2. Новые системы и технологии

Информационная инфраструктура и технологии

«Создание системы цифровой радиосвязи объекта генерации филиала «Невский»»

В рамках проекта взамен устаревших аналоговых систем созданы системы цифровой радиосвязи нового поколения на объектах генерации филиала «Невский» ПАО «ТГК-1».

«Оснащение системой видеонаблюдения филиала «Невский»»

В рамках проекта выполнены работы по внедрению 3D моделей и сопряжению моделей с ситуационным центром ГЭХ и внедрены системы видеонаблюдения и технологического видеонаблюдения на объектах филиала «Невский» ПАО «ТГК-1».

8. ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

8.1. Основные факторы, влияющие на результаты деятельности Компании

Результаты деятельности Компании подвержены влиянию ряда факторов: наличие государственного влияния на регулирование тарифов на производство тепловой и электрической энергии, стоимость основного вида топлива (газ), сезонность выработки электрической и тепловой энергии и система налогообложения. Значительно сказываются на результате работы Компании следующие факторы: падение спроса на продукцию, избыток свободных электрических мощностей на рынке энергии и мощности, а также водность в регионах.

Затраты на топливо

Основным видом топлива для Компании, составляющим 94,0% топливных затрат, является газ. Основным поставщиком газа для нужд Компании является ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург».

Компания использует как лимитный (газ в пределах заранее определенных лимитов, установленных для регионов, по регулируемым ценам, утверждаемым ФАС РФ), так и дополнительный газ (газ, поставляемый сверх объемов, зафиксированных в базовом договоре поставки газа). Кроме того, осуществляется закупка коммерческого газа на бирже АО «СПбМТСБ». Средневзвешенные цены на газ увеличились по сравнению с 2019 годом на 2,2%.

По итогам 2020 года доля затрат на топливо составила 39,5% от общего объема операционных затрат Компании. В целом расходы на топливо в 2020 году уменьшились на 2 922 млн руб. (-9,1%) по отношению к 2019 году и составили 29 309 млн руб. Снижение расходов по данной статье затрат обусловлено уменьшением объемов выработки электрической энергии на ТЭЦ на 11,7% и отпуска тепловой энергии с коллекторов на 4,6%.

Сезонность

Выработка энергии электростанциями Компании зависит от спроса на энергию, который изменяется в зависимости от времени года, времени суток, погодных условий, температуры наружного воздуха, продолжительности светового дня, дня недели (выходной или рабочий).

Востребованность предложения конкретных электростанций зависит как от спроса на электроэнергию, так и от структуры генерирующих мощностей в зонах его покрытия (с учетом требований по обеспечению системной надежности).

Водность

Данный фактор оказывает влияние на выработку электроэнергии на ГЭС, расположенных на территории Республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей и является определяющим в результатах работы Кольского и Карельского филиалов Компании. В 2020 году отмечалось увеличение водности ГЭС филиалов Компании на 13,5% по отношению к 2019 году.

Налогообложение

ПАО «ТГК-1» является одним из крупнейших налогоплательщиков в четырех субъектах Российской Федерации: Санкт-Петербург, Ленинградская область, Республика Карелия, Мурманская область. По суммам налогов и сборов, подлежащих к перечислению в бюджет, компания отнесена к категории крупнейших и состоит на налоговом администрировании в Межрегиональной инспекции ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 6 (г. Москва).

За 2020 год ПАО «ТГК-1» получена чистая прибыль в размере 6 763 млн руб. Сумма налогов и взносов, начисленных Обществом за этот же период, составляет 8 094 млн руб., в том числе в Федеральный бюджет и внебюджетные фонды – 5 914 млн руб., региональный и местные бюджеты – 2 179 млн руб.

8.2. Принципы учетной политики

Принимаемая ПАО «ТГК-1» учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей.

Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов, избранные ПАО «ТГК-1», утверждаются приказом Управляющего директора и последовательно применяются с даты регистрации Общества.

Учетная политика Общества утверждена приказом ПАО «ТГК-1» № 281 от 31.12.2019. Внесены изменения приказом ПАО «ТГК-1» № 102 от 09.06.2020.

ПАО «ТГК-1» организует и ведет бухгалтерский учет в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», Приказом ФСТ России № 91 от 12.04.2013 г., Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Центральную бухгалтерию другими департаментами, и службами Общества, его филиалами, представительствами и структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливаются и регулируются действующим законодательством.

Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в распорядительных документах Общества.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки, установленные статьей 13 Федерального закона от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и фактов хозяйственной жизни ведется в рублях с копейками, без округления.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 11 Федерального закона от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 г. № 49.

Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Управляющим директором Общества.

Основные средства

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.2001 г. № 26н, методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными приказом Минфина России от 13.10.2003 № 91н. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

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.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 г. № 126н (с изменениями и дополнениями).

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).

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 г. № 44н.

Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показываются в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса. Расходы будущих периодов, относящихся к текущему году, отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие оборотные активы».

Расчеты, прочие активы и пассивы

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.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная.

Дебиторская задолженность отражается в бухгалтерской отчетности за минусом резерва по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора.

Прочие активы Общества, его филиалов и структурных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

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.

Отложенные налоги

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

Финансовые результаты

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 «Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой поступают регулярно.

Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом основных принципов учета и распределения затрат, составления отчетности по видам деятельности.

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам

Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 г. №115н.

События после отчетной даты

События после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние Общества, отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

Организация налогового учета

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.

Изменения учетной политики

Изменение учетной политики может производиться при следующих условиях:

- изменении требований, установленных законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, федеральными и (или) отраслевыми стандартами;
- разработке или выборе нового способа ведения бухгалтерского учета, применение которого приводит к повышению качества информации об объекте бухгалтерского учета;
- существенном изменении условий деятельности Общества.

Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

8.3. Анализ финансовых результатов по РСБУ

Таблица 30. Отчет о финансовых результатах за 2019-2020 гг.

Отчет о финансовых результатах, тыс. руб.	2019	2020
Доходы и расходы по обычным видам деятельности		
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг:	90 836 923	84 158 198
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	52 063 638	47 492 227
электроэнергии и мощности на экспорт	1 744 464	727 522
теплоэнергии	36 316 345	35 342 267
прочих товаров, продукции, работ, услуг	712 476	596 182
Себестоимость	(78 988 281)	(74 190 248)
электроэнергии и мощности внутренним потребителям	(39 170 401)	(35 929 634)
электроэнергии и мощности на экспорт	(570 728)	(252 364)
теплоэнергии	(39 015 231)	(37 775 334)
прочих товаров, продукции, работ, услуг	(231 921)	(232 916)
Валовая прибыль	11 848 642	9 967 950
Прибыль (убыток) от продаж	11 848 642	9 967 950
Прочие доходы и расходы		
Проценты к получению	413 984	378 176
Проценты к уплате	(530 307)	(322 100)
Доходы от участия в других организациях	0	0
Прочие доходы	2 836 390	1 974 520
Прочие расходы	(2 963 812)	(3 636 470)
Прибыль (убыток) до налогообложения	11 604 897	8 362 076
Налог на прибыль в т.ч:	(2 154 025)	(1 597 002)
текущий налог на прибыль	(2 292 192)	(1 904 409)
отложенный налог на прибыль	111 494	287 439
налог на прибыль прошлых лет	26 673	19 968
Прочее	(1 631)	(1 769)
Чистая прибыль	9 449 241	6 763 305

Выручка

Выручка Компании в 2020 году сформировалась за счет продаж тепловой энергии, электроэнергии и мощности на оптовом и розничном рынках, поставок на экспорт, а также за счет реализации прочей продукции, работ, услуг и составила 84 158 млн руб., что на 6 678 млн руб. меньше аналогичного показателя 2019 года.

Таблица 31. Структура выручки в 2019-2020 гг.

	2019		2020		Δ (%)
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %	
Электроэнергия и мощность, в т.ч.	53 808	59,2	48 220	57,3	89,6
электроэнергия и мощность в регулируемом секторе ОРЭМ	4 691	5,2	4 980	5,9	106,2
электроэнергия и мощность в конкурентном секторе ОРЭМ	47 233	52,0	42 246	50,2	89,4
электроэнергия на экспорт	1 745	1,9	727	0,9	41,7
электроэнергия и мощность на розничном рынке	139	0,2	267	0,3	192,1
Тепловая энергия	36 316	40,0	35 342	42,0	97,3
Прочая продукция, работы, услуги	713	0,8	596	0,7	83,6
Выручка всего	90 837	100,0	84 158	100,0	92,6

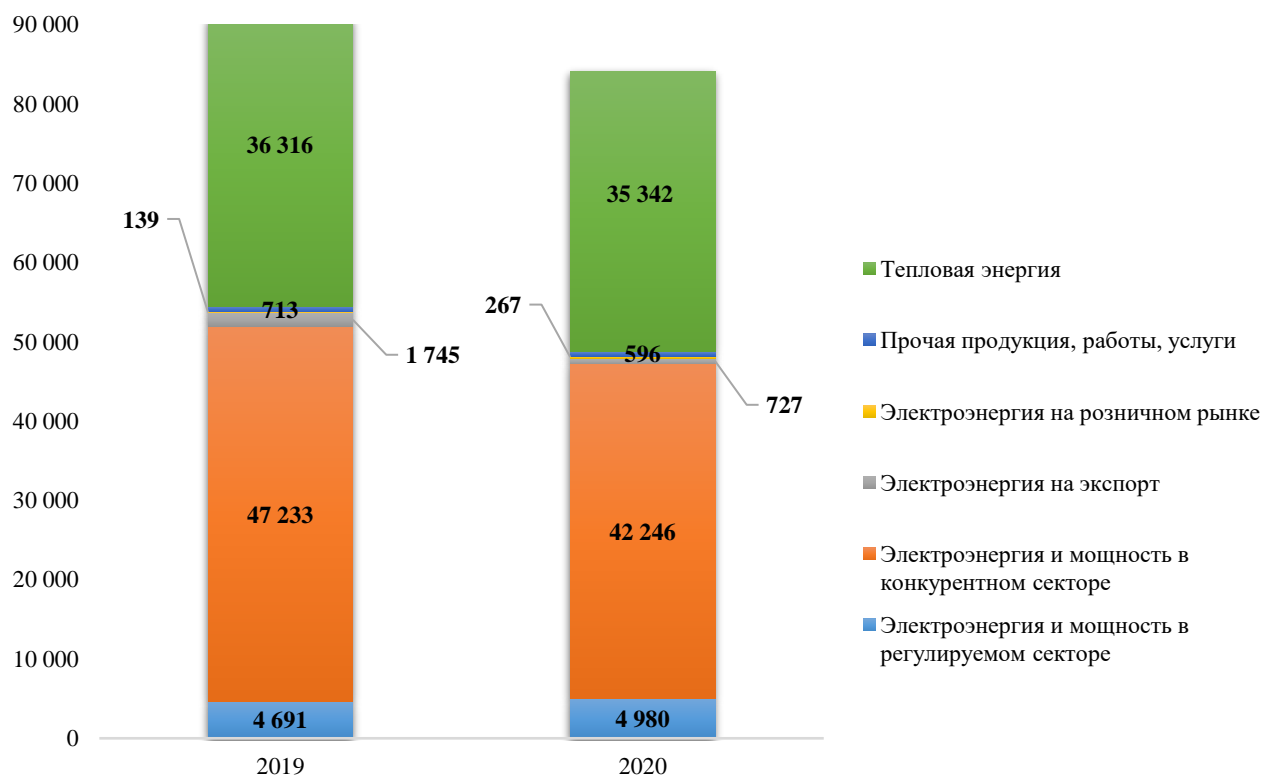


Рис. 16. Структура выручки в 2019-2020 гг., млн руб.

Выручка от реализации электроэнергии и мощности

По итогам 2020 года выручка от реализации электроэнергии и мощности уменьшилась на 10,4% по сравнению с 2019 годом и составила 48 220 млн руб. против 53 808 млн руб. годом ранее.

Доля выручки от реализации электрической энергии и мощности в регулируемом секторе оптового рынка в структуре суммарной выручки Компании выросла на 0,7 п.п. по сравнению с 2019 годом (с 5,2% до 5,9%). При этом рост выручки от реализации электрической энергии и мощности в регулируемом секторе оптового рынка по сравнению с 2019 годом в абсолютном выражении составил 289 млн руб. (+6,2%) в связи с увеличением объемов привязки по регулируемым договорам, утвержденной ФАС России, и ростом тарифов по электрической энергии и мощности, утвержденных на 2020 год ФАС России.

Доля выручки от реализации в конкурентном секторе снизилась на 1,8 п.п. до 50,2% против 52,0% годом ранее. В абсолютном выражении выручка от реализации в конкурентном секторе составила 42 246 млн руб., что ниже аналогичного показателя прошлого года на 10,6% (-4 987 млн руб.). Такое снижение выручки в основном объясняется уменьшением выручки от продажи электрической энергии на РСВ (-15,1 %) и мощности по ДПМ (-5,4%).

Выручка от реализации электроэнергии на экспорт составила 727 млн руб., что эквивалентно 0,9% в общем объеме выручки Компании, со снижением поставок на экспорт на 45,6% по сравнению с 2019 годом из-за сложившейся неблагоприятной ценовой конъюнктуры на скандинавском рынке электроэнергии NordPool.

Выручка от реализации электроэнергии на розничном рынке составила 267 млн руб., что эквивалентно 0,3% в общем объеме выручки Компании.

Выручка от реализации тепловой энергии

По итогам 2020 года выручка от реализации тепловой энергии уменьшилась на 2,7% по сравнению с 2019 годом и составила 35 342 млн руб. против 36 316 млн руб. годом ранее. Снижение выручки от реализации тепловой энергии связано с уменьшением объема реализации тепловой энергии на 4,6% относительно 2019 года в связи с более высокими температурами наружного воздуха в отопительном периоде.

Выручка от реализации прочей продукции, работ и услуг

Основным источником выручки от реализации прочей продукции, работ, услуг являются услуги по присоединению потребителей к тепловым сетям, по перевалке мазута, по аренде, услуги железнодорожного и прочего транспорта.

По итогам 2020 года выручка от реализации прочей продукции, работ, услуг уменьшилась на 83,6% по сравнению с 2019 годом и составила 596 млн руб. против 712 млн руб. годом ранее. Данное снижение в основном связано с уменьшением доходов от услуг по присоединению потребителей тепловой энергии. Доля выручки от реализации прочей продукции, работ, услуг в общем объеме выручки Компании в 2020 году составила 0,7%, уменьшение на 0,1 п.п. по сравнению с 2019 годом.

Рентабельность продаж

Рентабельность продаж Компании по итогам 2020 года уменьшилась до 11,84% при 13,04% в 2019 году, в связи с опережающим темпом снижения валовой прибыли (15,9%) по сравнению с темпом снижения выручки (7,4%).

Себестоимость

Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2020 году составила 74 190 млн руб., в том числе по основной деятельности 73 957 млн руб., по неосновной 233 млн руб.

Основную долю себестоимости составляют расходы на производство электроэнергии (36 182 млн руб.) и теплоэнергии (37 775 млн руб.).

Основными причинами изменения себестоимости являются:

- уменьшение расходов на топливо в связи со снижением объемов производства электрической (-11,7%) и тепловой (-4,6%) энергии;
- снижение затрат на покупную энергию в связи со снижением цен на покупку электрической энергии и уменьшением объемов покупки электрической энергии.

Прибыль

Прибыль от продаж в 2020 году уменьшилась на 1 881 млн руб. и составила 9 968 млн руб. Прибыль до налогообложения составила 8 362 млн руб. Чистая прибыль компании в 2020 году составила 6 763 млн руб. и уменьшилась по сравнению с 2019 годом на 2 686 млн руб.

Таблица 32. Динамика прибыли ПАО «ТГК-1» в 2019-2020 гг., млн руб.

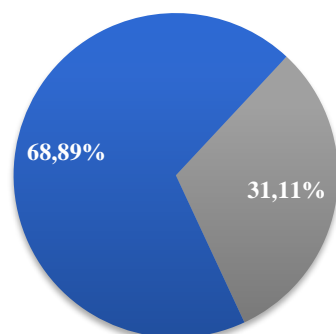
	2019	2020	Δ (%)
Выручка	90 837	84 158	92,6
Операционная прибыль	11 849	9 968	84,1
Чистая прибыль	9 449	6 763	71,5

EBITDA

Показатель EBITDA уменьшился на 19,5% и составил 15 677,7 млн рублей.

Кредитный портфель в 2019 г. 12 857,9 млн руб.

- долгосрочные кредиты = 0,0 млн руб.
- долгосрочные займы = 4 000,0 млн руб.
- краткосрочные кредиты = 8 857,9 млн руб.
- краткосрочные займы = 0,0 млн руб.



Кредитный портфель в 2020 г. 12 857,9 млн руб.

- долгосрочные кредиты = 7 500,0 млн руб
- долгосрочные займы = 2 000,0 млн руб
- краткосрочные кредиты = 1 357,9 млн руб
- краткосрочные займы = 2 000,0 млн руб

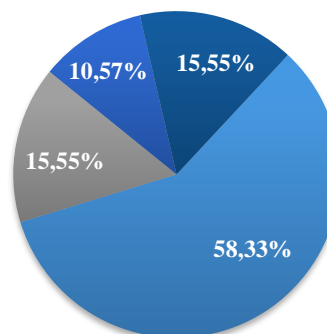


Рис. 17. Структура кредитного портфеля ПАО «ТГК-1»

Объем кредитного портфеля на 31.12.2020 не изменился относительно 31.12.2019 и составил 12 857 900 тыс. руб. В 2020 году Обществом погашены кредиты в соответствии с условиями заключенных договоров или досрочно на общую сумму 8 864 733 тыс. руб. В структуре заемного капитала на отчетную дату большая часть кредитного портфеля приходится на долгосрочные кредиты (58,33%). Просроченная задолженность по кредитам и займам отсутствует. Общество полностью удовлетворяет ковенантам, предписанным в кредитных соглашениях.

Средневзвешенная ставка по рублевым кредитам и займам за 12 месяцев 2020 года составила 5,33%, за 12 месяцев 2019 года средневзвешенные ставки по рублевым и валютным заемным ресурсам составили 6,68% и 3,00% соответственно.

Таблица 33. Анализ финансово-хозяйственной деятельности Компании*

Показатель		2019		2020		Δ (%)
		тыс. руб.	доля в балансе, %	тыс. руб.	доля в балансе, %	
Активы	Внеоборотные активы	100 145 677	76,20%	102 380 268	74,47%	2,23%
	Оборотные активы	31 278 572	23,80%	35 092 686	25,53%	12,19%
	Всего	131 424 249	100,00%	137 472 954	100,00%	4,60%
Пассивы	Капитал и резервы	103 306 887	78,61%	106 075 079	77,16%	2,68%
	Долгосрочные обязательства	8 651 770	6,58%	14 206 667	10,33%	64,21%
	Краткосрочные обязательства	19 465 592	14,81%	17 191 208	12,51%	-11,68%
	Всего	131 424 249	100,00%	137 472 954	100,00%	4,60%

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



Рис. 18. Структура активов ПАО «ТГК-1» в 2020 г.

По состоянию на 31.12.2020 внеоборотные активы в денежном выражении составляют 102 380 268 тыс. руб., из которых большая часть приходится на основные средства – 47,65% от валюты баланса. Основные средства (с учетом незавершенного строительства) по состоянию на 31.12.2020 увеличились на 1,03% относительно уровня прошлого года.

На долгосрочные финансовые вложения приходится 12,90% от валюты баланса, в состав которых входят акции дочерних и зависимых обществ АО «Теплосеть Санкт-Петербурга», АО «Мурманская ТЭЦ», АО «Хибинская тепловая компания», ООО «ТГК-Сервис».

На прочие внеоборотные активы компании (в т.ч. отложенные налоговые активы) приходится 3,78% и на нематериальные активы – 0,10%.

Общая доля оборотных активов в суммарных активах на отчетную дату составляет 25,53%, что в денежном выражении составляет 35 092 686 тыс. руб. По итогам 2020 года оборотные активы Компании по сравнению с 2019 годом выросли на 12,19%, что, в основном, является следствием роста краткосрочных финансовых вложений.

По итогам 2020 года дебиторская задолженность уменьшилась как за счет сокращения дебиторской задолженности покупателей и заказчиков, так и уменьшения задолженности прочим дебиторам. Авансы, выданные подрядчикам, будут зачтены в соответствии с условиями договоров. Общество постоянно проводит работу по управлению дебиторской задолженностью.

Таблица 34. Динамика дебиторской задолженности ПАО «ТГК-1» (тыс. руб.)

Дебиторская задолженность		2019		2020		Δ (%)
		тыс. руб.	доля, %	тыс. руб.	доля, %	
покупателей и заказчиков	долгосрочная	1 362 414	80,50	1 301 677	78,52	-4,46
	краткосрочная	11 972 236		11 562 191		-3,42
авансы выданные	долгосрочная	602 753	17,01	693 643	19,36	15,08
	краткосрочная	2 215 116		2 478 121		11,87
прочая ДЗ	долгосрочная	28 545	2,49	28 545	2,13	0,00
	краткосрочная	384 120		319 766		-16,75
Всего		16 565 184	100,00	16 383 943	100,00	-1,09

Краткосрочные финансовые вложения на 31.12.2020 составляют 14 729 665 тыс. руб. Основными причинами роста данной статьи баланса является увеличение денежных средств в кэш пуле ПАО «Газпром».

Величина чистых активов Компании на 31.12.2020 составляет 106 075 079 тыс. руб. Величина чистых активов – это стоимостная оценка имущества организации после формального или

фактического удовлетворения всех требований третьих лиц. Уставный капитал Общества на 31.12.2020 меньше величины чистых активов Компании, что удовлетворяет требованиям ст. 35 ФЗ «Об акционерных обществах».

Структура пассивов

По состоянию на 31.12.2020 пассивы ПАО «ТГК-1» составляют 137 472 954 тыс. руб. Собственный капитал Общества за 2020 год увеличился на 2,68% за счет роста нераспределенной прибыли.

Таблица 35. Структура пассивов ПАО «ТГК-1»*

ПАССИВЫ		на 31.12.2019		на 31.12.2020		Δ (%)
		тыс. руб.	доля в балансе, %	тыс. руб.	доля в балансе, %	
Капитал и резервы	Уставный капитал	38 543 414	78,61	38 543 414	77,16	0,00
	Добавочный капитал	32 873 144		32 847 483		-0,08
	Резервный капитал	1 927 171		1 927 171		0,00
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	29 963 158		32 757 011		9,32
Долгосрочные обязательства	займы и кредиты	4 000 000	6,58	9 500 000	10,33	137,50
	отложенные налоговые обязательства	4 448 579		4 255 932		-4,33
	прочие	203 191		450 735		121,83
Краткосрочные обязательства	займы и кредиты	8 911 594	14,81	3 400 650	12,51	-61,84
	кредиторская задолженность	10 275 754		13 477 314		31,16
	оценочные обязательства	278 244		313 244		12,58
	прочие	0		0		-
Итого пассивы		131 424 249	100,00	137 472 954	100,00	4,60

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

По состоянию на 31.12.2020 краткосрочная кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками составляет 10 605 595 тыс. руб. Наиболее крупными кредиторами на отчетную дату являются АО «Теплосеть Санкт-Петербурга», ООО «ТЭР», ООО «ТЭК Информ», ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург», ООО «ГЭХ Системы контроля», ООО «ТГК-Сервис», ООО «Газпром межрегионгаз» на долю которых приходится 67,14% задолженности поставщиков и подрядчиков. Вся задолженность является текущей, образовавшейся по условиям оплаты договоров. В состав кредиторской задолженности также входит задолженность по авансам полученным (4,15%), задолженность по налогам и сборам (13,22%), задолженность по оплате труда перед персоналом (1,79%), задолженность перед государственными и внебюджетными фондами (1,05%) и задолженность прочих кредиторов (1,10%).

Таблица 36. Динамика кредиторской задолженности ПАО «ТГК-1» (тыс. руб.)

	31.12.2019	31.12.2020	Δ (%)
Кредиторская задолженность	10 275 754	13 477 314	31,16
в том числе:			
Поставщики и подрядчики	8 862 637	10 605 595	19,67
из них:			
Поставщики э/э и т/э	496 480	513 004	3,33
Поставщики топлива	435 985	1 512 551	246,93
Строительные организации	2 691 398	4 193 874	55,83
Ремонтные организации	815 695	564 655	-30,78
Другим поставщикам и подрядчикам	4 423 080	3 821 510	-13,60
Векселя к уплате	0	0	0,00
Задолженность по оплате труда перед персоналом	233 098	241 607	3,65
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	133 773	140 863	5,30
Задолженность по налогам и сборам	388 618	1 781 312	358,37
Авансы полученные	552 667	559 127	1,17
Прочие кредиторы	104 961	148 810	41,78

Анализ ликвидности

Таблица 37. Анализ ликвидности ПАО «ТГК-1»

Показатели ликвидности	2019	2020
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,57	0,87
Коэффициент быстрой ликвидности	1,35	1,75
Коэффициент текущей ликвидности	1,53	1,96
Коэффициент финансовой независимости*	0,79	0,77

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

Значения показателей ликвидности на отчетную дату свидетельствуют о сохранении уровня финансовой устойчивости ПАО «ТГК-1» и отражают достаточность финансовых ресурсов у Общества для ведения хозяйственной деятельности и своевременного погашения своих обязательств. Фактические значения показателей ликвидности в 2020 году достигнуты за счет высокого уровня наиболее ликвидных активов, и в результате снижения уровня краткосрочных обязательств. Уровень суммарных обязательств в пассивах ТГК-1 составляет 22,84%. Общество удовлетворяет всем лимитам, устанавливаемым согласно внутренним нормативным документам.

Анализ рентабельности

Таблица 38. Анализ рентабельности ПАО «ТГК-1»

Показатели рентабельности	2019	2020
Рентабельность от реализации продукции	13,04%	11,84%
Рентабельность основной деятельности	15,00%	13,44%
Рентабельность совокупного капитала	8,83%	6,08%
Рентабельность собственного капитала*	9,33%	6,43%
Рентабельность по EBITDA	21,44%	18,63%

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

Все показатели рентабельности по итогам 2020 года демонстрируют отрицательную динамику. Основным фактором, повлиявшим на динамику рентабельности, стало уменьшение выручки за счет снижения потребления электрической и тепловой энергии по причине аномально высоких температур в отопительный период, а также введенными ограничительными мерами в работе предприятий и организаций.

Анализ деловой активности

Таблица 39. Анализ деловой активности ПАО «ТГК-1»

Показатели деловой активности	2019	2020
Производительность труда, (тыс. руб./чел.)	14 032,99	12 760,91
Фондоотдача	1,37	1,28
Фондовооруженность, (тыс. руб.)	10 211,29	9 933,59
Оборачиваемость дебиторской задолженности (в оборотах)	6,34	5,95
Период оборачиваемости дебиторской задолженности (в днях)	56,74	60,45
Оборачиваемость запасов (в оборотах)	24,43	21,24
Период оборачиваемости запасов (в днях)	14,74	16,95
Оборачиваемость кредиторской задолженности (в оборотах)	10,70	8,74
Период оборачиваемости кредиторской задолженности (в днях)	33,65	41,19
Продолжительность операционного цикла (в днях)	71,48	77,41
Продолжительность финансового цикла (в днях)	37,83	36,22

Показатели деловой активности по итогам 2020 года свидетельствуют о снижении уровня производительности труда, фондоотдачи и увеличении продолжительности операционного цикла (в днях), что является следствием снижения выручки. Положительная динамика по продолжительности финансового цикла (в днях), отражает уменьшение периода времени, когда финансовые ресурсы отвлечены из оборота, что обеспечивает стабильное финансирование деятельности Компании.

8.4. Анализ финансовых результатов по МСФО

Таблица 40. Основные показатели ПАО «ТГК-1» и его дочерних обществ, млн руб.

	2019	2020	Δ (%)
Выручка	97 256	88 889	-8,6
Операционные расходы	(85 599)	(76 913)	-10,1
Операционная прибыль	12 149	10 824	-10,9
EBITDA*	22 500	21 935	-2,5
Прибыль до налогообложения	10 339	10 235	-1,0
Прибыль	7 990	8 253	3,3
Итого активов	182 504	190 787	4,5

* Показатель EBITDA рассчитывается как «операционная прибыль + амортизация».

В состав Группы входит ПАО «ТГК-1» и его дочерние общества: АО «Мурманская ТЭЦ» и АО «Теплосеть Санкт-Петербурга», а также ООО «Теплосеть Санкт-Петербурга» - 100% дочернее Общество АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» (далее – Группа).

По результатам 2020 г. консолидированная выручка компаний, входящих в Группу ТГК-1, уменьшилась на 8,6% по сравнению с аналогичным показателем 2019 года и составила 88 889 млн рублей. На снижение выручки от реализации электрической и тепловой энергии оказали влияние аномально высокие температуры в течение отопительного периода 2020 года, снижение потребления электроэнергии в связи с введенными ограничительными мерами в работе предприятий и организаций.

Таблица 41. Структура выручки, млн руб.

	2019	2020	Δ (%)
Электроэнергия и мощность	53 808	48 220	-10,4
Тепловая энергия	41 864	39 001	-6,8
Прочая выручка	1 584	1 668	5,3
Итого выручка	97 256	88 889	-8,6

Сопоставимые операционные расходы Группы снизились на 10,1%, составив 76 913 млн рублей, в основном в связи с сокращением расходов на топливо и покупную электроэнергию и мощность на фоне снижения объемов производства.

Операционная прибыль Группы сократилась до 10 824 млн рублей, показатель EBITDA составил 21 935 млн рублей. Прибыль за период составила 8 253 млн рублей, увеличившись на 3,3%. На динамику данного показателя повлияло в том числе снижение финансовых расходов.

9. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

9.1. Структура акционерного капитала

Уставный капитал ПАО «ТГК-1» сформирован в размере 38 543 414 165,71 руб. и разделен на 3 854 341 416 571 +3/7 обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,01 руб. Привилегированные акции Обществом не размещались. Дополнительно к размещенным акциям Общество вправе выпустить 674 494 100 обыкновенных именных акций (объявленные акции).

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «ТГК-1» на 31 декабря 2020 г., составило 291 387, большая часть из которых – физические лица.

Таблица 42. Структура акционеров ПАО «ТГК-1» на 31.12.2020 г.

Акционер*	Количество акций, шт.	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

* справочно: по состоянию на 28.05.2020 г. совокупная доля Корпорации Fortum (Fortum Oyj) с учетом пакета, принадлежащего подконтрольным организациям, составляет 29,99%. Доля в уставном капитале ПАО «ТГК-1» Fortum Power & Heat Oy – 29,45%, ПАО «Фортум» - 0,54%.

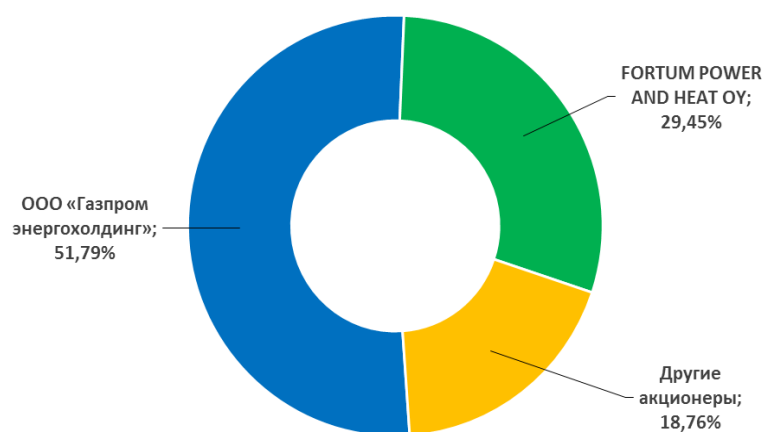


Рис. 19. Структура акционеров ПАО «ТГК-1» на 31.12.2020 г.

Изменений в составе лиц, имеющих право прямо или косвенно распоряжаться не менее чем пятью процентами голосов, приходящихся на голосующие акции Общества, не происходило. В 2020 году ПАО «ТГК-1» не осуществляло размещение дополнительных акций.

ПАО «ТГК-1» и подконтрольные ему юридические лица не обладают акциями Общества, которыми они могут распоряжаться.

Реестр владельцев акций ПАО «ТГК-1» ведет АО «ДРАГА» (номер лицензии 10-000-1-00291). Информация о регистраторе приведена в Приложении 1 к настоящему Годовому отчету.

9.2. Обращение ценных бумаг

9.2.1. Акции

Государственный регистрационный номер выпуска акций ПАО «ТГК-1» 1-01-03388-D, дата государственной регистрации 17 мая 2005 г., международный код (номер) идентификации (ISIN) RU000A0JNUD0.

Акции ПАО «ТГК-1» с 26 марта 2007 г. обращаются на основной торговой площадке российского фондового рынка – Московская Биржа (биржевой тикер – TGKA) и включены в Первый уровень котировального списка. Торги ценными бумагами проводятся на фондовом рынке Московской Биржи в режиме торгов основного рынка: Т+Акции и ДР.

Объем торгов акциями ПАО «ТГК-1» на Московской Бирже в основном режиме торгов в 2020 г. составил 24,9 млрд руб., что в 3 раза выше аналогичного показателя 2019 г. Дневной медианный объем сделок за каждый календарный квартал 2020 года превышает необходимый объем для поддержания в котировальном списке Первого уровня. 2020 год подтвердил высокий спрос на инвестиционные продукты с максимальной защитой вложенного капитала. Как и все генерирующие компании, ТГК-1 рассматривается как малорисковое вложение окупаемых инвестиционных фондов. Безусловным позитивным фактором являются стабильные выплаты дивидендов.

За 12 месяцев 2020 г. рублевый индекс МосБиржи вырос на 8%, в то же время долларовый индекс РТС снизился на 10,4%, отраслевой индекс «ММВБ электроэнергетика» вырос на 14,42%. Динамика котировок ПАО «ТГК-1» тесно коррелировала с динамикой российского рынка акций в целом. По состоянию на 30 декабря 2020 г. капитализация Общества составила 42,9 млрд руб.

Соблюдая требования российского и международного законодательства, а также следуя принципам информационной открытости и прозрачности, ПАО «ТГК-1» считает защиту прав акционеров и потенциальных инвесторов одной из своих приоритетных задач.

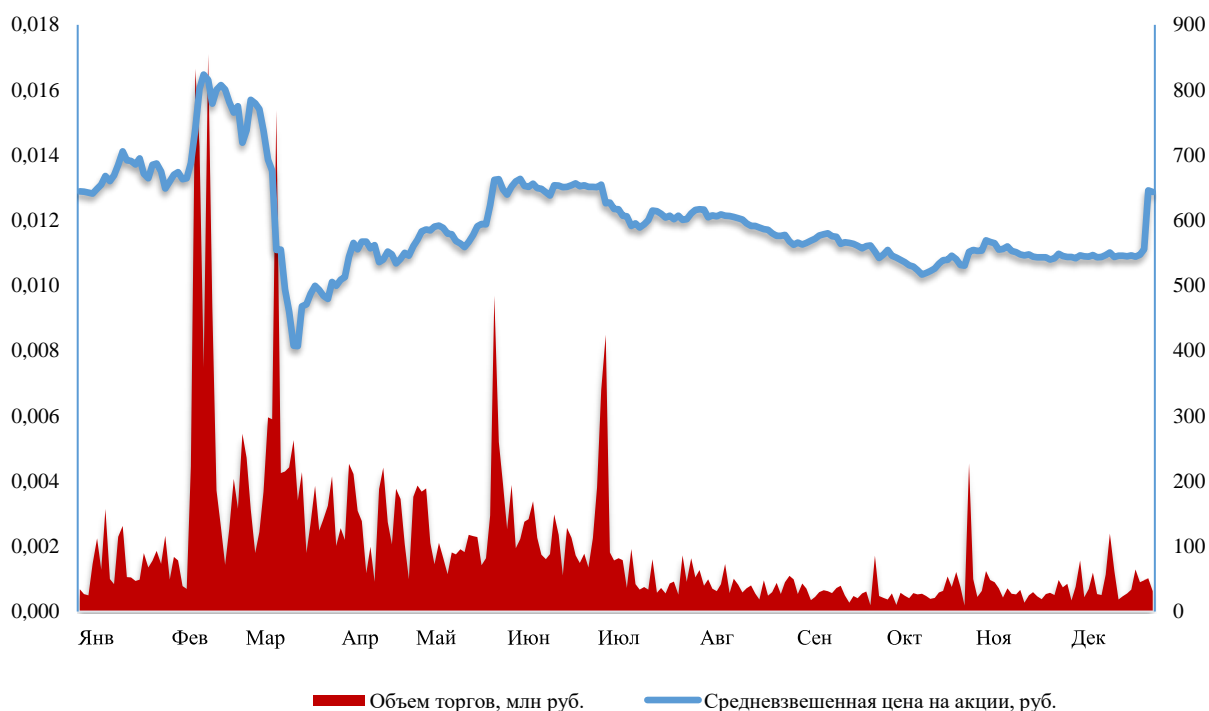


Рис. 20. Динамика торгов акциями ПАО «ТГК-1» на Московской Бирже в 2020 г. (основной режим)

9.2.2. Программа депозитарных расписок

За пределами Российской Федерации акции ПАО «ТГК-1» обращаются в виде глобальных депозитарных расписок (ГДР). ПАО «ТГК-1» в мае 2008 г. получило разрешение Федеральной службы по финансовым рынкам (ФСФР) РФ на размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций в количестве до 20% от общего числа акций.

Программа глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ПАО «ТГК-1» запущена 9 июля 2008 г. Открытие программы инициировано для обеспечения прав держателей депозитарных расписок ПАО «ЕЭС России», которые после его ликвидации получили ценные бумаги выделяемых компаний пропорционально своей доле в холдинге.

Банком-депозитарием по итогам открытого запроса предложений выбран The Bank of New York Mellon, являющийся мировым лидером в данном сегменте финансового рынка и выступавший держателем программ депозитарных расписок ПАО «ЕЭС России».

Депозитарные расписки выпущены по Положению S и Правилу 144A. Одна ГДР удостоверяет права в отношении 5000 обыкновенных именных акций ПАО «ТГК-1». Бумаги обращаются на внебиржевом рынке (over-the-counter market – OTC).

По состоянию на 31 декабря 2020 г. доля ГДР в уставном капитале ПАО «ТГК-1» составила 0,0290%, при этом количество ГДР по Правилу 144A – 16 100 депозитарных расписок, ГДР по Положению S – 207 435 депозитарных расписок. По состоянию на 31 декабря 2020 г. стоимость одной депозитарной расписки составила 0,75\$.

Таблица 43. Характеристики программы ГДР ПАО «ТГК-1»

Вид ГДР	Правило 144-A	Положение Reg.S
Коэффициент	1:5000 акций	1:5000 акций
Краткая характеристика	Расписки предназначены для частного размещения среди ограниченного круга институциональных инвесторов, прежде всего, в США	Расписки предназначены для более широкого, чем 144A, круга частных профессиональных инвесторов за пределами США
Дата выпуска	2008 г.	2008 г.
CUSIP	88145T107	88145T206
ISIN	US88145T1079	US88145T2069
Банк-депозитарий	The Bank of New York Mellon	

9.2.3. Дивиденды и дивидендная политика

Главной задачей Дивидендной политики ПАО «ТГК-1» является соблюдение права акционеров на получение дивидендов при обеспечении баланса интересов акционеров и Общества.

В ПАО «ТГК-1» действует Положение о Дивидендной политике Общества, утвержденное Советом директоров Общества 14.12.2017 (Протокол от 18.12.2017 № 7).

В соответствии с Положением, источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества), сформированная по Российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ).

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».

При расчете размера дивидендов соблюдаются следующие принципы:

- прозрачность механизма определения размера дивидендов;
- сбалансированность краткосрочных (получение доходов) и долгосрочных (развитие Общества) интересов акционеров;
- нацеленность на повышение инвестиционной привлекательности и капитализации Общества.

Расчет размера дивидендов производится в следующей последовательности:

1. Часть чистой прибыли направляется на формирование резервного фонда в соответствии с Уставом Общества. Согласно п 10.1 Устава ПАО «ТГК-1» величина резервного фонда Общества определена в размере 5% от уставного капитала. По состоянию на начало отчетного года резервный фонд ПАО «ТГК-1» сформирован полностью и составляет 1 927 171 тыс. руб. Отчисления в резервный фонд не производятся.

2. Часть чистой прибыли в размере, рекомендованном решением Совета директоров, направляется на выплату дивидендов.

3. Часть чистой прибыли, сохранившаяся после отчислений, предусмотренных пунктами 1-2, остается в распоряжении Общества.

Для принятия решения о выплате дивидендов Совет директоров Общества представляет на рассмотрение Общего собрания акционеров рекомендации по размеру дивидендов. После принятия решения Общим собранием акционеров, осуществляется выплата дивидендов.

Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям ПАО «ТГК-1»

Годовым Общим собранием акционеров ПАО «ТГК-1» от 22.06.2020 принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2019 г. в размере 0,001036523 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме. 07.07.2020 – дата, на которую определились лица, имеющие право на получение дивидендов.

Общая сумма объявленных дивидендов ПАО «ТГК-1» по итогам 2019 г. составила 3 995 113,61 тыс. руб. или 42,1% от чистой прибыли по РСБУ.

Таблица 44. Размер начисленных и выплаченных Обществом дивидендов за 2016-2020 гг.

Дивиденды	2016 г. (за 2015 г.)	2017 г. (за 2016 г.)	2018 г. (за 2017 г.)	2019 г. (за 2018 г.)	2020 (за 2019 г.)
Общий размер дивидендов, млн руб.	936,6	1 331,0	1 887,9	2 484,5	3 995,1
Размер дивиденда на одну акцию, руб.	0,000243004	0,000345336	0,000489802	0,000644605	0,001036523
Дивиденды, % от чистой прибыли по РСБУ	35	36,6	26	35	42,1
Дивиденды, % от чистой прибыли по МСФО	16,1	25	23,8	23,8	50
Дата объявления	20.06.2016	19.06.2017	06.06.2018	10.06.2019	22.06.2020
Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	11.08.2016	11.08.2017	30.07.2018	31.07.2019	11.08.2020
Общий размер выплаченных дивидендов по состоянию на 31.12.2020 г., млн руб.	927,3	1 317,7	1 872,5	2 464,0	3 960,3
Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов, %	99,00	99,00	99,18	99,17	99,13
Форма выплаты объявленных дивидендов	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства	Денежные средства

Решений о выплате промежуточных дивидендов в 2020 г. органами управления Общества не принималось.

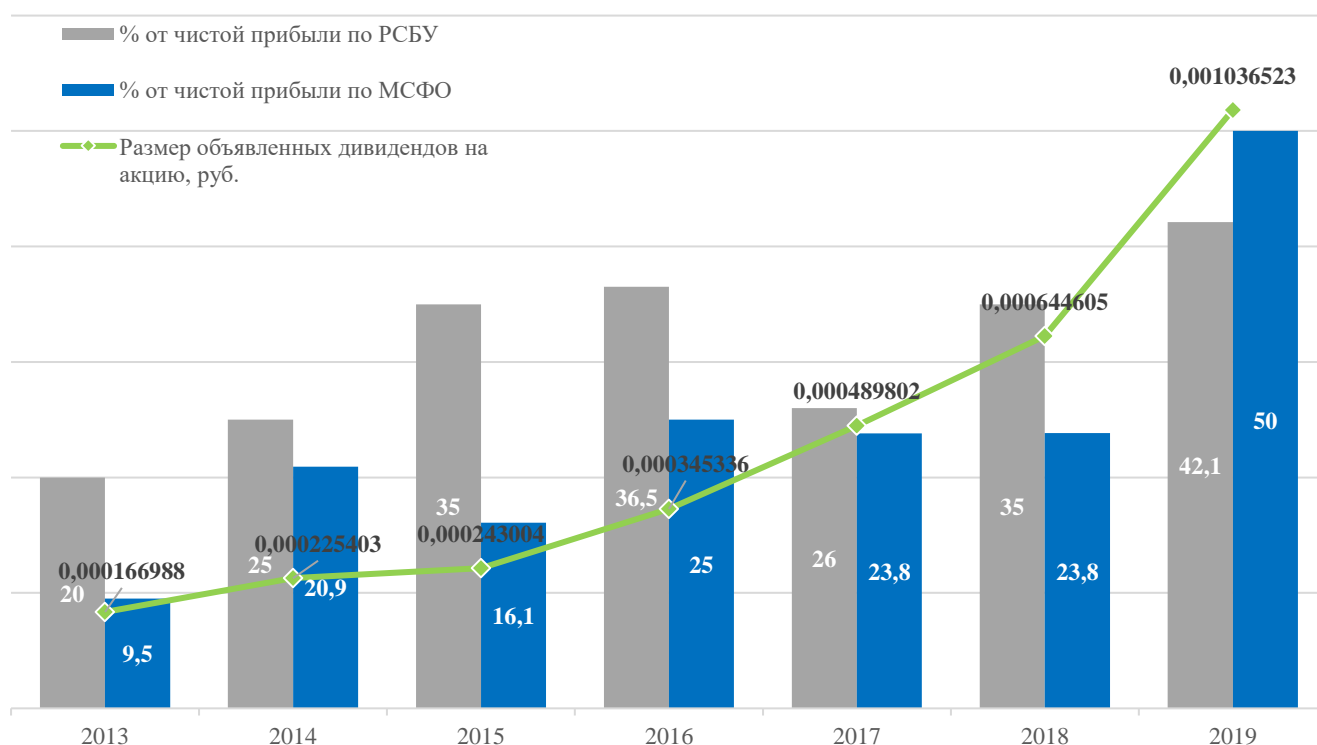


Рис. 21. Дивидендные выплаты ПАО «ТГК-1»

9.2.4. Облигации

Облигации ПАО «ТГК-1», находящиеся в обращении, торгуются на Московской бирже, включены в Третий уровень котировального списка. Выплата купонов по облигациям ПАО «ТГК-1» в отчетном 2020 г. состоялась в полном объеме и точно в соответствии с графиком платежей.

Таблица 45. Информация об облигационных выпусках ПАО «ТГК-1», находящихся в обращении

3 выпуск			4 выпуск	
Вид ценных бумаг	Корпоративные облигации серии 03		Корпоративные облигации серии 04	
Регистрационный номер	4-03-03388-D		4-04-03388-D	
Дата регистрации	08.12.2011		08.12.2011	
Код ISIN	RU000A0JS1W0		RU000A0JS470	
Объем выпуска	2 000 000 штук		2 000 000 штук	
Номинальная стоимость, руб.	1 000		1 000	
Ставка купона, % годовых	1 купон	10,3%	1-2 купоны	7,6%
	2-3 купоны	7,6%	3-4 купоны	8,1%
	4-5 купоны	8,1%	5-6 купоны	8,0%
	6-7 купоны	8,0%	7-8 купоны	12,9%
	8-9 купоны	12,9%	9-10 купоны	14,4%
	10-11 купоны	14,4%	11-12 купоны	6,9%
	12-13 купоны	6,9%	13-14 купоны	4,0%
	14-15 купоны	4,0%	15-16 купоны	5,8%
	16-17 купоны	5,8%	17-18 купоны	4,5%
	18-19 купоны	4,5%		
	20 купон	определяет Эмитент	19-20 купоны	определяет Эмитент
Периодичность купонных выплат	2 раза в год		2 раза в год	
Дата размещения	27.12.2011		27.02.2012	
Срок обращения	10 лет		10 лет	
Дата погашения	14.12.2021		14.02.2022	
Досрочный выкуп	Не предусмотрен		Не предусмотрен	
Организатор размещения	АО «ИК «Лидер»		АО «ИК «Лидер»	
Торговая площадка	Московская Биржа		Московская Биржа	
Котировальный список	Третий уровень		Третий уровень	

9.2.5. Кредитные рейтинги

Неотъемлемой частью работы по повышению инвестиционной привлекательности является взаимодействие с рейтинговыми агентствами.

Таблица 46. Кредитные рейтинги ПАО «ТГК-1»

Дата	Вид рейтинга	Значение рейтинга
Кредитный рейтинг S&P Global Ratings*		
20.09.2018	Долгосрочный рейтинг по международной шкале	«BBB-», прогноз «стабильный»
20.09.2018	Краткосрочный рейтинг по международной шкале	«A-3», прогноз «стабильный»
* 20.09.2019 S&P Global Ratings подтвердило долгосрочный и краткосрочный рейтинги "BBB-/A-3".		
29.09.2020 S&P Global Ratings подтвердило долгосрочный и краткосрочный рейтинги "BBB-/A-3".		
Кредитный рейтинг Fitch Ratings**		
12.09.2019	Долгосрочный РДЭ в иностранной валюте	«BBB», прогноз «стабильный»
12.09.2019	Долгосрочный РДЭ в национальной валюте	«BBB», прогноз «стабильный»
12.09.2019	Краткосрочный РДЭ в иностранной валюте	«F3»
12.09.2019	Краткосрочный РДЭ в национальной валюте	«F3»
12.09.2019	Приоритетный необеспеченный рейтинг в национальной валюте	«BBB»

**01.09.2020 Fitch Ratings подтвердило рейтинги Эмитенту.

Кредитный рейтинг АКРА***

31.12.2020	Кредитный рейтинг по национальной шкале	«AA+(RU)», прогноз «стабильный»
------------	---	---------------------------------

***18.01.2018 АКРА присвоило рейтинг AA (RU), прогноз «стабильный». 31.12.2020 повысило рейтинг до уровня «AA+(RU)», прогноз «стабильный».

Standard & Poor's Global Ratings

29 сентября 2020 года международное рейтинговое агентство S&P Global Ratings подтвердило рейтинг ПАО «ТГК-1» на уровне «BBB-», прогноз по рейтингу «стабильный».

Подтверждение рейтингов отражает высокий уровень кредитоспособности ПАО «ТГК-1» на фоне стабильных показателей операционной деятельности и относительную устойчивость ПАО «ТГК-1» в условиях распространения коронавирусной инфекции и экономического спада в России.

S&P Global Ratings не добавило дополнительных ступеней к оценке характеристик собственной кредитоспособности «ТГК-1» («BBB-»), поскольку она находится на том же уровне, что и оценка SACP конечной материнской компании — ПАО «Газпром».

Fitch Ratings

1 сентября 2020 года международное рейтинговое агентство Fitch Ratings подтвердило долгосрочные рейтинги дефолта эмитента (РДЭ) в иностранной и национальной валютах ПАО «ТГК-1» до уровня «BBB», прогноз «стабильный». Краткосрочные рейтинги дефолта эмитента в иностранной и национальной валютах подтвержден на уровне «F3».

Подтверждение рейтингов отражает сильные показатели кредитоспособности ПАО «ТГК-1» на самостоятельной основе, учитывающие хороший финансовый профиль и сильный бизнес-профиль Компании.

Агентство отметило доминирующие позиции компании на рынке продаж электроэнергии и теплоэнергии в Санкт-Петербурге и регионах на северо-западе России, наличия значительной доли гидрогенерации в составе производственных активов Компании, отличающейся низкокзатратным производством электроэнергии, а также экспортом электроэнергии в скандинавские страны с оплатой в евро.

Fitch прогнозирует сохранение сильных показателей кредитоспособности ПАО «ТГК-1» в 2020–2024 гг.

АКРА

31 декабря 2020 года Аналитическое Кредитное Рейтинговое Агентство (АКРА) повысило кредитный рейтинг ПАО «ТГК-1» до уровня AA+(RU) по национальной шкале для Российской Федерации со «стабильным» прогнозом.

Повышение кредитного рейтинга ПАО «ТГК-1» связано с изменением оценки значимости Компании для ПАО «Газпром» AAA(RU), прогноз «Стабильный», являющегося единоличным собственником ООО «Газпром энергохолдинг», который в свою очередь является крупнейшим акционером Компании. Изменение оценки обусловлено вхождением ТГК-1 в единую систему кэш-пулинга с Газпромом и предоставлением Компании в рамках этой системы лимита заимствований на 20 млрд руб. Данный факт оценен Агентством как повышение уровня поддержки «ТГК-1» со стороны ПАО «Газпром».

Кредитный рейтинг Компании обусловлен ее адекватной рыночной позицией, которая в свою очередь объясняется успешной работой ТГК-1 на рынках генерации электроэнергии и теплоснабжения на северо-западе России (Санкт-Петербург, Ленинградская и Мурманская области, Республика Карелия), хорошим бизнес-профилем и высокой оценкой за географическую диверсификацию (присутствие в регионах с высоким уровнем социально-экономического развития). Для Компании характерен хороший уровень корпоративного управления, а финансовый профиль отличается высокой рентабельностью бизнеса, низкой долговой нагрузкой и хорошим уровнем ликвидности.

Сдерживающее влияние на рейтинг оказывают средний размер бизнеса, качество основных средств, а также регуляторные риски. Положительное влияние оказывает высокая вероятность поддержки со стороны основного акционера, ПАО «Газпром».

«Стабильный» прогноз предполагает с наиболее высокой долей вероятности неизменность рейтинга на горизонте 12 – 18 месяцев.

9.2.6. Взаимодействие с инвестиционным сообществом

Взаимодействие с инвестиционным сообществом в ПАО «ТГК-1» осуществляется отделом акционерного капитала и работы с инвесторами в составе Управления по корпоративным вопросам.

Общество постоянно повышает уровень публичности и взаимодействия с инвесторами, стремясь соответствовать лучшим мировым практикам по раскрытию информации. В настоящее время Компания предоставляет данные о финансовом, операционном и других аспектах своей деятельности на уровне и в сроки, сопоставимые с публичными компаниями. При общении с

инвестиционным сообществом ПАО «ТГК-1» придерживается принципа предоставления объективной, достоверной и непротиворечивой информации о своей деятельности, а также соблюдает современные стандарты раскрытия информации и стремится к максимальному уровню информационной прозрачности. Существенная информация о деятельности Общества своевременно раскрывается в форме пресс-релизов и существенных фактов через авторизованные сервисы раскрытия информации в полном соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. Общество регулярно раскрывает финансовую отчетность по РСБУ и МСФО и презентации для инвесторов.

Механизмы взаимодействия ПАО «ТГК-1» с инвестиционным сообществом:

- конференц-звонки для инвесторов с участием менеджмента Общества;
- регулярные встречи с инвесторами и акционерами;
- участие в крупных конференциях инвестиционно-брокерских организаций;
- организация выездных встреч на производственные объекты Общества.

В 2020 г. интерактивный Годовой отчет ПАО «ТГК-1» за 2019 г., созданный совместно с компанией «2PR», получил ряд наград:

- золотую награду на престижном международном конкурсе дизайн-проектов в сфере маркетинга, корпоративных коммуникаций и PR – MarCom Awards-2020;
- награду за третье место в номинации «Лучший годовой отчет» Большого Национального конкурса корпоративных медиа «Серебряные нити 2020».

При составлении годовых отчетов ПАО «ТГК-1», в частности по результатам 2020 г., Общество руководствуется Положением Центрального банка РФ о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг от 30.12.2014 № 454-П; федеральными законами «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ и «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 г. № 39-ФЗ.

9.3. Принципы и практика корпоративного управления

Совет директоров и менеджмент осуществляют управление Компанией, придерживаясь рекомендаций и принципов, указанных в Кодексе корпоративного управления, утвержденном Банком России, среди которых основными являются защита прав акционеров и инвесторов, прозрачность и информационная открытость. Документы, обеспечивающие деятельность системы корпоративного управления размещены на официальном сайте Общества.

В 2020 г. руководством Общества, как и ранее, проводилась работа, направленная на обеспечение защиты прав и законных интересов акционеров и инвесторов.

Для обеспечения эффективности принятия решений Советом директоров ПАО «ТГК-1» продолжили свою работу следующие Комитеты Совета директоров:

- Комитет по аудиту;
- Комитет по бюджетному планированию и инвестициям;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям;
- Комитет по надежности и эффективности.

Роль комитетов по кадрам и вознаграждениям и аудиту в 2020 году усилилась, увеличилась частота заседаний, внедрена практика рассмотрения планов и отчетов деятельности комитетов.

По решению Совета директоров, для повышения эффективности работы, утверждены положения Комитетов, которые актуализируются в соответствии с изменениями в законодательстве и рекомендациями Кодекса корпоративного управления.

В состав Комитетов Совета директоров входят члены Совета директоров, представители крупных акционеров и Комитета по энергетике и инженерному обеспечению Правительства Санкт-Петербурга. На заседаниях Комитетов Совета директоров ПАО «ТГК-1» в 2020 г. обсуждались вопросы организационной и финансово-хозяйственной деятельности ПАО «ТГК-1», выносимые на заседания Совета директоров и предлагаемые к рассмотрению членами Комитетов Совета директоров.

В ПАО «ТГК-1» ведется постоянная работа по развитию, совершенствованию и приведению системы корпоративного управления в соответствие требованиям российского законодательства, рекомендациям Кодекса корпоративного управления (рекомендован к применению Советом директоров Банка России, одобрен 21.03.2014), Правилам листинга Московской Биржи, а также лучшей российской и мировой практике.

Наиболее важным из проведенных мероприятий в рамках совершенствования практики корпоративного управления Общества является соблюдение с 2016 г. рекомендации Кодекса корпоративного управления обеспечения наличия в составе Совета директоров и Комитетов Совета директоров независимых директоров. В 2020 г. в Обществе проводился регулярный анализ соответствия директоров критериям независимости, установленным Правилами листинга Московской биржи, в том числе данный вопрос был рассмотрен Советом директоров ПАО «ТГК-1».

В Обществе действует Положение о дивидендной политике ПАО «ТГК-1», утвержденное Советом директоров Общества 14.12.2017.

Советом директоров ПАО «ТГК-1» 11.11.2020 утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля, которая определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками в Обществе, в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления. Политика управления рисками и внутреннего контроля способствует улучшению финансовых результатов Общества за счет снижения потерь, возникающих в результате реализации рисков (по видам рисков, управление которыми возможно). В 2020 г. Обществом реализован ряд мероприятий, направленных на совершенствование системы управления рисками (раздел 9.6 настоящего Годового отчета).

Более подробная информация о соблюдении ПАО «ТГК-1» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления содержится в Приложении 4.

9.4. Меморандум о намерениях ПАО «Газпром» в отношении контролируемых обществ ПАО «ТГК-1», ПАО «Мосэнерго», ПАО «МОЭК», ПАО «ОГК-2».

Электроэнергетика – стратегически важная область деятельности Группы Газпром. За последние 10 лет в структуре ПАО «Газпром» создан крупнейший в России вертикально интегрированный электроэнергетический холдинг, объединяющий активы в сфере производства электрической и тепловой энергии, передачи и реализации тепловой энергии, а также активы в смежных сегментах.

Электроэнергетические активы консолидированы в 100% дочернем обществе ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежат контрольные пакеты акций компаний ПАО «Мосэнерго», ПАО «ТГК-1» и ПАО «МОЭК» – единой теплоснабжающей организации Москвы. Контрольный пакет акций ПАО «ОГК-2» принадлежит ПАО «Центрэнергохолдинг», дочерней компании ООО «Газпром энергохолдинг».

ПАО «Мосэнерго», ПАО «ТГК-1», ПАО «ОГК-2» и ПАО «МОЭК» являются неотъемлемой частью бизнеса Группы Газпром, отчуждение указанных активов не рассматривается.

Приоритетной задачей электроэнергетического направления ПАО «Газпром» считает поступательное развитие компаний, обеспечение стабильного роста их финансовых показателей при сохранении надежности энергоснабжения потребителей.

ПАО «Газпром» осуществляет управление компаниями по единым корпоративным стандартам, осознает важность совершенствования корпоративного управления подконтрольных хозяйственных обществ и стремится к обеспечению открытости и прозрачности их деятельности.

9.5. Органы управления и контроля

9.5.1. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. Компетенции Общего собрания акционеров определены статьей 15 Устава ПАО «ТГК-1» и ст. 48 ФЗ от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

Порядок созыва, подготовки, проведения, подведения итогов Общего собрания акционеров определяется Положением об Общем собрании акционеров ПАО «ТГК-1», утвержденным Общим собранием акционеров 22.06.2020 (Протокол от 25.06.2020 № 1).

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров ПАО «ТГК-1» на основании его собственной инициативы, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10% голосующих акций Общества на дату предъявления требования. Вопросы в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров предлагаются инициатором созыва собрания.

22.06.2020 состоялось Годовое Общее собрание акционеров ПАО «ТГК-1», на котором утверждены следующие документы: годовой отчет Общества за 2019 г., годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2019 г. Приняты решения, в том числе о распределении прибыли за 2019 г., о выплате дивидендов, избраны члены Совета директоров, утвержден аудитор Общества. Принято решение об утверждении Устава Общества и внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, в новой редакции. Принято решение об одобрении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

В 2020 году внеочередные Общие собрания акционеров не проводились.

9.5.2. Совет директоров

Компетенции Совета директоров определены п. 20.1. ст. 20 Устава Общества и ст. 65 ФЗ от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

Порядок деятельности и проведения, заседаний Совета директоров Общества, регулируется Положением о Совете директоров ПАО «ТГК-1», утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 22.06.2020 (Протокол № 1 от 25.06.2020).

В соответствии с Положением, Совет директоров ПАО «ТГК-1» осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров и обеспечение прав и законных интересов акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В состав Совета директоров входят 11 человек, из них 4 – выдвинуты акционером Fortum Power and Heat Oy, 7 – ООО «Газпром энергохолдинг».

В 2020 г. Совет директоров ПАО «ТГК-1» провел 15 заседаний в заочной форме, в очной форме заседания не проводились.

Составы Совета директоров ПАО «ТГК-1», которые осуществляли свои полномочия в 2020 г.

Совет директоров, избранный годовым Общим собранием акционеров 22.06.2020 (в 2020 г. проведено 7 заседаний в данном составе)

ФИО	Должность*
Председатель Совета директоров	
Маркелов Виталий Анатольевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» (неисполнительный директор)
Члены Совета директоров	
Абдушукуров Парвиз Фарходович	Вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности – Главный инженер ПАО «Фортум» (неисполнительный директор)
Боровиков Дмитрий Павлович	Вице-президент по стратегии, управлению производственным портфелем и трейдингу ПАО «Фортум» (независимый директор)

Иванников Александр Сергеевич	Начальник Департамента ПАО «Газпром» (<i>неисполнительный директор</i>)
Шацкий Павел Олегович	Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» (<i>неисполнительный директор</i>)
Хорев Андрей Викторович	Заместитель генерального директора ООО «РусХимАльянс» (<i>независимый директор</i>)
Ведерчик Вадим Евгеньевич	Управляющий директор ПАО «ТГК-1» (<i>исполнительный директор</i>)
Сухов Геннадий Николаевич	Член Правления, начальник Департамента ПАО «Газпром» (<i>неисполнительный директор</i>)
Федоров Денис Владимирович	Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг», Начальник Управления ПАО «Газпром» (<i>исполнительный директор</i>)
Мацидовски Марио Дитмар	Вице-президент по финансам ПАО «Фортум» (<i>независимый директор</i>)
Чуваев Александр Анатольевич	Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, генеральный директор ПАО «Фортум» (<i>неисполнительный директор</i>)

* Должности указаны на момент избрания.

Совет директоров, избранный внеочередным Общим собранием акционеров 19.09.2019 (в 2020 г. проведено 8 заседаний в данном составе)

ФИО	Должность*
Председатель Совета директоров	
Маркелов Виталий Анатольевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром» (<i>неисполнительный директор</i>)
Члены Совета директоров	
Абдушукуров Парвиз Фарходович	Вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности – Главный инженер ПАО «Фортум» (<i>неисполнительный директор</i>)
Боровиков Дмитрий Павлович	Вице-президент по стратегии, управлению производственным портфелем и трейдингу ПАО «Фортум» (<i>независимый директор</i>)
Иванников Александр Сергеевич	Начальник Департамента ПАО «Газпром» (<i>неисполнительный директор</i>)
Шацкий Павел Олегович	Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг» (<i>неисполнительный директор</i>)
Хорев Андрей Викторович	Советник Председателя Правления ГПБ (АО) (<i>неисполнительный директор</i>)
Дмитриев Андрей Игоревич	Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром» (<i>неисполнительный директор</i>)
Сухов Геннадий Николаевич	Член Правления, начальник Департамента ПАО «Газпром» (<i>неисполнительный директор</i>)
Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления ПАО «Газпром» (<i>исполнительный директор</i>)
Мацидовски Марио Дитмар	Вице-президент по финансам ПАО «Фортум» (<i>независимый директор</i>)
Чуваев Александр Анатольевич	Исполнительный вице-президент, член Правления корпорации Fortum, генеральный директор ПАО «Фортум» (<i>неисполнительный директор</i>)

* Должности указаны на момент избрания.

Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ТГК-1» в 2020 г. проведен анализ соответствия кандидатов в Совет директоров ПАО «ТГК-1» для избрания на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ТГК-1» требованиям к профессиональной квалификации, опыту, деловым

навыкам и критериям независимости. По итогам проведенного анализа Комитет сформировал рекомендации для акционеров ПАО «ТГК-1» в отношении голосования по вопросу избрания кандидатов в Совет директоров ПАО «ТГК-1», информация по данному вопросу предоставлена акционерам в материалах к годовому Общему собранию акционеров.

Отчет о работе Совета директоров

В 2020 г. на заседаниях Совета директоров было рассмотрено 93 вопроса, включая:

- о приоритетных направлениях деятельности ПАО «ТГК-1» на 2020 год;
- об определении приоритетных инвестиционных проектов ПАО «ТГК-1» на 2020 и 2021 годы;
- об утверждении Бизнес-плана ПАО «ТГК-1» на 2020 и 2021 годы и отчетов о выполнении Бизнес-плана ПАО «ТГК-1» по итогам 2019 года и за 3, 6 и 9 месяцев 2020 года;
- об определении закупочной политики в ПАО «ТГК-1» и утверждении годовой комплексной программы закупок ПАО «ТГК-1» на 2020 и 2021 годы;
- об определении позиции представителей ПАО «ТГК-1» по вопросам повесток дня заседаний Советов директоров организаций, в которых участвует ПАО «ТГК-1», в том числе об утверждении Бизнес-планов и инвестиционных программ организаций, в которых участвует ПАО «ТГК-1»;
- об изменении доли участия ПАО «ТГК-1» в АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»;
- о согласии на совершение сделок и о последующем одобрении сделки ПАО «ТГК-1», в совершении которых имеется заинтересованность;
- об утверждении Устава, Положения об Общем собрании акционеров, Положения о Совете директоров, Положения о Генеральном директоре, Политики управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ТГК-1» в новой редакции.

В 2020 году наиболее важные вопросы, решения по которым относятся к компетенции Совета директоров Общества, предварительно рассмотрены комитетами Совета директоров: Комитетом по аудиту; Комитетом по бюджетному планированию и инвестициям; Комитетом по кадрам и вознаграждениям и Комитетом по надежности и эффективности.

Участие в заседаниях Совета директоров и Комитетов Совета директоров в 2020 г.

ФИО	Совет директоров*	Комитет по аудиту	Комитет по бюджетному планированию и инвестициям	Комитет по кадрам и вознаграждениям	Комитет по надежности и эффективности
Лица, входившие в состав Совета директоров в течение всего 2020 года					
Абдушукуров П.Ф.	15/15	100%			89%
Боровиков Д.В.	15/15	100%	100%	100%	
Иванников А.С.	15/15	100%	100%	100%	
Маркелов В.А.	15/15	100%			
Мацидовски М.Д.	15/15	100%	100%	100%	
Сухов Г.Н.	15/15	100%			
Федоров Д.В.	15/15	100%			
Хорев А.В.	15/15	100%	100%	100%	
Чуваев А.А.	15/15	100%			
Шацкий П.О.	15/15	100%	100%	100%	
Лица, вышедшие из состава Совета директоров 22.06.2020					
Дмитриев А.И.	8/8	100%			
Лица, вошедшие в состав Совета директоров 22.06.2020					
Ведерчик В.Е.	7/7	100%			

* А/Б - А - количество заседаний, в которых директор принял участие; Б – количество проведенных заседаний за период, в течение которого директор входил в состав Совета директоров/Комитета.

Краткие биографические сведения членов Совета директоров на 31.12.2020

Маркелов Виталий Анатольевич, председатель Совета директоров

Год рождения: 1963

Образование: Высшее. Кандидат технических наук

Куйбышевский авиационный институт

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2015 – н/в Заместитель Председателя Правления ПАО «Газпром»

2015 – н/в Президент Ассоциации производителей труб

2015 – н/в Вице-Президент – Заместитель Президента – Председателя Правления Ассоциации производителей оборудования «Новые технологии газовой отрасли»

2015 – 2020 Председатель попечительского совета Неправительственный экологический фонд имени В.И. Вернадского

2019 – н/в Неисполнительный директор Sakhalin Energy Investment Company Ltd.

2019 – н/в Первый вице-президент Союза организаций нефтегазовой отрасли «Российское газовое общество»

Акции ПАО «ТГК-1» не имеет.

Федоров Денис Владимирович, член Совета директоров

Год рождения: 1978

Образование: Высшее. Кандидат экономических наук

2001 г. Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, специальность «Экономист-менеджер»

2003 г. Московский энергетический институт (технический университет), специальность «Экономика» и «Промышленная энергетика»

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2015 – н/в Начальник Управления ПАО «Газпром»

2015 – н/в Генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг»

2015 – н/в Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»

2017 – 2017 Генеральный директор ООО «АТЭС»

Акции ПАО «ТГК-1» не имеет.

Абдушукуров Парвиз Фарходович, член Совета директоров

Год рождения: 1964

Образование: Высшее.

1991 г. Таджикский государственный университет, Физика

2003 г. МЭИ, Тепловые электрические станции

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2015 – н/в Вице-президент, Заместитель генерального директора по операционной деятельности – Главный инженер ПАО «Фортум»

2015 – н/в Заместитель генерального директора по операционной деятельности – главный инженер АО «УТСК»

2015 – н/в Заместитель генерального директора по операционной деятельности АО «ЧЭР»

Акции ПАО «ТГК-1» не имеет.

Боровиков Дмитрий Павлович, независимый член Совета директоров

Год рождения: 1988

Образование: Высшее.

2011 г. ГО БУ ВПО Государственный университет - Высшая школа экономики

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2015 – 2016 Руководитель направления стратегических проектов, центра анализа рынков и стратегических возможностей, управления по бизнес-анализу и развитию рынков ОАО «Фортум»

2016 – 2018	Заместитель руководителя Центра развития и роста по стратегическому развитию ПАО «Фортум»
2017 – н/в	Директор по стратегии ООО «УК «Ветроэнергетика»
2018 – 2018	Директор центра развития и роста ПАО «Фортум»
2018 – 2019	Вице-президент по стратегии, слияниям и поглощениям, ЦРР ПАО «Фортум»
2019 – н/в	Вице-президент по стратегии, управлению производственным портфелем и трейдингу ПАО «Фортум»
Акция ПАО «ТГК-1» не имеет.	

Ведерчик Вадим Евгеньевич, член Совета директоров

Год рождения: 1979

Образование: Высшее.

2002 г. Санкт-Петербургский государственный политехнический университет

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2015 – 2019 Заместитель генерального директора по капитальному строительству ПАО «ТГК-1»

2019 – н/в Управляющий директор ПАО «ТГК-1»

Акция ПАО «ТГК-1» не имеет.

Иванников Александр Сергеевич, член Совета директоров

Год рождения: 1966

Образование: Высшее.

1988 г. Высшее военно-морское училище радиоэлектроники им. А.С. Попова

1993 г. Санкт-Петербургский государственный университет

1999 г. Санкт-Петербургский государственный технический университет

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2015 – н/в Начальник департамента ПАО «Газпром»

Акция ПАО «ТГК-1» не имеет.

Мацидовски Марио Дитмар, независимый член Совета директоров

Год рождения: 1963

Образование: Высшее.

1989 г. Московский государственный институт международных отношений

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2015 – н/в Вице-президент по финансам ПАО «Фортум»

2016 – 2017 Директор по экономике АО «УТСК»

2018 – 2020 Директор по рискам ООО «УК «Ветроэнергетика»

2020 – н/в Заместитель генерального директора по финансовым и корпоративным вопросам ООО «УК «Ветроэнергетика»

Акция ПАО «ТГК-1» не имеет.

Сухов Геннадий Николаевич, член Совета директоров

Год рождения: 1961

Образование: Высшее.

Саратовский политехнический институт

Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2015 – 2019 Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»

2019 – н/в Начальник Департамента ПАО «Газпром»

Акция ПАО «ТГК-1» не имеет.

Хорев Андрей Викторович, независимый член Совета директоров

Год рождения: 1972

Образование: Высшее. Кандидат экономических наук	
1993 г.	Киевское высшее военно-морское училище
1996 г.	Российско-Американский университет
2002 г.	Кандидат экономических наук
Занимаемые должности за последние 5 лет:	
2018 – н/в	Советник генерального директора ООО «ТПС Групп»
2019 – н/в	Советник Председателя Правления Банка ГПБ (АО)
2019 – н/в	Заместитель генерального директора «РусХимАльянс»
Акции ПАО «ТГК-1» не имеет.	

Чуваев Александр Анатольевич, член Совета директоров

Год рождения: 1960	
Образование: Высшее.	
1983 г.	Московский государственный технический университет им. Н.Э. Баумана, специальность «Оборудование и технология сварочного производства»
Занимаемые должности за последние 5 лет:	
2015 – н/в	Исполнительный Вице-президент Корпорации Fortum (Fortum Oyj)
2015 – н/в	Генеральный директор ПАО «Фортум»
2015 – 2017	Генеральный директор ООО «Фортум Энергия»
2015 – н/в	Генеральный директор АО «ЧЭР»
2015 – н/в	Генеральный директор АО «УТСК»
2015 – н/в	Вице-президент, Председатель комиссии по ЖКХ РСПП
2015 – н/в	Председатель Координационного совета отделений РСПП в Уральском Федеральном округе
2017 – н/в	Генеральный директор ООО «УК «Ветроэнергетика»
2017 – 2019	Генеральный директор ООО «ФНГ»
Акции ПАО «ТГК-1» не имеет.	

Шацкий Павел Олегович, член Совета директоров

Год рождения: 1972	
Образование: Высшее.	
1997 г.	Российский Государственный аграрный заочный университет
2002 г.	Государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования Государственный университет управления
Занимаемые должности за последние 5 лет:	
2015 – н/в	Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»
Акции ПАО «ТГК-1» не имеет.	

Информация о наличии у членов Совета директоров ПАО «ТГК-1» конфликта интересов, в том числе связанного с участием членов Совета директоров ПАО «ТГК-1» в органах управления конкурентов ПАО «ТГК-1» не поступала.

ПАО «ТГК-1» не осуществляло выдачу займов (кредитов) членам Совета директоров Общества.

Сделки с акциями ПАО «ТГК-1» членами Совета директоров в течение 2020 г. не совершались.

Иски членам Совета директоров, связанные с выполнением ими функций члена Совета директоров, в отчетном году не предъявлялись.

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» 22.06.2020 (Протокол от 25.06.2020 № 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, увеличивается на 50%.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таблица 47. Сведения о размере вознаграждения членам Совета директоров, тыс. руб.*

Наименование показателя	2020
Вознаграждение за участие в работе органа управления	24 686,67
Заработная плата	9 662,62
Премии	6 718,75
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	41 068,04

*Вознаграждение не учитывает суммы страховых взносов.

В ПАО «ТГК-1» избран корпоративный секретарь (Протокол от 03.10.2016 № 3) и действует Положение о корпоративном секретаре, утвержденное Советом директоров (Протокол от 30.12.2016 № 8).

Функциями Корпоративного секретаря являются:

- обеспечение взаимодействия Общества с органами регулирования, организаторами торговли, регистратором, иными профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках полномочий, закрепленных за Корпоративным секретарем;
- незамедлительное информирование Совета директоров обо всех выявленных нарушениях законодательства, а также положений внутренних документов Общества, соблюдение которых относится к функциям Корпоративного секретаря;
- координация действий Общества по защите прав и интересов акционеров;
- организационное обеспечение деятельности Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров Общества и комитетов Совета директоров Общества (если соответствующим комитетом Совета директоров Общества в качестве секретаря не назначено иное лицо).

Краткие биографические сведения корпоративного секретаря на 31.12.2020

Максимова Антонина Николаевна	
Год рождения: 1973	
Образование: Высшее. Кандидат технических наук	
1996 г.	Санкт-Петербургский государственный политехнический университет, специальность «Технология машиностроения»
2000 г.	Санкт-Петербургский государственный политехнический университет – защита диссертации
2002 г.	Санкт-Петербургский государственный экономический университет, специальность «Финансовый менеджмент»
2013 г.	Санкт-Петербургский университет управления и экономики, магистратура по специальности «Юриспруденция»
Занимаемые должности за последние 5 лет:	
2015 – н/в	Начальник управления по корпоративным вопросам ПАО «ТГК-1»
2016 – н/в	Корпоративный секретарь ПАО «ТГК-1»
Акции ПАО «ТГК-1» не имеет.	

Конфликт интересов (в т.ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества) у корпоративного секретаря отсутствует.

ПАО «ТГК-1» не осуществляло выдачу займов (кредитов) в течение 2020 года корпоративному секретарю Общества.

Сделки с акциями ПАО «ТГК-1» корпоративным секретарем в течение 2020 г. не совершались.

Иски корпоративному секретарю, связанные с выполнением им функций корпоративного секретаря, в отчетном году не предъявлялись.

9.5.3. Комитеты Совета директоров

Целью деятельности Комитетов является обеспечение эффективной работы Совета директоров в решении вопросов, отнесенных к его компетенции. В настоящее время при Совете директоров ПАО «ТГК-1» действует 4 Комитета:

- Комитет по аудиту;
- Комитет по бюджетному планированию и инвестициям;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям;
- Комитет по надежности и эффективности.

Комитет по аудиту Совета директоров

Целью деятельности Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ТГК-1» (далее – Комитет) является обеспечение эффективной работы Совета директоров в решении вопросов, отнесенных к его компетенции.

Задачей Комитета является, в том числе, выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров в области аудита, внутреннего контроля и управления рисками Общества.

Комитет действует в соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ТГК-1» (утверждено Советом директоров ПАО «ТГК-1» Протокол № 3 от 03.10.2016). В своей деятельности Комитет руководствуется также федеральными законами, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о Совете директоров Общества, решениями Совета директоров Общества.

Состав Комитета по аудиту, избранный Советом директоров Общества 20.07.2020

ФИО	Должность*
Председатель Комитета	
Хорев Андрей Викторович	Заместитель генерального директора ООО «РусХимАльянс», <i>Независимый директор</i>
Члены Комитета	
Боровиков Дмитрий Павлович	Вице-президент по стратегии, управлению производственным портфелем и трейдингу ПАО «Фортум», <i>Независимый директор</i>
Иванников Александр Сергеевич	Начальник Департамента ПАО «Газпром»
Мацидовски Марио Дитмар	Вице-президент по финансам ПАО «Фортум», <i>Независимый директор</i>
Шацкий Павел Олегович	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»

* Должности указаны на момент избрания в Комитет.

До 20.07.2020 действовал состав Комитета, избранный Советом директоров ПАО «ТГК-1» 13.12.2019. В состав Комитета, действующий с 13.12.2019 до 20.07.2020 г. входили: председатель Комитета – Хорев А.В., члены Комитета: Боровиков Д.П., Иванников А.С., Мацидовски М.Д., Шацкий П.О.

Большинство членов Комитета данного состава, а именно Хорев А.В., Боровиков Д.П., Мацидовски М.Д., составляли независимые директора Общества (признаны Советом директоров Общества независимыми директорами, Протокол № 1 от 20.07.2020), что соответствует Правилам листинга ПАО Московская биржа, утвержденным решением Наблюдательного совета ПАО Московская Биржа № 18 от 21.01.2020.

В течение 2020 г. проведено 6 заседаний Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ТГК-1». Все заседания проведены в заочной форме.

Комитет способствовал эффективному выполнению функций Совета директоров в части контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Наиболее важные вопросы, рассмотренные Комитетом в отчетном периоде:

1. О рекомендациях Общему собранию акционеров Общества по утверждению годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, составленной по итогам 2019 финансового года.
2. О предварительном рассмотрении вопроса, относящегося к компетенции Совета директоров Общества «О рекомендациях Общему собранию акционеров по вопросу утверждения кандидатуры аудитора Общества».
3. Об оценке аудиторского заключения о бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2019 год, подготовленной по Российским стандартам бухгалтерского учета, и консолидированной финансовой отчетности Общества за 2019 год, подготовленной в соответствии с Международными стандартами отчетности Общества, и качества выполнения аудиторских услуг.
4. Об оценке независимости, объективности и отсутствии конфликта интересов аудитора Общества.

5. Об утверждении Политики управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ТГК-1».

6. О рассмотрении плана проведения внешнего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год, а также консолидированной финансовой отчетности Группы ПАО «ТГК-1» за 2020 год, подготовленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности.

Всего за отчетный период было рассмотрено 16 вопросов.

Комитет по бюджетному планированию и инвестициям Совета директоров

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества и исполнительному органу Общества по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

1) определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества, оценка эффективности деятельности Общества в среднесрочной и долгосрочной перспективе, согласование стратегии Общества;

2) рассмотрение и одобрение сценарных условий для формирования средне-и долгосрочной перспективы деятельности Общества;

3) анализ хода реализации принятых программ и проектов стратегического развития Общества;

4) корректировка стратегии развития Общества;

5) установление ключевых показателей эффективности (KPI) для утверждения Советом директоров;

6) рассмотрение ежеквартального отчета Генерального директора Общества об исполнении стратегии Общества;

7) контроль за достижением стратегических целей Общества и ключевых показателей эффективности (KPI), утвержденных Советом директоров;

8) определение и совершенствование политики в области бизнес-планирования и бюджетирования Общества;

9) финансовое планирование, определение кредитной и дивидендной политики Общества;

10) рассмотрение вопросов привлечения заемного финансирования, в том числе выпуск облигаций и иных долговых ценных бумаг;

11) контроль за реализацией утвержденного бизнес-плана и бюджета Общества;

12) оценка эффективности деятельности Общества;

13) повышение инвестиционной привлекательности Общества, совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений;

14) содействие менеджменту Общества и оценка предложений по привлечению инвесторов в отрасль и выработка рекомендаций по соблюдению баланса интересов Общества и инвесторов при осуществлении инвестиционных процессов в Обществе и его филиалах;

15) организация своевременной и качественной экспертизы инвестиционных проектов и программ, выносимых на рассмотрение Совета директоров Общества;

16) рассмотрение существенных условий реализации инвестиционных проектов;

17) выработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества по рассматриваемым им вопросам в соответствии с компетенцией Комитета.

Состав Комитета по бюджетному планированию и инвестициям, избранный Советом директоров Общества 20.07.2020

ФИО	Должность*
Председатель Комитета	
Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»
Члены Комитета	
Лисицкий Эдуард Николаевич	Заместитель управляющего директора по развитию и управлению имуществом ПАО «ТГК-1»
Мацидовски Марио Дитмар	Вице-президент по финансам ПАО «Фортум», <i>Независимый директор</i>
Калашников Андрей Викторович	Заместитель директора по производству ООО «Газпром энергохолдинг»
Предеин Владимир Михайлович	Заместитель начальника отдела ПАО «Газпром»
Земляной Евгений Николаевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»
Рыков Ярослав Александрович	Директор по бизнес-анализу ПАО «Фортум»
Грязнов Валентин Борисович	Советник начальника Департамента ПАО «Газпром»
Боровиков Дмитрий Павлович	Вице-президент по стратегии, управлению производственным портфелем и трейдингу ПАО «Фортум», <i>Независимый директор</i>
Юзифович Александр Михайлович	Заместитель начальника Управления Казначейства ООО «Газпром энергохолдинг»

* Должности указаны на момент избрания в Комитет.

В течение 2020 г. проведено 13 заседаний Комитета бюджетному планированию и инвестициям Совета директоров ПАО «ТГК-1».

До 20.07.2020 действовал состав Комитета, избранный Советом директоров ПАО «ТГК-1» 13.12.2019. В состав Комитета, действующий с 13.12.2019 до 20.07.2020 входили: председатель Комитета – Рогов А.В., члены Комитета: Лисицкий Э.Н., Мацидовски М.Д., Калашников А.В., Предеин В.М., Земляной Е.Н., Рыков Я.А., Грязнов В.Б., Боровиков Д.П., Юзифович А.М.

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров

Целью деятельности Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ТГК-1» (далее – Комитет) является обеспечение эффективной работы Совета директоров в решении вопросов, отнесенных к его компетенции.

Задачей Комитета является, в том числе, выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров в области кадровой и социально трудовой политики Общества.

Комитет действует в соответствии с Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ТГК-1» (утверждено Советом директоров ПАО «ТГК-1», Протокол № 3 от 03.10.2016). В своей деятельности Комитет руководствуется также федеральными законами, иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о Совете директоров Общества, решениями Совета директоров Общества.

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям, избранный Советом директоров Общества 20.07.2020

ФИО	Должность*
Председатель Комитета	
Шацкий Павел Олегович	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»

Члены Комитета	
Боровиков Дмитрий Павлович	Вице-президент по стратегии, управлению производственным портфелем и трейдингу ПАО «Фортум», <i>Независимый директор</i>
Иванников Александр Сергеевич	Начальник Департамента ПАО «Газпром»
Мацидовски Марио Дитмар	Вице-президент по финансам ПАО «Фортум», <i>Независимый директор</i>
Хорев Андрей Викторович	Заместитель генерального директора ООО «РусХимАльянс», <i>Независимый директор</i>

* Должности указаны на момент избрания в Комитет.

До 20.07.2020 действовал состав Комитета, избранный Советом директоров ПАО «ТГК-1» 13.12.2019. В состав Комитета, действующий с 13.12.2019 до 20.07.2020 г. входили: председатель Комитета Шацкий П.О., члены Комитета: Боровиков Д.П., Мацидовски М.Д., Хорев А.В., Иванников А.С.

Большинство членов Комитета данного состава, а именно Хорев А.В., Боровиков Д.П., Мацидовски М.Д., составляли независимые директора Общества (признаны Советом директоров Общества независимыми директорами, Протокол № 1 от 20.07.2020), что соответствует Правилам листинга ПАО Московская Биржа, утвержденным решением Наблюдательного совета ПАО Московская Биржа № 18 от 21.01.2020.

В течение 2020 г. проведено 7 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ТГК-1». Заседания Комитета проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода, что соответствует Рекомендациям Банка России. Все заседания проведены в заочной форме.

Комитет способствовал эффективному выполнению функций Совета директоров в части контроля за деятельностью Общества в области кадровой и социально трудовой политики.

Наиболее важные вопросы, рассмотренные Комитетом в отчетном периоде:

1. Об определении должностей исполнительного аппарата Общества, согласование кандидатур на которые осуществляется Советом директоров Общества.
2. О формировании рекомендаций для акционеров ПАО «ТГК-1» в отношении голосования по вопросу избрания кандидатов в Совет директоров ПАО «ТГК-1».
3. О предварительном рассмотрении вопроса, относящегося к компетенции Совета директоров Общества «О внесении изменений в общую структуру исполнительного аппарата Общества».
4. О предварительном рассмотрении вопроса, относящегося к компетенции Совета директоров Общества «О согласовании кандидатур на отдельные должности Управления (исполнительного аппарата) Общества».
5. О предварительном рассмотрении вопроса, относящегося к компетенции Совета директоров Общества «Об утверждении отчета ООО «Газпром энергохолдинг» об оказании услуг по договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «ТГК-1».

Всего за отчетный период было рассмотрено 10 вопросов.

Комитет по надежности и эффективности Совета директоров

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества и исполнительному органу Общества по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- рассмотрение целей, приоритетных направлений и основных принципов стратегического развития Общества (стратегии развития Общества) в части повышения технологической надежности, безопасности и эффективности производства;
- рассмотрение (экспертиза) программ технического перевооружения и реконструкции, технического обслуживания и ремонта, энергосбережения и повышения энергетической эффективности, повышения технологической надежности и других производственных программ с точки зрения обеспечения требований комплексной технологической надежности, безопасности и эффективности производства;

- оценка полноты и достаточности мероприятий, разработанных по результатам расследования причин происшествий (технологических нарушений, в том числе аварий, несчастных случаев, пожаров, чрезвычайных ситуаций техногенного характера, нарушений топливообеспечения), а также контроль их исполнения;
- рассмотрение технической и экологической политики Общества;
- оценка деятельности менеджмента Общества в части обеспечения требований комплексной технологической надежности, безопасности и эффективности производства;
- совершенствование системы ключевых показателей эффективности по безопасности и надежности производства, выработка рекомендаций по утверждению целевых значений, рассмотрение отчетов об их выполнении;
- разработка стандартов Общества в части планирования, исполнения, формирования отчетности по направлениям производственной деятельности.
- рассмотрение предложений по реорганизации системы управления Общества.
- иные вопросы, связанные с вышеуказанными вопросами (за исключением относящихся к компетенции других Комитетов Совета директоров Общества).

Состав Комитета по надежности и эффективности, избранный Советом директоров Общества 20.07.2020

ФИО	Должность*
Председатель Комитета	
Федоров Михаил Владимирович	Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»
Члены Комитета	
Калашников Андрей Викторович	Заместитель директора по производству ООО «Газпром энергохолдинг»
Сорокин Михаил Владимирович	Начальник отдела ПАО «Газпром»
Воробьев Алексей Иосифович	Заместитель управляющего директора – главный инженер ПАО «ТГК-1»
Сверчков Сергей Вениаминович	Заместитель главного инженера ПАО «ТГК-1»
Абдушукуров Парвиз Фарходович	Вице-президент, заместитель генерального директора по операционной деятельности – главный инженер ПАО «Фортум»
Цветков Владимир Алексеевич	Заместитель управляющего директора по капитальному строительству ПАО «ТГК-1»
Мухаметов Сергей Фаритович	Начальник технического управления ООО «Газпром энергохолдинг»

* Должности указаны на момент избрания в Комитет.

В течение 2020 г. проведено 9 заседаний Комитета по надежности и эффективности Совета директоров ПАО «ТГК-1».

До 20.07.2020 действовал состав Комитета, избранный Советом директоров ПАО «ТГК-1» 13.12.2019. В состав Комитета, действующий с 13.12.2019 до 20.07.2020 входили: председатель Комитета Федоров М.В., члены Комитета: Калашников А.В., Сорокин М.В., Воробьев А.И., Сверчков С.В., Абдушукуров П.Ф., Цветков В.А.

9.5.4. Правление, Генеральный директор, Управляющая организация и Управляющий директор

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества и вправе решать вопросы текущей деятельности в соответствии со статьей 26 Устава ПАО «ТГК-1». В соответствии с пп.19 п.15.1. ст. 15 Устава и п.1 ст. 69 ФЗ «Об акционерных обществах» полномочия единоличного исполнительного органа могут быть переданы по договору управляющей организации.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «ТГК-1», состоявшегося 27.09.2019, полномочия Генерального директора ПАО «ТГК-1» с 30.09.2019 года переданы управляющей организации - Обществу с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг» (ОГРН 1037739465004, место нахождения: 197198, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, д. 16, корп. 2, лит. А, помещение 11).

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энергохолдинг», 100% (сто процентов) уставного капитала которого принадлежит ПАО «Газпром», является компанией, объединяющей электро- и теплоэнергетические активы Группы Газпром.

Сайт ООО «Газпром энергохолдинг»: energoholding.gazprom.ru

Таблица 48. Сведения о размере вознаграждения Управляющей организации, тыс. руб. с НДС

Наименование показателя	2020
Вознаграждение за участие в работе органа управления	93 600,00
Зарботная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Льготы	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	93 600,00

Управляющий директор

Ведерчик Вадим Евгеньевич

Год рождения: 1979

Образование: Высшее.

2002 г. Санкт-Петербургский государственный политехнический университет

Занимаемые должности за последние 5 лет:

2015 – 2019 Заместитель генерального директора по капитальному строительству ПАО «ТГК-1»

2019 – н/в Управляющий директор ПАО «ТГК-1»

Акции ПАО «ТГК-1» не имеет.

Правление Общества

Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 17.09.2019 (Протокол № 9 от 18.09.2019) полномочия действующих членов Правления досрочно 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. Действие Положения о Правлении ПАО «ТГК-1» прекращено по решению годового Общего собрания акционеров 22.06.2020 (Протокол № 1 от 25.06.2020).

9.5.5. Ревизионная комиссия

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. Наличие ревизионной комиссии не предусмотрено Уставом ПАО «ТГК-1» (Протокол ГОСА от 25.06.2020 № 1).

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 22.06.2020 (Протокол № 1 от 25.06.2020) прекращены действия Положения о Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1» и Положения о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1» вознаграждений и компенсаций, ревизионная комиссия не сформирована.

Порядок деятельности Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1», действовавшей до 22.06.2020 регулировался Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным годовым общим собранием акционеров 10.06.2019 (Протокол от 11.06.2019 № 1)

В соответствии Положением основными задачами Ревизионной комиссии Общества являлись:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- осуществление контроля за соответствием законодательству и внутренним нормативным актам порядка ведения бухгалтерского учета и формирование бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества;
- содействие повышению эффективности управления активами Общества и иной финансово-хозяйственной деятельности Общества, снижению финансовых и операционных рисков, совершенствованию системы внутреннего контроля.

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

- проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;
- проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;
- проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров Общества;
- проверка соответствия законодательству хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;
- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;
- проверка выполнения решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;
- проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров Общества;
- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчете о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

Состав Ревизионной комиссии, избранный Годовым общим собранием акционеров 10.06.2019 и действовавший до 22.06.2020

ФИО	Должность*
Члены Ревизионной комиссии	
Салехов Марат Хасанович	Заместитель начальника Департамента, начальник Управления ПАО «Газпром»
Котляр Анатолий Анатольевич	Начальник Управления ПАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» Проекта внутренний аудит ООО «Газпром Персонал»
Комаров Максим Николаевич	Начальник Управления осуществления платежей теплоснабжающих компаний ООО «ГЭХ Финанс»
Коршняков Денис Анатольевич	Начальник отдела долгосрочных финансовых вложений ООО «Газпром энергохолдинг»

* Должности указаны на момент избрания в Комиссию.

Выплата компенсаций и вознаграждений членам Ревизионной комиссии осуществлялась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «ТГК-1» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров 10.06.2019 (Протокол от 11.06.2019 № 1) В соответствии с Положением членам Ревизионной комиссии устанавливались следующие размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций:

- выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме;
- члену ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании ревизионной комиссии и проведением проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов Общества;
- за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее – Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением. Выплата указанного в настоящем пункте вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии). Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии Общества в соответствии с данным пунктом, увеличивается на 50%;
- выплата вознаграждений и компенсаций привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам), не являющимся членами Ревизионной комиссии Общества, производится Обществом на основании заключаемых ими с Обществом договоров. Условия таких договоров утверждаются Советом директоров Общества;
- на отдельные категории лиц, в том числе государственных служащих, являющихся членами Ревизионной комиссии Общества, действие Положения распространяется с учетом ограничений и требований, установленных действующим законодательством для таких категорий лиц.

Таблица 49. Сведения о размере вознаграждения членам Ревизионной комиссии, тыс. руб.

Наименование показателя	2020
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента*	1 034
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	1 034

*Вознаграждение не учитывает суммы страховых взносов

9.5.6. Система внутреннего аудита

Независимую и объективную оценку надежности и эффективности системы внутреннего контроля, системы управления рисками и корпоративного управления в ПАО «ТГК-1» проводит Служба внутреннего аудита (далее – СВА), которая функционально подотчетна Совету директоров ПАО «ТГК-1» (через Комитет по аудиту Совета директоров) и административно подчинена генеральному директору Общества.

В рамках своей деятельности СВА руководствуется Политикой внутреннего аудита (утверждена решением Совета директоров 30.09.2016, Протокол № 3 от 03.10.2016), Положением о Службе внутреннего аудита (утверждено решением Совета директоров 30.09.2016, Протокол № 3 от 03.10.2016), а также требованиями и рекомендациями действующего законодательства РФ.

Деятельность СВА осуществляется в соответствии с годовым Планом работы, утвержденным Советом директоров ПАО «ТГК-1», после предварительного его рассмотрения Комитетом по аудиту.

Служба внутреннего аудита осуществляет следующие основные функции:

- проведение внутренних аудиторских проверок и иных проверок, направленных на повышение эффективности системы внутреннего контроля;

- разработка рекомендаций по итогам проведенных проверок;
- мониторинг выполнения мероприятий, разработанных по итогам проверок;
- оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками и корпоративного управления;
- подготовка предложений по повышению эффективности функционирования системы внутреннего контроля.

9.6. Управление рисками и внутренний контроль

9.6.1. Система управления рисками и внутреннего контроля Общества

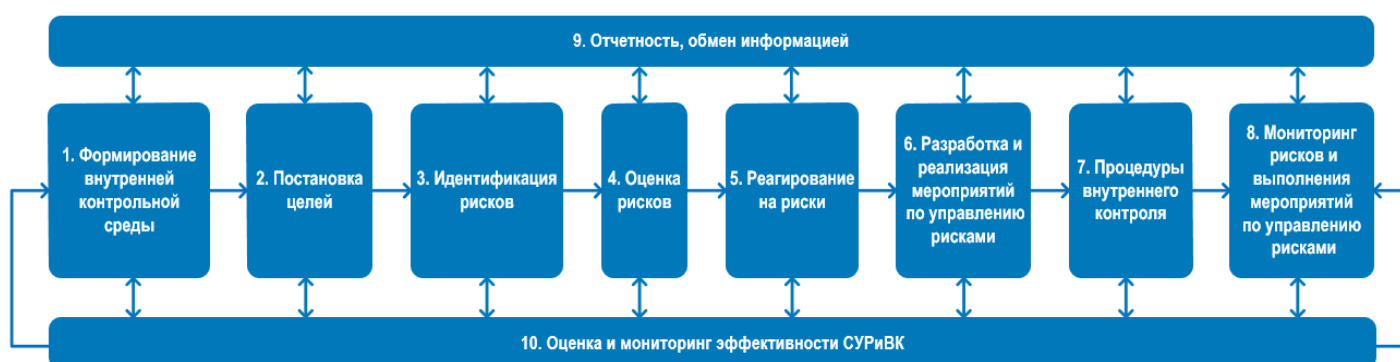
В соответствии с пунктом 1 статьи 87.1 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Обществом организована система управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК).

СУРиВК Общества 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 Общества от 11.11.2020 (Протокол № 5 от 12.11.2020) утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля Общества (далее – Политика УРиВК) в новой редакции, 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.

Компоненты СУРиВК



Политикой УРиВК определены цели и задачи СУРиВК:

Цели СУРиВК:

- обеспечение достаточной уверенности в достижении стоящих перед Обществом целей;
- обеспечение надлежащего контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Задачи СУРиВК:

- поддержка систематических и непрерывных процессов идентификации и оценки рисков;
- эффективное управление рисками, совершенствование процессов принятия решений по реагированию на риски;
- разработка способов реагирования на риск, мониторинг рисков и выполнение мероприятий по управлению рисками;
- установление предельно допустимых и пороговых уровней риска;

- разработка процедур внутреннего контроля;
- своевременное выявление недостатков, отклонений и нарушений процедур внутреннего контроля в деятельности Общества;
- распределение полномочий по УРиВК;
- формирование методологической базы для функционирования СУРиВК;
- формирование регулярной и унифицированной отчетности Общества;
- создание условий для своевременной подготовки и предоставления отчетности, а также иной информации, подлежащей раскрытию в соответствии с законодательством;
- создание надежной информационной среды для планирования деятельности и принятия управленческих решений;
- повышение устойчивости и эффективности финансово-хозяйственной деятельности Общества, обеспечение сохранности активов;
- повышение уровня управления рисками в Обществе;
- обеспечение соблюдения законодательства и локальных нормативных актов Общества.

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 Общества 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.

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

9.6.2. Участники СУРиВК Общества

Основные функции ключевых участников СУРиВК ПАО «ТГК-1» в соответствии с утвержденной Политикой УРиВК:

Совет директоров	утверждает внутренние документы Общества, определяющие Политику УРиВК, устанавливает предельно допустимые и пороговые уровни рисков для Общества, рассматривает вопросы организации, функционирования и эффективности СУРиВК, в том числе результаты оценки и самооценки СУРиВК, при необходимости даёт рекомендации по улучшению СУРиВК.
Комитет по аудиту Совета директоров	осуществляет контроль за надежностью и эффективностью функционирования СУРиВК, осуществляет предварительное рассмотрение и выдачу рекомендаций по вопросам, отнесенным к компетенции Совета директоров Общества в области УРиВК, рассматривает сводную отчетность по рискам и процедурам внутреннего контроля, результаты выполнения процедур внутреннего контроля и оценки эффективности управления рисками.
Единоличный исполнительный орган	обеспечивает функционирование СУРиВК, рассматривает информацию о критических рисках Общества и мероприятиях по управлению рисками, при необходимости даёт рекомендации по совершенствованию мероприятий по управлению рисками и их мониторингу, процедур внутреннего контроля, утверждает лимиты и пороговые уровни на финансовые риски Общества.
Управляющий директор	обеспечивает поддержание функционирования эффективной СУРиВК в пределах своей компетенции, выполнение решений Совета директоров Общества в области организации СУРиВК, утверждает локальные нормативные акты Общества в области УРиВК, утверждает отчетность о ключевых рисках и мероприятиях по управлению рисками, а также процедурам внутреннего контроля, задает направления развития СУРиВК Общества.
Коллегиальный орган	рассматривает и согласовывает документы СУРиВК, ежегодную отчетность о функционировании СУРиВК, предельно допустимые уровни рисков и пороговые уровни рисков, лимиты и сценарии стресс-тестирования по отдельным рискам для Общества. Полномочия Коллегиального органа в части рассмотрения и согласования вопросов,

	связанных с организацией и повышением эффективности функционирования СУРиВК Общества, осуществляет Операционный комитет.
Центр ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля (ЦО УРиВК)	осуществляет формирование и методологическое обеспечение реализации единой Политики Общества в области СУРиВК, координирует деятельность структурных подразделений по СУРиВК, формирует сводную отчетность по рискам и внутреннему контролю, определяет методологические подходы к процессам управления рисками и процедурам внутреннего контроля, формирует предложения по установлению предельно допустимых уровней рисков, пороговых уровней рисков, лимитов и сценариев стресс-тестирований по отдельным рискам Общества. ЦО УРиВК является отдел по управлению рисками и внутреннему контролю Общества.
Владельцы бизнес-процессов	обеспечивают функционирование СУРиВК в рамках бизнес-процесса, интеграцию процессов управления рисками и процедур внутреннего контроля в реализуемые ими бизнес-процессы, разрабатывают процедуры внутреннего контроля, необходимые для снижения идентифицированных рисков.
Владельцы (Совладельцы) рисков	принимают решения по вопросам в области управления рисками во вверенных функциональных областях деятельности, осуществляют контроль за надежностью и эффективностью функционирования СУРиВК в рамках своей компетенции, осуществляют мониторинг мероприятий по управлению рисками и реализацию этапов цикла управления рисками в зоне ответственности курируемых направлений деятельности.
Владельцы (Совладельцы) процедур внутреннего контроля	обеспечивают внедрение, исполнение и непрерывный мониторинг эффективности процедур внутреннего контроля.

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 УРиВК, осуществление методологического обеспечения ее реализации.

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

9.6.3. Развитие СУРиВК Общества

В Обществе 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 Общества и инвестиционной привлекательности его ценных бумаг.

Общество использует в системе корпоративного управления и принятия управленческих решений оценку рисков, а также осуществляет действия, направленные на обеспечение принятия необходимых мер по снижению рисков, влияющих на достижение целей Общества.

Оценка и мониторинг эффективности СУРиВК направлены на выполнение следующих задач:

- выявление недостатков в функционировании СУРиВК, их причин, а также фактических и/или возможных последствий;
- информирование о недостатках СУРиВК Органов управления Общества;
- организация контроля своевременности и полноты устранения выявленных нарушений, отклонений и недостатков в функционировании СУРиВК.

В рамках развития и совершенствования СУРиВК ПАО «ТГК-1» в 2020 году выполнены следующие мероприятия:

- утверждена Политика УРиВК Общества в новой редакции;
- утверждено Положение о системе управления операционными рисками;
- утвержден Классификатор рисков Общества;

- утверждены Методические рекомендации по управлению рисками с использованием качественных оценок;
- утверждены Методические рекомендации по определению ключевых индикаторов риска;
- разработаны Методические рекомендации по оценке ожидаемых кредитных убытков Группы ТГК-1;
- разработаны Методические рекомендации по проведению самооценки эффективности СУРиБК;
- сформирован план мероприятий по развитию системы управления рисками на 2021 год;
- проведена самооценка эффективности системы управления рисками.

В отчетном периоде представители Общества прошли программу повышения квалификации по теме «Профессиональный риск-менеджмент в нефтегазовом бизнесе - эффективные методы управления» на базе филиала «Газпром корпоративный институт».

9.6.4. Риски, связанные с деятельностью Общества, в 2020 году

Эффективное функционирование СУРиВК – необходимое условие для достижения стратегических целей ПАО «ТГК-1». Общество продолжает развивать и совершенствовать СУРиВК, которая позволяет своевременно выявлять внешние и внутренние риски, анализировать их и разрабатывать эффективные меры по минимизации рисков.

Общество, признавая, что осуществление деятельности подвержено воздействию неопределенностей в виде рисков, принимает меры по управлению рисками с целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей, поставленных перед Обществом его органами управления. СУРиВК распространяется на всю деятельность Общества, включает все уровни управления и виды деятельности, все риски Общества.

Перечень ключевых² рисков, которые могут повлиять на деятельность ПАО «ТГК-1» и меры реагирования на риск

НАИМЕНОВАНИЕ РИСКА	ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ РЕАГИРОВАНИЯ НА РИСК
1. ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ		
1.1. РЕГУЛЯТОРНЫЕ РИСКИ		
Риск ухудшения показателей деятельности Общества вследствие принятия/изменения нормативных правовых актов (НПА), регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики, в т. ч. правил оптового рынка электроэнергии и мощности, НПА в сфере теплоснабжения	<p>Изменения законодательства в сфере электро- и теплоснабжения и других смежных отраслей энергетики существенным образом оказывают влияние на деятельность Общества поскольку:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Общество как хозяйствующий субъект на территории РФ должно осуществлять свою деятельность в рамках действующего правового поля и соответствовать федеральным, региональным и муниципальным требованиям; • отрасли деятельности Общества признаются социально-значимыми и поэтому находятся под контролем и регулированием государства, тем самым оказывается воздействие государства в рамках действующего законодательства на деятельность хозяйствующих субъектов. <p>Таким образом возрастает роль мониторинга и адекватного своевременного реагирования на изменения законодательства для соблюдения интересов Общества или не ущемления текущего положения.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 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.
1.2. ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКИЕ РИСКИ		
Риск выхода из строя основного производственного оборудования	Выход из строя основного производственного оборудования - это внештатная остановка работы основного производственного оборудования., которая влечет за собой внеплановое прекращение генерации электростанцией. Ущерб от прекращения	<ul style="list-style-type: none"> • своевременное проведение ремонтных работ и работ по модернизации, реконструкции и техническому перевооружению;

² Ключевые риски – риски, объединяющие критические и существенные риски

НАИМЕНОВАНИЕ РИСКА	ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ РЕАГИРОВАНИЯ НА РИСК
	<p>генерации энергии - недоотпуск электрической и тепловой энергии оценивается не только тем количеством продукции, которая может быть невыработана в результате недостаточного отпуска энергии, но и снижением производственных возможностей по поставкам электроэнергии и мощности на оптовом рынке в результате отключения генерирующего оборудования.</p> <p>Перерыв в подаче энергии может вызывать невозместимые потери, расстроив на длительное время нормальный режим работы предприятий промышленности и сельского хозяйства, нормальную жизнь населенных пунктов.</p> <p>Основной причиной выхода из строя основного производственного оборудования является его износ, реже - ошибки персонала.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 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.
Риск аварий по причине ошибочных или неправильных действий персонала, расследование которых осуществляется комиссией Ростехнадзора	<p>Зависимость риска технологического нарушения или аварии от действий персонала - несовершенство и недостаточный уровень детализации противоаварийных инструкций и процедур, недостаточно знаний об аварийных процессах на эксплуатируемом оборудовании, не всегда оптимальное и эффективное использование технических возможностей оборудования, управление аварийными процессами.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ежегодная переработка производственных инструкций и программ сложных переключений оборудования; • инструктаж, обучение и повышение квалификации персонала (включая специальную подготовку с использованием тренажеров); • проведение учений (тренировок) в целях выработки навыков действий в нестандартных ситуациях
Риск проведения внеплановых ремонтов оборудования	<p>Вывод в ремонт основного оборудования и оборудования, влияющего на снижение мощности по причине возникновения дефектов</p>	<ul style="list-style-type: none"> • планирование ремонта с учётом индекса технического состояния оборудования
2. ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ		
Кредитный риск по договорам оптового рынка электроэнергии и мощности (риск роста слабоуправляемой дебиторской задолженности)	<p>Резкое неконтролируемое (в несколько раз) увеличение дебиторской задолженности за поставляемую электроэнергию (мощность)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ведение претензионно-исковой работы в сроки, установленные законодательством РФ
Кредитный риск по договорам оказания услуг за поставленную теплотенергию (риск роста дебиторской задолженности)	<p>Наличие дебиторской задолженности приводит к дополнительному кредитованию и расходам, не предусмотренным тарифами, а также к росту доли проблемных долгов в общем объеме дебиторской задолженности. Основной причиной роста дебиторской задолженности является наличие посредников в цепочке расчетов за потребленные ресурсы.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • переход на прямую оплату от конечных потребителей энергоресурсов, исключение посредников при проведении платежей от потребителей тепловой энергии на счета ПАО «ТГК-1»; • совершенствование работ в области сбыта и взаимодействия с должниками. Активизация работы по взысканию долгов в судебном порядке, инициирование банкротства должников-посредников.
3. РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА		
Риск нарушения условий поставки товарно-материальных ценностей и оборудования (по количеству, качеству, срокам)	<p>Нарушение сроков поставки ТМЦ и оборудования может повлечь срыв сроков выполнения плановых ремонтов или невозможность эксплуатации оборудования</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 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

НАИМЕНОВАНИЕ РИСКА	ОПИСАНИЕ РИСКА	МЕРЫ РЕАГИРОВАНИЯ НА РИСК
Риск необеспечения потребности в персонале в связи с распространением новой коронавирусной инфекции	В связи с ростом заболеваемости персонала, изоляцией работников и переводом на дистанционный режим работы (в рамках мероприятий по противодействию распространению новой коронавирусной инфекции) существует риск нехватки работников для обеспечения устойчивого функционирования деятельности Общества	<ul style="list-style-type: none"> • тестирование работников методом ПЦР на COVID-19; • обеспечение работников СИЗ, • установление в помещениях рециркуляторов воздуха; • перевод части работников на дистанционную работу и пр.

Общество не может гарантировать, что в результате реализации мероприятий по управлению рисками сможет полностью исключить вероятность реализации рисков так как часть рисков относится к категории рисков с низким уровнем управляемости (слабо зависит от действий менеджмента). Задачей ПАО «ТГК-1» является удержание уровня рисков в пределах допустимого, разработка и реализация мероприятий, направленных на снижение вероятности реализации рисков и на минимизацию негативных последствий в случае реализации рисков.

Также, Обществом идентифицированы незначительные риски, которые при осуществлении своей производственной деятельности в меньшей степени оказывают влияние на его деятельность.

Управление рисками Общества основывается на непрерывном мониторинге внешней и внутренней среды, комплексном анализе угроз и возможностей, влияющих на достижение целей Общества.

9.6.5. Существенные судебные разбирательства

В 2020 году не было существенных судебных разбирательств с участием ПАО «ТГК-1», исход которых может отразиться на деятельности или финансовом положении Общества.

9.7. Антикоррупционная политика ПАО «ТГК-1»

Обществом в соответствии с требованиями статьи 13.3. Федерального закона № 273-ФЗ от 25.12.2008 «О противодействии коррупции» разработан и выполняется следующий комплекс мер в целях предупреждения коррупции (снижения уровня коррупционных рисков):

- Советом директоров ПАО «ТГК-1» 17.09.2019 утвержден Кодекс корпоративной этики (Протокол № 9 от 18.09.2019), осуществляется контроль за его соблюдением и реализацией мер противодействия коррупции и мошенничеству, урегулирования конфликтов интересов.

- Руководством ПАО «ТГК-1» приняты меры по реализации требований Кодекса корпоративной этики (создана Комиссия по корпоративной этике, открыт специальный адрес электронной почты kodeks-info@tgc1.ru и «горячая линия» по телефонному номеру (812) 688-33-68 для получения информации о действиях работников Общества, в которых имеются признаки коррупции и иных нарушений принципов корпоративной этики), организовано обучение работников Общества в целях их ознакомления с Кодексом корпоративной этики.

- Блоком корпоративной защиты Общества осуществляется текущая профилактика коррупционных и иных правонарушений среди работников Общества.

Общество требует от юридических лиц - участников закупочных процедур раскрытия информации о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), а также о составе их исполнительных органов. Это позволяет выявить и урегулировать возможные конфликты интересов, в том числе – устранить связанные с коррупционным риском взаимосвязи между бенефициарами (руководителями) юридического лица - потенциального контрагента и работниками Общества. Работники Общества обязаны избегать конфликт интересов (ситуации, при которой личная прямая или косвенная заинтересованность работника Общества влияет или может повлиять на надлежащее (объективное и беспристрастное) исполнение им должностных обязанностей и соблюдение интересов Общества в целом). Процедура подготовки и принятия решения о возможности заключения трудового договора с физическим лицом также предусматривает проведение проверки на предмет отсутствия возможных конфликтов интересов.

- На Службу внутреннего аудита Общества возложены задачи по проведению проверок соблюдения работниками Общества положений законодательства и внутренних политик Общества, касающихся противодействия коррупции.

- Текущее взаимодействие Общества с правоохранительными органами осуществляется подразделениями Блока корпоративной защиты, созданными в Управлении Общества, «Карельском» и «Кольском» филиалах, а также в дочерних обществах ПАО «ТГК-1».

9.8. Дочерние и зависимые общества ПАО «ТГК-1»



Рис. 22. Дочерние и зависимые общества ПАО «ТГК-1»

9.8.1. Принципы управления дочерними и зависимыми обществами

Организация Компанией корпоративного управления дочерними и зависимыми обществами (ДЗО) осуществляется в соответствии со следующими принципами:

- соблюдение требований действующего законодательства Российской Федерации, положений Устава и внутренних документов Общества и ДЗО в процессе осуществления корпоративного управления ДЗО;
- соответствие корпоративного управления ДЗО стратегии развития Общества и ДЗО;
- осуществление корпоративного управления ДЗО на основании своевременной, полной и достоверной информации;
- соблюдение решений органов управления Общества при осуществлении корпоративного управления ДЗО;
- обеспечение участия акционеров Общества в определении позиции по наиболее важным вопросам компетенции органов управления и контроля ДЗО (определение позиции Советом директоров Общества);
- публичность и прозрачность корпоративного управления ДЗО.

9.8.2. Дочерние и зависимые общества

АО «Мурманская ТЭЦ»

Зарегистрировано: 01.05.2005

ОГРН: 1055100064524

В 2015 г. ОАО «Мурманская ТЭЦ» переименовано в ПАО «Мурманская ТЭЦ».

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

Адрес регистрации: 183038 Россия, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14.

Основные акционеры:

ПАО «ТГК-1» - 98,87% УК, доля обыкновенных акций – 99,60%

Цель создания: снабжение потребителей тепловой энергией города Мурманска, а также населенных пунктов Кольского района Мурманской области.

Основной вид деятельности – производство, передача и распределение пара и горячей воды. АО «Мурманская ТЭЦ» является монополистом на рынке сбыта тепловой энергии в зоне своего действия и одним из основных источников теплоснабжения (около 72% тепловой нагрузки) г. Мурманска. Порядка 90% тепловой энергии, потребляемой исполнителями коммунальных услуг (УК, ТСЖ, ЖСК) по договорам теплоснабжения с АО «Мурманская ТЭЦ», оплачивается по прямым расчетам. Схему с прямыми расчетами поддерживают Правительство Мурманской области и Администрация Мурманска.

Установленная тепловая и электрическая мощность АО «Мурманская ТЭЦ» составляет 1 137 Гкал/ч и 12 МВт соответственно. В составе оборудования – 13 паровых и 11 водогрейных котлов, 2 турбогенератора, 53,5 км магистральных тепловых сетей в Мурманске.

АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»

Зарегистрировано: 01.02.2010

ОГРН: 1107847010941

29 июля 2016 г. ОАО «Теплосеть Санкт-Петербурга» переименовано в АО «Теплосеть Санкт-Петербурга».

Адрес регистрации: 196211, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, ул. Бассейная, д.73, корп.2 лит. А.

Основные акционеры:

ПАО «ТГК-1» - 65,58%

ГУП ТЭК СПб - 21,86%

Город Санкт-Петербург - 12,55%

В 2019 году со стороны города Санкт-Петербурга АО «Теплосеть Санкт-Петербурга» предоставлены бюджетные инвестиции в размере 1,5 млрд руб. на реконструкцию теплосетевого комплекса в 2019 году, с условием возникновения права государственной собственности на эквивалентную часть уставного капитала. Обществом проведен дополнительный выпуск акций в объеме 1,5 млрд штук.

В 2020 году увеличение уставного капитала Общества с оплатой за счет средств бюджета Санкт-Петербурга 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.

Цель создания: Повышение надежности и качества обеспечения жителей г. Санкт-Петербурга горячей водой за счет единого управления тепловыми сетями в зонах теплоснабжения ТЭЦ ОАО «ТГК-1».

Основной вид деятельности – передача пара и горячей воды (тепловой энергии) в зонах теплоснабжения ТЭЦ ПАО «ТГК-1».

Теплосетевой комплекс компании территориально охватывает 11 административных районов Санкт-Петербурга и Всеволожский район Ленинградской области, и обеспечивает передачу более 45% потребляемой городом тепловой энергии. В зоне ответственности компании проживает более 2,5 млн горожан.

АО «ХТК»

Зарегистрировано: 26.04.2007 г.

ОГРН: 1075101000215

18 июня 2015 г. ОАО «ХТК» переименовано в АО «ХТК».

Адрес регистрации: 184250, Мурманская область, г. Кировск, ул. Хибиногорская, д. 28а.

Создано в рамках реализации соглашения об основных принципах реализации и механизме взаимодействия при реформировании системы теплоснабжения Апатитско-Кировского региона, заключенного 26.05.2006 г. между Правительством Мурманской области, ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «ТГК-1», ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «ФосАгро» и ОАО «Апатит».

Основные акционеры:

ПАО «ТГК-1» - 50%

АО «Апатит» - 50%

Цель создания – выполнение функции заказчика при реализации инвестиционного проекта «Реконструкция Апатитской ТЭЦ и строительство тепломагистрали до г. Кировск с установкой ЦТП», ввод в действие теплотрассы и ее эксплуатация.

Основной вид деятельности – производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии).

Перспективным расширением деятельности АО «ХТК» по передаче тепловой энергии является подключение к тепломагистрали от Апатитской ТЭЦ до ЦТП г. Кировска новых потребителей, расположенных на Кировском руднике АО «Апатит».

ООО «ТГК-Сервис»

Зарегистрировано: 10.08.2010

ОГРН: 1107847259740

3 июня 2013 г. ООО «ТГК-1 - Сервис» изменило фирменное наименование общества на ООО «ТГК-Сервис».

Адрес регистрации: 196140, г. Санкт-Петербург, лн. Косая, д. 16, корпус 2, литер А, эт/пом/ком 2/3-Н/206

Основные участники:

ПАО «ТГК-1» - 26%

АО «Газпром энергосервис» - 73%

Цель создания: оптимизация и повышение качества ремонтных работ на электростанциях

Основной вид деятельности – операционная деятельность по ремонту основного и вспомогательного оборудования ТЭЦ и ГЭС ПАО «ТГК-1» и других энергетических предприятий Северо-Западного региона, а также оказывает услуги по наладке и диагностике оборудования, модернизации и техническому перевооружению объектов электроэнергетики.

9.9. Сделки Общества

Общество соблюдает требования, установленные законодательством Российской Федерации, к порядку совершения крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

Информация о крупных сделках

В 2020 г. сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом ПАО «ТГК-1» распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом не совершалось.

Информация о сделках, в совершении которых имела заинтересованность

С информацией о сделках, в совершении которых имела заинтересованность, совершенных Обществом в 2020 г., можно ознакомиться в Приложении 5 к настоящему Годовому отчету.

10. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

10.1. Основные принципы и цели кадровой политики

Политика управления персоналом ПАО «ТГК-1», находящегося в контуре управления ООО «Газпром энергохолдинг», содействует достижению стратегической цели ПАО «Газпром» - стать лидером среди глобальных энергетических компаний.

Бизнес-стратегия ПАО «ТГК-1» направлена на развитие ключевых конкурентных преимуществ:

- социальная и экологическая ответственность;
- финансовая устойчивость и ориентация на долгосрочное развитие;
- масштаб компании и развитая производственная инфраструктура;
- эффективная система управления и профессионализм работников.

Цель Политики управления персоналом – создание организационно эффективной компании с прозрачной системой корпоративного управления, предоставляющей возможности для максимального раскрытия потенциала работников.

Основная задача Политики управления персоналом – построение системы управления, при которой компания имеет стабильный статус «предпочтительного работодателя» в глазах людей, готовых и способных принести ей максимальную пользу.

Реализация Политики управления персоналом – ответственность руководителей всех уровней управления Компании.

Все организационно-распорядительные документы, используемые компанией в целях реализации Политики управления персоналом, разрабатываются и выполняются в строгом соответствии с действующим законодательством.

10.2. Численность и структура персонала

Списочная численность работников ПАО «ТГК-1» на 31.12.2020 составила 6 707 человек. За истекший год численность персонала Компании в целом увеличилась на 118 человек (1,8%). Рост численности обусловлен приемом персонала на созданные рабочие места для организации работы вахтовым методом на Каскаде Нивских ГЭС филиала «Кольский», а также приемом персонала на вакантные должности в структурные подразделения филиала «Невский». В связи с оттоком персонала, для предотвращения развития кризисной ситуации и восстановления конкурентных преимуществ на рынке труда, по результатам проведенной ПАО «Газпром» экспертизы, в декабре 2019 года увеличены тарифные ставки (должностные оклады) работникам. Данное мероприятие позволило снизить текучесть персонала и увеличить укомплектованность штата филиала «Невский».

Таблица 50. Динамика численности персонала ПАО «ТГК-1» в 2020 г.

	Списочная численность, чел.		Изменение	
	на 31.12.2019 г.	на 31.12.2020 г.	абс., чел.	отн., %
Управление ПАО «ТГК-1»	354	352	-2	-0,6
Филиал «Невский»	3 787	3 891	+104	+2,7
Филиал «Карельский»	1 018	1 019	+1	+0,1
Филиал «Кольский»	1 430	1 445	+15	-1,0
ПАО «ТГК-1»	6 589	6 707	+118	+1,8

10.2.1. Возрастная структура персонала ПАО «ТГК-1» на 31.12.2020 г.

Персонал Компании состоит на 13,7% из работников возраста до 30 лет, 48,2% - работники в возрасте от 30 до 50 лет и 38,1% составляют работники в возрасте 50 лет и старше. Средний возраст работников Компании – 45 лет.

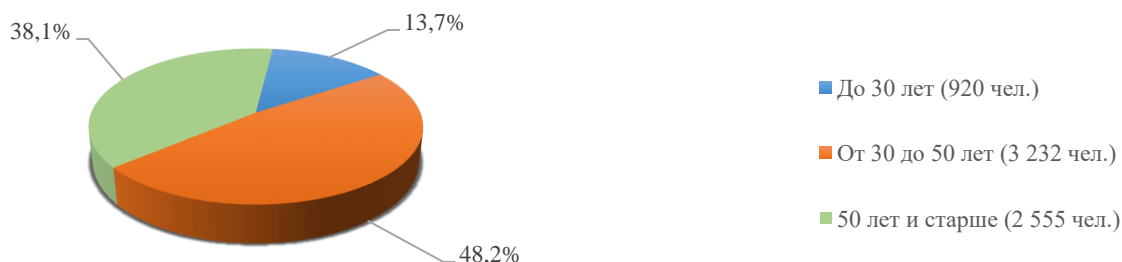


Рис. 23. Возрастная структура персонала ПАО «ТГК-1»

10.2.2. Образовательный уровень работников ПАО «ТГК-1»

Высшее образование имеют 55,9% работающих в ПАО «ТГК-1» (+0,4% к 2019 г.), среднее профессиональное 21,8% (0% к 2019 г.), среднее и основное общее 22,3% (-0,4% к 2019 г.). Рост доли высшего профессионального образования свидетельствует о повышении общего квалификационного уровня работников Компании.

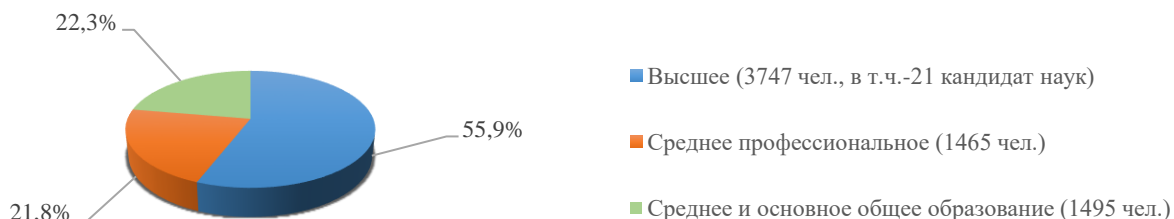


Рис. 24. Образовательный уровень работников ПАО «ТГК-1» на 31.12.2020 г.

10.3. Система развития персонала

10.3.1. Динамика средней заработной платы за 2019-2020 годы

Размер средней заработной платы работников в 2020 году составил 74 483 руб.

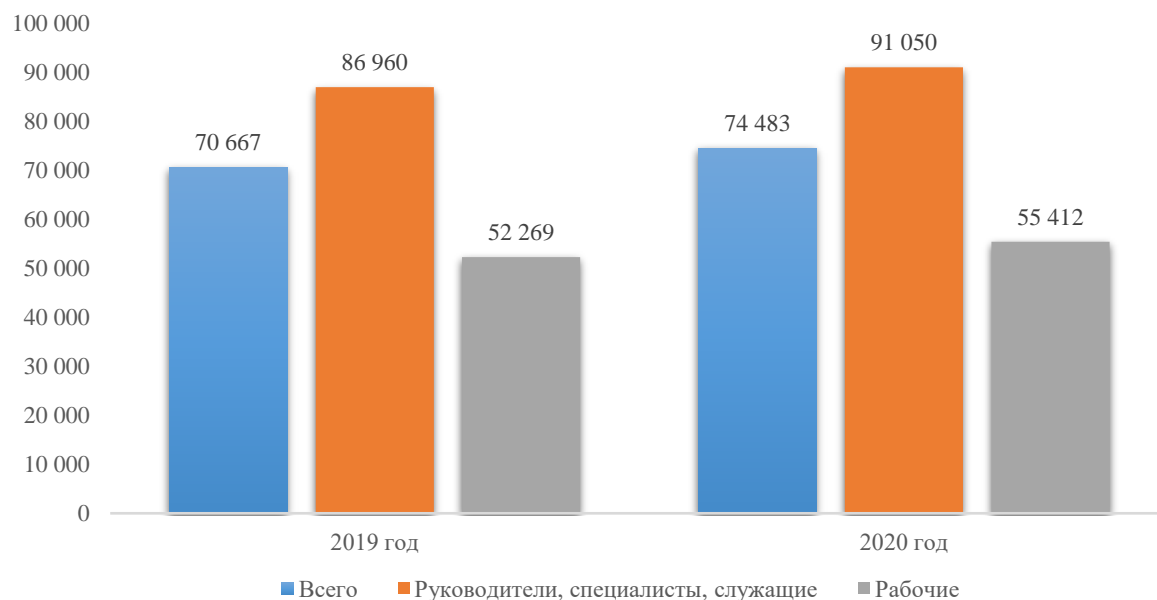


Рис. 25. Динамика средней заработной платы работников ПАО «ТГК-1»

По сравнению с 2019 годом средняя заработная плата работников ПАО «ТГК-1» за 2020 год увеличилась на 5,4%, в том числе средняя зарплата рабочих на 6%.

Рост средней заработной платы обусловлен следующими факторами:

- увеличение тарифных ставок (должностных окладов) работникам ПАО «ТГК-1» с 01.12.2019, по результатам проведенной ПАО «Газпром» экспертизы, в целях доведения до конкурентоспособного уровня,
- индексация тарифных ставок (должностных окладов) работникам ПАО «ТГК-1» с 01.01.2020 на основании п. 3.3. Коллективного договора, в соответствии с бизнес-планом Общества,
- дополнительные расходы, направленные на предупреждение распространения новой коронавирусной инфекции - организация в филиале «Кольский» работы вахтового персонала с учетом прохождения дополнительных дней временной изоляции, приходящихся на период междувахтового отдыха.

10.3.2. Сведения о вознаграждении высших менеджеров

Для обеспечения функции стратегического управления бизнесом необходимо выделение особой категории руководящих работников – высших менеджеров.

К высшим менеджерам относятся:

- управляющий директор;
- заместители управляющего директора;
- главный бухгалтер.

Система вознаграждения высших менеджеров разработана исходя из следующих принципов:

- прямое материальное вознаграждение должно состоять из должностного оклада, отражающего вес должности и профессиональный уровень менеджера, регулярных (квартальных и годовых) премиальных выплат;
- должна быть направлена на повышение эффективности управления производством, имуществом и финансами Общества, заинтересованности высших менеджеров в достижении стратегических целей Общества.

Премия по результатам работы за год формируется из трех частей:

1. Корпоративной (отражает достижение Компанией в целом поставленных целей в текущем году);
2. Индивидуальной (отражает достижение поставленных целей возглавляемым функциональным подразделением);
3. Проектной (отражает решение высшим менеджером индивидуальных стратегических задач по развитию бизнеса Компании).

Вопросы организации оплаты труда и материального стимулирования высших менеджеров Общества отражены в Положении об оплате труда высших менеджеров ПАО «Территориальная генерирующая компания №1», являющегося локальным нормативным актом ПАО «ТГК-1», разработанным на основании Трудового Кодекса Российской Федерации и Устава Общества.

10.3.3. Информация об оплате труда, социальных льготах и гарантиях

В 2020 году заключен новый Коллективный договор. Сумма социальных выплат работникам и пенсионерам ПАО «ТГК-1», расходы на мероприятия культуры и спорта, отчисления профсоюзу на социальные нужды и премирование освобожденных председателей первичных профсоюзных организаций в 2020 году составила 148 345,0 тыс. руб.

Существенной льготой, предоставляемой работникам и пенсионерам, является компенсация по оплате электро- и теплоэнергии, используемой в быту.

Кроме того, работники ПАО «ТГК-1» получают единовременную выплату стимулирующего характера дополнительно к среднему заработку в размере должностного оклада, установленного на день ухода в отпуск, но не выше 35 000 руб.

Работники ПАО «ТГК-1» также могут рассчитывать на поддержку ПАО «ТГК-1» в связи с тяжелым материальным положением (в результате стихийных бедствий, пожара, кражи, болезни и т.п.).

Одной из важнейших задач социальной политики ПАО «ТГК-1» является социальная защита пенсионеров-ветеранов, остро чувствующих свою «оторванность» и материальную незащищенность при уходе на пенсию. Работник, отработавший не менее двадцати лет в энергетике и не менее десяти лет в ПАО «ТГК-1» и на предприятиях-правопреемниках и ушедший на пенсию из ПАО «ТГК-1», может рассчитывать на помощь и поддержку от своего предприятия. Пенсионеров-ветеранов в энергосистеме 2 666 человек и каждому из них в соответствии с «Положением о порядке оказания материальной помощи» установлены выплаты, приуроченные к праздничным дням, юбилейным датам. Размер этих выплат определяется совместным решением администрации ПАО «ТГК-1» и Совета представителей первичных профсоюзных организаций.

Также в ПАО «ТГК-1» в 2020 году заключено Соглашение о льготах и гарантиях членам первичных профсоюзных организаций Общественной организации «Всероссийский

Электропрофсоюз», осуществляющих свою деятельность в структурных подразделениях ПАО «ТГК-1» (далее – Соглашение).

В соответствии с Соглашением администрация ПАО «ТГК-1» переводит денежные средства на счета первичных профсоюзных организаций структурных подразделений на оказание материальной помощи сверх установленных законодательством сумм работникам-членам профсоюза: на рождение ребенка, при регистрации брака, на похороны близких родственников.

Кроме того, для работников, являющихся членами профсоюза, действуют льготы на содержание детей в детском дошкольном учреждении в семьях, где трое и более несовершеннолетних детей; выплачивается материальная помощь имеющим на иждивении 5 и более детей или ребенка инвалида, работникам, осуществляющим уход за совместно проживающими членами их семей (инвалидами, требующими постоянного ухода) в соответствии с медицинским заключением.

10.3.4. Система развития и мотивации персонала

Создание эффективной, ориентированной на клиента и результат команды невозможно без постоянного развития сотрудников. ПАО «ТГК-1» поддерживает и поощряет их стремление к профессиональному развитию и самосовершенствованию. Обучение и развитие персонала – неперенное условие успеха Компании и залог достижения ее целей.

Комплексная система развития сотрудников имеет два основных направления: прежде всего она обеспечивает соответствие квалификации персонала требованиям для решения текущих задач, стоящих перед Компанией; другое ключевое направление — подготовка кадров для реализации стратегических планов Компании, что подразумевает развитие навыков и компетенций, которые будут востребованы в перспективе.

Одним из долгосрочных приоритетных направлений Политики управления человеческими ресурсами ПАО «ТГК-1» является непрерывное профессиональное образование персонала.

Учебный центр ПАО «ТГК-1» входит в Систему непрерывного фирменного профессионального образования персонала ПАО «Газпром» (далее – СНФПО) и его целью является повышение эффективности и качества труда работников на основе гарантированного обеспечения уровня профессиональных компетенций, соответствующих определенной должности (профессии).

Обучение персонала

В соответствии с СНФПО в ПАО «ТГК-1» осуществляется обучение сотрудников по следующим направлениям:

- обязательное обучение – обучение для выполнения требований государственных и локальных нормативных актов, регламентирующих вопросы предоставления допуска к работе на опасных производственных объектах ПАО «ТГК-1»;
- целевое (опережающее) обучение – профессиональная подготовка, переподготовка руководителей и специалистов и повышение квалификации работников в соответствии с возрастающими требованиями производства, совершенствованием бизнес-процессов, вводом новых производственных объектов, внедрением новой техники и технологий, а также в связи с предстоящим назначением на другую должность, изменением профиля деятельности;

- периодическое обучение – обучение персонала, осуществляемое в целях поддержания профессиональной квалификации работников, получения дополнительных профессиональных знаний, умений и навыков.

Учебный центр ПАО «ТГК-1» на основе образовательной лицензии проводит повышение квалификации, обучение по профессии, предаттестационную подготовку, аттестацию и проверку знаний согласно требованиям норм и правил, действующих в электроэнергетической отрасли, а также норм и правил, разработанных органами государственного контроля и надзора, действие которых распространяется на электроэнергетику.

Учебный центр ПАО «ТГК-1» организует:

- Аттестацию персонала в области промышленной безопасности, по вопросам безопасности гидротехнических сооружений, безопасности в сфере электроэнергетики с использованием информационной системы «Единый портал тестирования»;
- Лицензированное обучение по рабочим профессиям;
- Обучение с минимальным отрывом от производства;
- Тренажерную подготовку оперативного персонала;
- Предэкзаменационное тестирование, с использованием современных программно-аппаратных комплексов;
- Предаттестационную подготовку руководителей и специалистов по областям аттестации, подконтрольным Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору;
- Обучение пожарно-техническому минимуму;
- Профессиональное обучение и повышение квалификации рабочих основных профессий;
- Повышение квалификации руководителей и специалистов;
- Работу с учащимися «Газпром-класса»;
- Работу с молодыми специалистами;
- Тематические семинары и тренинги;
- Внутрикорпоративное обучение, нацеленное на развитие управленческих компетенций;
- Обучение перспективных сотрудников в высших и средних профессиональных учебных заведениях за счет средств Компании;
- Взаимодействие с ведущими учебными заведениями Северо-Западного федерального округа;
- Работу с кадровым резервом Компании.

В 2020 году обучено 16 798 сотрудников.

Таблица 51. Персонал ПАО «ТГК-1», прошедший обучение в 2020 г.

Категория работников	Количество человек, прошедших обучение в 2020 г.*	Затраты на подготовку кадров, тыс. руб.	Затраты на консалтинговые услуги по работе с персоналом, тыс. руб.**	Сумма затрат на обучение, тыс. руб.
Руководители	5 171	8 793	1 034	9 827
Специалисты и служащие	4 712	3 112	181	3 293
Рабочие	6 915	3 512	1 231	4 743
ВСЕГО:	16 798	15 417	2 446	17 863

* Учтено количество обучений (один сотрудник мог обучаться несколько раз)

** С учетом командировочных расходов

Таблица 52. Сведения об обучении персонала ПАО «ТГК-1» за 2020 г.

Вид обучения	Количество человек, прошедших обучение в 2020 г.*	Сумма затрат на обучение, тыс. руб.**
Обязательное обучение	9 546	7 919
Целевое (опережающее) обучение	6 017	4 097
Периодическое обучение	1 235	5 847
Итого	16 798	17 863

* Учтено количество обучений (один сотрудник мог обучаться несколько раз)

** С учетом командировочных расходов

Подготовка в Учебном центре

В 2020 году в Учебном центре подготовку прошли 9 092 человека, в том числе: 2 549 руководителей, 2 172 специалиста, 4 371 рабочих.

Развитие учебно-методической базы, форм и методов обучения

В 2020 г. разработаны нормативно-методические документы, регламентирующие функционирование СНФПО:

- Положение о применении электронного обучения и дистанционных образовательных технологий;
- Положение об электронной информационно-образовательной среде;
- Положение об обеспечении информационными ресурсами участников образовательного процесса;
- Положение об обучении по индивидуальному учебному плану;
- Инструкция по работе пользователя с образовательным порталом Единого центра подготовки персонала
- Положение о комиссии по урегулированию споров между участниками образовательных отношений;
- Положение о порядке заполнения, выдачи и учета документов о квалификации по программам профессионального обучения и дополнительного профессионального образования;
- Положение о разработке и порядке утверждения программ профессионального обучения и дополнительных профессиональных программ.

В целях совершенствования учебного процесса за 2020 год:

- Разработаны 17 новых учебных программ, 20 перечней контрольных вопросов к программам обучения, 1 учебная программа по тренажерной подготовке, 7 учебно-методических комплексов, 1 учебно-методическое пособие по программе профессиональной подготовки рабочих по второй профессии «Газорезчик».
- Актуализированы 18 действующих программ обучения, 24 перечня контрольных вопросов к программам обучения.
- Постоянно актуализировалась нормативная база в программах проверки знаний Автоматизированной системы оценки персонала (АСОП).
- Проведена работа по обновлению материально-технической базы Учебного центра ПАО «ТГК-1», в части приобретения компьютеров для оснащения компьютерного класса.

Для повышения эффективности обучения и развития персонала в ПАО «ТГК-1» активно использовались следующие формы обучения:

- самостоятельная предаттестационная подготовка работников с использованием автоматизированной системы обучения, проверки знаний и проведения инструктажей

работников организации в области охраны труда и безопасности на производстве «ОЛИМПОКС» для подготовки к аттестации в Главной аттестационной комиссии (ГАК) ПАО «ТГК-1»;

- обучение руководителей и специалистов с использованием электронных курсов образовательного портала, направленных на развитие компетенций персонала;
- обучение по общекорпоративным программам, таким как «Кодекс корпоративной этики», «Противодействие коррупции в группе Газпром энергохолдинг», обучение по углубленному знанию программного обеспечения, используемого в Компании;
- дистанционное обучение с использованием систем видеоконференцсвязи.

Тренажерная подготовка

- В целях повышения качества обучения персонала котлотурбинных цехов ТЭЦ ПАО «ТГК-1» проведена модернизация тренажера «ТЭС с поперечными связями». В обновлённом тренажере добавлены новые задания, расширен функционал, пересмотрена математическая модель. Данные изменения позволили улучшить качество обучения персонала, а также использовать данный тренажер в соревнованиях профессионального мастерства.
- Для организации проведения тренажерной подготовки в рамках специальной подготовки структурным подразделениям организован индивидуальный доступ с возможностью обучения непосредственно на ТЭЦ.

Развитие кадрового резерва

Развитие и обучение кадрового резерва является одним из целевых направлений работы Учебного центра. В 2020 году проведена целевая подготовка резерва кадров на должности директора и главного инженера по комплексной модульной программе в виде онлайн тренингов по развитию управленческих компетенций в соответствии с Моделью корпоративных управленческих и личностно-деловых компетенций ПАО «ТГК-1».

Программа включает в себя серию тренингов с целью проработки управленческих и личностно-деловых компетенций резервистов для назначения на руководящие должности.

Подготовка резерва производится в соответствии с его уровнем по результатам оценки. В 2020 году прошли оценку управленческих компетенций 35 человек из резерва на должность «директор» и «главный инженер». Для резервистов проведены мастер-классы по развитию навыков личной эффективности «Ключевые факторы успеха в работе руководителя», тренинги: «Управление исполнением. Планирование и организация деятельности», «Системный анализ проблем. Эффективное принятие решений». В 2020 году в тренингах для развития кадрового резерва Компании приняли участие 94 человека.

Организовано дистанционное обучение кадрового резерва с изучением электронных курсов, направленных на развитие компетенций, способствующих повышению личной эффективности руководителя: эффективные коммуникации, ориентация на результат, управление людьми, коммерческий подход.

Развитие научного потенциала

Ежегодно ПАО «ТГК-1» принимает участие в Конкурсе молодых специалистов и рационализаторов ООО «Газпром энергохолдинг». Конкурс способствует не только совершенствованию эффективности производства, но и мотивирует молодых специалистов к профессиональному развитию, способствует формированию кадрового резерва из перспективных и успешных сотрудников.

В 2020 году Конкурс впервые прошел в дистанционном формате.

Дипломом за I место в секции «Управление и автоматизация» отмечен проект «Автоматизация и визуализация системы контроля работы теплофикационных установок»

Вельдюхова Вячеслава Эдуардовича – заместителя начальника котлотурбинного цеха Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский».

Проект «Интеллектуальная система диагностики состояния электродвигателей» Ключникова Алексея Сергеевича – электромонтера по ремонту вторичной коммутации и связи АО «Мурманская ТЭЦ» признан лучшим в секции «Управление и автоматизация» в номинации «За развитие цифровизации на производстве».

В номинации «За лучшее решение по защите оборудования компании» в технической секции отмечен проект «Внедрение селективной защиты от однофазных коротких замыканий в сети 6 кВ с изолированной нейтралью» Антипина Артёма Андреевича – специалиста по охране труда 2 категории Каскада Сунских ГЭС филиал «Карельский» ПАО «ТГК-1».

Проект Таничевой Инны Андреевны – начальника сектора службы ремонтов АО «Теплосеть Санкт-Петербурга»: «Ограждение объектов при проведении аварийных работ на инженерных коммуникациях» признан лучшим в технической секции Конкурса в номинации «За заботу о жизни и здоровье людей»

Соревнования профессионального мастерства оперативного персонала

В целях поддержания высокого уровня профессионального мастерства оперативного персонала, обмена передовым опытом организации и проведения работ по оперативному управлению оборудованием ТЭС, команды Правобережной ТЭЦ и Южной ТЭЦ филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» приняли участие в Соревнованиях оперативного персонала блочных ТЭС ООО «Газпром энергохолдинг».

Соревнования прошли с 21 – 25 сентября 2020 г. в дистанционном формате по 7 этапам с применением онлайн-наблюдения и видеофиксации в режиме реального времени

По итогам Соревнований Латыпов Сергей Александрович – старший начальник смены Правобережной ТЭЦ стал лучшим по профессии.

Взаимодействие с высшими и средними профессиональными учебными заведениями

Работать в нашей Компании – значит находиться в авангарде одной из сложнейших и интереснейших отраслей в стране. «ТГК-1» всегда выступала площадкой для самореализации молодых специалистов, их профессионального развития и презентации научно-технических достижений в энергетике, молодежных инновационных работ. Учебный центр ПАО «ТГК-1» особое внимание уделяет развитию молодых специалистов – потенциальных сотрудников Компании уже со школьной скамьи.

В 2020 году по инициативе Учебного центра проведен комплекс профориентационных мероприятий для учащихся Газпром-класса, созданного на базе Гимназии № 426 г. Ломоносова Петродворцового района. Основными задачами Газпром-классов является формирование у учащихся школ представлений о ценности инженерного труда, ранняя профессиональная ориентация на инженерные профессии, ознакомление с историей, корпоративной культурой и перспективами развития ПАО «ТГК-1».

Разработанная Учебным центром система практик в ПАО «ТГК-1» позволяет студентам в реальности опробовать приобретенные знания, погрузиться в бизнес-процессы крупной Компании, получить советы специалистов о своем развитии, проявить свои презентационные и коммуникационные навыки.

В 2020 году 92 студента прошли практику на базе структурных подразделений Компании, 53% из них прошли практику в формате онлайн консультаций, видео-конференций с руководителями практики.

Ежегодно ПАО «ТГК-1» принимает участие в Молодежных карьерных форумах, Днях ПАО «Газпром» в профильных вузах, ярмарках вакансий.

В 2020 году ПАО «ТГК-1» впервые приняло участие во Всероссийской акции «Время карьеры» – масштабном онлайн марафоне, объединившем ведущие производственные компании, студентов и преподавателей по всей России.

Конкурс ПАО «ТГК-1» на лучший дипломный проект среди выпускников высших учебных заведений Северо-Западного федерального округа

Ежегодно «ТГК-1» проводит конкурс на лучший дипломный проект в высших учебных заведениях Северо-Западного федерального округа. Стать лучшим можно в одной из номинаций:

- тепловые электрические станции и тепловые сети,
- электрические системы и сети,
- экономика и управление на предприятии в энергетике.
- сбытовая деятельность на оптовом рынке электрической энергии и мощности и рынке тепловой энергии.
- автоматизация и информационные технологии в энергетике.
- снижение вредного воздействия на окружающую среду и экология в энергетике.
- строительство, эксплуатация и управление объектами возобновляемой энергетики.

В 2020 году состоялся XV Конкурс ПАО «ТГК-1» дипломных проектов среди студентов высших учебных заведений Северо-Западного федерального округа.

На Конкурс было представлено рекордное количество проектов (56) студентов ведущих энергетических университетов Северо-Западного региона:

- Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого;
- Высшая школа технологий и энергетики Санкт-Петербургского государственного университета промышленных технологий и дизайна;
- Петрозаводский государственный университет;
- Санкт-Петербургский государственный университет аэрокосмического приборостроения;
- Санкт-Петербургский горный университет;
- Санкт-Петербургский государственный электротехнический университет им. В.И. Ульянова (ЛЭТИ);
- Санкт-Петербургский государственный университет.

10.4. Социальная программа ПАО «ТГК-1»

Важным направлением социальной программы является организация отдыха работников и членов их семей. В 2020 году в связи со сложной эпидемиологической ситуацией мероприятия по организации отдыха были ограничены.

В 2020 году в рамках программы финансирования оздоровительного отдыха 60 сотрудников и членов их семей отдохнули в Ленинградской области (Приозерский р-н, п. Петровское 2, Загородный клуб «Дача»). Общая стоимость составила 2 159 520 (Два миллиона сто пятьдесят девять тысяч пятьсот двадцать) руб. 00 коп., НДС не облагается:

	ПАО «ТГК-1»	«Невский» филиал	«Карельский» филиал	«Кольский» филиал
Общая стоимость отдыха / количество отдохнувших работников	2 159 520,00 руб./ 60 чел	1 871 584,00 руб./ 52 чел	215 952,00 руб./ 6 чел	71 984,00 руб./ 2 чел

Распределение путевок между структурными подразделениями осуществляется с учетом соблюдения принципов пропорциональности, фактической численности работников и с учетом потребности работников в оздоровительном отдыхе. Руководство компании заботится о проведении семейного отдыха для своих работников. В этих целях работнику предоставляются две путевки, в том числе и для члена своей семьи с частичной оплатой этих путевок.

Еще одним важным направлением социальной программы является компенсация оздоровительного отдыха детей работников ПАО «ТГК-1». В 2020 году были компенсированы затраты сотрудникам за 14 детских путевок. Сумма компенсации составила 316 631,00 руб.

В ПАО «ТГК-1» действует программа негосударственного пенсионного обеспечения работников, которая включает два основных пенсионных плана: корпоративный и паритетный. На финансирование паритетной программы негосударственного пенсионного обеспечения в 2020 году выделено 2 294 253, 69 руб., по состоянию на 31.12.2020 в паритетной программе участвуют 231 сотрудник.

Также большое внимание в социальной политике компании уделяется спортивным и спортивно-массовым мероприятиям. В 2020 году в связи с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой, мероприятия перенесены на 2021 г.

Одной из важнейших задач является забота о физическом здоровье сотрудников. Выполнение этой задачи осуществляется посредством обязательного и добровольного медицинского страхования работников. В 2020 году, как и в 2019 году реализация медицинских программ добровольного медицинского страхования для сотрудников ПАО «ТГК-1» осуществлялась страховой компанией АО «СОГАЗ», с которой был заключен единый договор. Медицинские программы договора ДМС позволили сотрудникам Компании своевременно получать высококвалифицированную медицинскую помощь.

	ПАО «ТГК-1»	«Невский» филиал	«Карельский» филиал	«Кольский» филиал
Сумма расходов на ДМС 2020 г. (руб.)	112 804 546,63	71 976 288,95	16 954 117,38	23 874 140,30

В 2020 году, в целях обеспечения страховой защиты финансовых интересов сотрудников, связанных с причинением вреда жизни и здоровью вследствие несчастного случая, действовал единый договор страхования от несчастных случаев. В 2020 году произведены страховые выплаты в размере 300 000,00 рублей по страховым случаям, произошедшим в 2019 году. Страховая выплата по страховому случаю, произошедшему в 2020 году будет произведена в 2021 году.

	ПАО «ТГК-1»	«Невский» филиал	«Карельский» филиал	«Кольский» филиал
Сумма расходов на страхование от НС 2020 г. (руб.)	2 011 334,60	1 261 958,45	309 836,47	439 539,68

Также в 2020 году действовал новый договор страхования от несчастных случаев нештатного аварийно-спасательного формирования (НАСФ), по которому застрахованы работники Компании, привлекаемые как спасатели к проведению работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций в индивидуальном порядке либо в составе нештатных или общественных аварийно-спасательных формирований.

	ПАО «ТГК-1»	«Невский» филиал	«Карельский» филиал	«Кольский» филиал
Сумма расходов на страхование от НС (НАСФ) 2020 г. (руб.)	35 475,00	17 325,00	8 250,00	9 900,00

10.5. Спонсорство и благотворительность

ПАО «ТГК-1» является ведущим производителем электрической и тепловой энергии в Северо-Западном регионе. В зоне ответственности «ТГК-1» проживает более 8 млн человек. Масштабы деятельности компании таковы, что имеют стратегическое значение для социально-экономического развития всего Северо-Западного региона России. Компания в полной мере понимает свою ответственность перед обществом и будущими поколениями за вклад в создание благоприятных условий жизни, минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, а также содействие повышению энергоэффективности, энергобезопасности и ресурсосбережению. Благотворительная деятельность «ТГК-1» направлена на формирование и поддержание благоприятной социально-культурной среды и включает такие направления, как охрана здоровья, формирование здорового образа жизни, поддержка образования и культуры, забота об окружающей среде, развитие корпоративного волонтерства.

В 2020 году финансовая поддержка на общую сумму 14,2 млн рублей оказана по пяти основным направлениям благотворительной деятельности во всех регионах присутствия Компании:

- поддержка медицинских учреждений, включая оплату изготовления и закупки оборудования, расходных материалов (всего помощь оказана четырем медицинским учреждениям);
- помощь детям, проживающим в регионах присутствия «ТГК-1» — на оплату медицинской реабилитации, операций, медицинского оборудования и лекарственных препаратов (помощь получили 44 ребенка);
- развитие социальной инфраструктуры в регионах присутствия компании — помощь детским садам, школам, интернатам, домам культуры и т.п. в приобретении необходимого оборудования (оплачена покупка оборудования для медкабинетов, групп в детсадах, для детских и спортивных площадок, музыкальная техника и т.п. — всего помощь оказана семи организациям);
- программа модернизации систем музейного освещения, энергосбережения Государственного Эрмитажа;
- экологические проекты (поддержка оказана двум заповедникам).

Таблица 53. Направления благотворительной и спонсорской деятельности в 2020 г.

Направление поддержки	Сумма, руб.	%
Адресная медицинская помощь	3 352 690,00	23,61
Поддержка детей-инвалидов, сирот и детей из малообеспеченных семей	1 670 613,00	11,76

Направление поддержки	Сумма, руб.	%
Поддержка медицинских учреждений	829 820,00	5,86
Поддержка общественных и религиозных организаций, бывших военнослужащих и ветеранов	201 600,00	1,42
Проекты в области культуры	5 000 000,00	35,21
Поддержка детских и молодежных инициатив	281 527,00	1,98
Поддержка науки и образования	1 458 917,50	10,27
Поддержка общественных инициатив и органов местного самоуправления	622 586,00	4,38
Поддержка экологических проектов	782 245,00	5,51
Итого	14 199 998,50	100,00

В 2021 году ПАО «ТГК-1» продолжит благотворительную деятельность. В планах — активная поддержка социальных инициатив и проектов по развитию инфраструктуры в отдаленных населенных пунктах в регионах присутствия компании. Как и прежде, в приоритете оказание помощи детям и медицинским учреждениям. Помимо этого, компания планирует развивать проекты экологической направленности и корпоративное волонтерство.

10.6. Охрана окружающей среды

В 2020 году в филиалах ПАО «ТГК-1» реализовывались мероприятия экологической направленности – в частности, ПИР по реконструкции и модернизации сетей канализации и строительству очистных сооружений на ряде объектов:

- Модернизация локальных очистных сооружений на сбросе в горколлектор Первомайской ТЭЦ;
- Реконструкция сетей канализации с разделением потоков и строительством очистных сооружений на сбросе в водоём и горколлектор Автоводской ТЭЦ;
- Реконструкция сетей канализации со строительством очистных сооружений Василеостровской ТЭЦ;
- Строительство оборотной системы ТВС Автоводской ТЭЦ;
- Рекультивация свалки ТБО п. Раякоски (филиал «Кольский»);
- Завершающий этап работ по строительству ЛОС Иовской ГЭС Каскада Нивских ГЭС филиала «Кольский».

Затраты на реализацию ИП, млн руб.

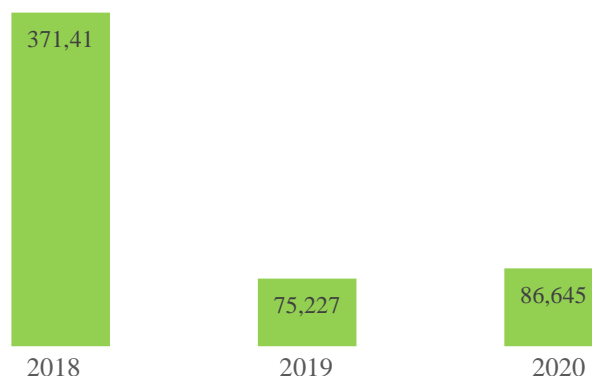


Рис. 26. Суммарный объём инвестиций, направленных на охрану окружающей среды за 2018-2020 гг.

Инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды в 2020 г., возросли на 15% по сравнению с 2019 г., в их составе на 27,52% больше затрачено на станции для очистки сточных вод, где учтено выполнение строительно-монтажных работ по реконструкции системы канализации на Василеостровской ТЭЦ без ввода новых мощностей. В 2020 г. ПИР не учитывались согласно инструкции по заполнению формы статистической отчетности КС-18 «Сведения об инвестициях в основной капитал, направленных на охрану окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов». Также в 2019 г. приняты работы по строительству локальных очистных сооружений служебно-бытового комплекса для вахтового персонала ГЭС-10 Каскада Нивских ГЭС филиала «Кольский».

10.6.1. Выбросы

Объём сброса сточных вод в поверхностные водные объекты за 2018-2020 гг.

Объёмы водоотведения в поверхностные водные объекты в 2020 г. уменьшились вследствие снижения выработки электроэнергии структурными подразделениями филиала «Невский», что связано с режимом генерации, заданным диспетчерским управлением (РДУ). При этом в общем объеме сбросов объем нормативно очищенных стоков увеличился вследствие ряда причин: в филиале «Кольский» на Каскаде Пазских и Нивских ГЭС проводились внеплановые ремонты, продлевались сроки выполнения капитального ремонта, что повлекло привлечение дополнительного персонала и привело к увеличению расхода воды, поступившей на установки биологической и механической очистки; на Каскаде Нивских ГЭС введены в эксплуатацию биологические очистные сооружения на Иовской ГЭС (новый выпуск № 5).

Таблица 54. Объёмы сбросов сточных вод в поверхностные водные объекты в 2018 – 2020 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2018	2019	2020
1	Водоотведение в поверхностные водные объекты всего, в том числе:	тыс. м ³	202 421,97	202 196,130	171 281,43
1.1.	загрязненных (без очистки)	тыс. м ³	53 884,60	54 304,69	48 392,69
1.2.	загрязненных (недостаточно очищенных)	тыс. м ³	2 273,48	2 323,50	1 292,68
1.3.	нормативно чистых (без очистки)	тыс. м ³	146 260,89	145 566,34	121 589,88
1.4.	нормативно очищенных	тыс. м ³	3,00	1,60	6,18

Объем сброса, всего, млн м³

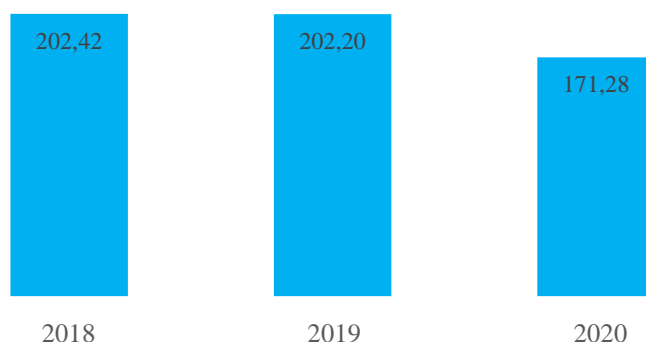


Рис. 27. Объём сброса сточных вод в поверхностные водные объекты за 2018-2020 гг.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: выбросы твёрдых веществ, выбросы газообразных и жидких веществ за 2018-2020 гг.

Таблица 55. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2018-2020 гг.

№ п/п	Наименование показателя	Ед. измерения	2018	2019	2020
1	Валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ всего, в том числе:	т	38 466,65	37 101,949	35 476,848
1.1.	в пределах ПДВ	т	36 427,80	36 880,391	35 363,673
1.2.	сверхнормативные	т	2 038,80	221,558	113,175
2.	Выброшено твердых веществ всего, в том числе:	т	3 246,60	2 740,369	2 717,383
2.1	в пределах ПДВ	т	3 172,77	2 724,154	2 704,088
2.2	сверхнормативные	т	73,86	16,215	13,295
3.	Выброшено газообразных и жидких всего, в том числе:	т	35 220,00	34 361,58	32 759,465
3.1	в пределах ПДВ	т	33 255,00	34 156,237	32 659,585
3.2	сверхнормативные	т	1 964,98	205,343	99,880

Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу по ПАО «ТГК-1» в 2020 году сократился в связи со снижением выработки. Соответственно уменьшились выбросы всех видов загрязняющих веществ. При этом значительно – наполовину – сократились сверхнормативные выбросы всех веществ за счет снижения объема сожженного топлива по сравнению с 2019 г. на Петрозаводской ТЭЦ, котельных Пряжинского и Прионежского районов филиала «Карельский». Некоторое, сравнительно небольшое, количество сверхлимитных выбросов все же сохраняется вследствие высокого общего износа оборудования на мелких угольных котельных в филиале «Карельский» даже после проведенных в предыдущие годы ремонтов. Вследствие снижения выбросов в целом и уменьшением количества сожженного топлива на Апатитской ТЭЦ в частности уменьшилось и количество уловленных и обезвреженных вредных веществ.

Валовые выбросы в атмосферу, тыс. т

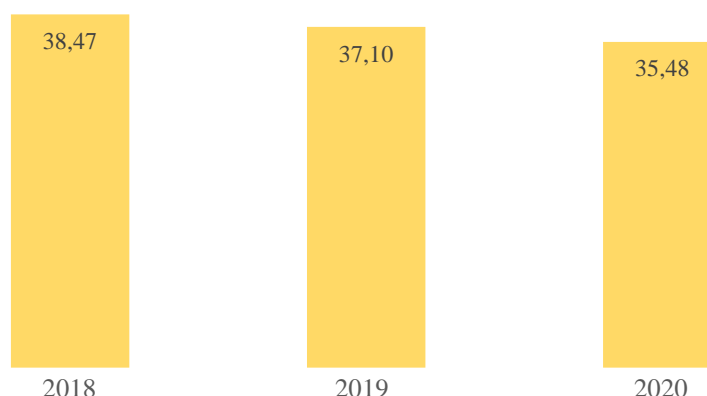


Рис. 28. Количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2018-2020 гг.

Общая стоимость мероприятий по охране окружающей среды в 2020 году, осуществлённых в структурных подразделениях филиалов «Невский», «Карельский» и «Кольский» ПАО «ТГК-1», составила 331,215 млн руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

Банковские реквизиты ПАО «ТГК-1»

ИНН / КПП	7841312071 / 997650001
Расчетный счет:	4070 2810 3090 0000 0005 в АО «АБ «РОССИЯ» г. Санкт-Петербург
Корреспондентский счет	3010 1810 8000 0000 0861
БИК	044030861
ОГРН	1057810153400
ОКПО	76201586

Информация о регистраторе ПАО «ТГК-1»

Акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестров акционеров газовой промышленности» (АО «ДРАГА»)	
Место нахождения / Почтовый адрес	117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32
ИНН	7704011964
Телефон	+7 (495) 719-40-44
Факс	+7 (495) 719-45-85
Адрес в интернет	http://draga.ru/
Адрес электронной почты	info@draga.ru
Филиал АО «ДРАГА» (Санкт-Петербург)	
Место нахождения в г. Санкт-Петербурге	197110, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Зеленина, дом. 8, корп. 2, лит А, помещение 42Н, 4 этаж
Телефон	+7 (812) 775-00-81
Факс	+7 (812) 775-00-82
Адрес электронной почты	spb@draga.ru

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 23.12.2010 г.

Информация об аудитор ПАО «ТГК-1»

Акционерное общество «БДО Юникон» (АО «БДО Юникон»)	
Место нахождения	117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж, пом. I, ком. 50
Почтовый адрес	107061, г. Москва, Преображенская площадь, д. 8, БЦ «Прео-8», 14 этаж
ИНН	7716021332
Телефон	+7 (495) 797-56-65
Факс	+7 (495) 797-56-60
Адрес в интернет	http://www.bdo.ru/
Адрес электронной почты	reception@bdo.ru
Филиал АО «БДО Юникон» (Санкт-Петербург)	
Место нахождения в г. Санкт-Петербурге	197046, г. Санкт-Петербург, Петроградская набережная, д. 18 лит. А, офисы № 206, № 211
Телефон	+7 (812) 332-08-92
Факс	+7 (812) 332-08-92
Адрес электронной почты	spb@bdo.ru

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

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

Место нахождения: РФ, 119192, г. Москва, Мичуринский пр-т, дом 21, корпус 4.

Основной регистрационный номер записи в реестре СРО: 12006020340.

Описание процедур, используемых при избрании внешних аудиторов и обеспечивающих их независимость и объективность, а также сведения о вознаграждении внешних аудиторов за услуги аудиторского и неаудиторского характера

Порядок выбора аудитора

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 ПАО «Мурманская ТЭЦ», подготовленной в соответствии с РСБУ;

– проведение обязательного ежегодного аудита и обзорной аудиторской проверки консолидированной финансовой отчетности Группы ТГК-1, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Оценка заявок осуществляется с использованием следующих критериев:

- Стоимостной критерий: цена договора.
- Нестоимостные критерии:
 - Качественные характеристики объекта закупки.
 - Квалификация Участника 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 выгоды содержащихся в них условий исполнения договора. Лучшей Заявкой признается предложение Участника, набравшего максимальное количество баллов и которой присвоен первый порядковый номер. В случае, если по результатам оценки и сопоставления Заявок на участие в Конкурентном отборе нескольким Заявкам присвоено одинаковое количество баллов, то меньший порядковый номер присваивается Заявке на участие в Конкурентном отборе, поданной раньше.

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 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 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.

Контактная информация:

ПАО «ТГК-1»

Максимова Антонина Николаевна

Начальник управления по корпоративным вопросам, Корпоративный секретарь

Тел.: +7 (812) 688-31-31

E-mail: Maksimova.AN@tgc1.ru

Ващенко Светлана Андреевна

Начальник отдела акционерного капитала и работы с инвесторами

Тел.: + 7 (812) 688-35-04

E-mail: Vaschenko.SA@tgc1.ru

Матросова Алла Викторовна

Начальник отдела по работе с акционерами

Тел: +7 (812) 688-35-94

E-mail: Matrosova.AV@tgc1.ru

IR контакты

ir@tgc1.ru

The Bank of New York Mellon (Банк-депозитарий программы ГДР ПАО «ТГК-1»)

Мира Даскаль (Нью-Йорк)

Depository Receipts

ADR Division/EEMEA

Tel: +1 (212) 815 5021

Fax: +1 (732) 667 9098

mira.daskal@bnymellon.com

Юрий Манджиев (Москва)

Tel.: +7 (495) 967-31-10

Fax: +7 (495) 967-31-06

Yury.mandzhiev@bnymellon.com

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

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

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.

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

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

Организация: ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
Организационно-правовая форма/форма собственности:
Публичное акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность
Единица измерения: тыс.руб.
Местонахождение (адрес): 197198, Санкт-Петербург, пр. Добролюбова д.16, корп. 2а

Форма по ОКУД	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710001
по ОКПО	31 / 12 / 2020
ИНН	76201586
по ОКВЭД 2	7841312071
по ОКОПФ/ОКФС	35.11.1
по ОКЕИ	12247/34
	384

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.
ПАССНВ					
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
Анисимова А.П.
(подпись) (расшифровка подписи)

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

"26" февраля 2021 г.
Санкт-Петербург
ТГК-1

Отчет о финансовых результатах

за 2020 год

Организация: ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Публичное акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31 / 12 / 2020

76201586

7841312071

35.11.1

12247/34

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:	2900	0,00176	0,00241
	Базовая прибыль (убыток) на акцию			
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Заместитель управляющего директора по экономике и финансам



Анисимова А.П.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Р.В. Станишевская
(подпись)

Станишевская Р.В.
(расшифровка подписи)

**Отчет об изменениях капитала
за 2020 год**

Организация: ПАО "Территориальная генерирующая компания № 1"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Производство электроэнергии тепловыми электростанциями

Организационно-правовая форма/форма собственности:

Публичное акционерное общество/Совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД

Дата (число,месяц,год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ

710004

31 / 12 / 2020

76201586

7841312071

35.11.1

12247/34

384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строк и	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 строк и	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
дополнительный 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

Анисимова А.П.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

[Подпись]
(подпись)

Степановская Р.В.
(расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств
за 2020 год

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

Главный бухгалтер


(подпись)

Станишевская Р.В.
(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		поступило	Изменения за период				На конец периода			
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения		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		поступило	Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		выбыло		часть стоимости, списанной на расходы	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
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		Поступило	Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка		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			Поступление и затраты	Изменения за период				На конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость		Выбыло		Убытков от снижения стоимости	Оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
							себестоимость	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 строк и	Период	На начало года		Изменения за период									На конец периода	
			учтенная по условиям договора стоимость	величина резерва по сомнительным долгам	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	восстановленные резерва	списание за счет резерва	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	-
авансы 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 хозяйственности	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 хозяйственности	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.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Станишевская Р.В.
(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».

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

№ 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	Автозаводская 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 Ладозских 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

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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:

- продаж валюты;
- продаж основных средств;
- продаж ценных бумаг;
- продаж 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:

- продаж валюты;
- продаж основных средств;
- продаж ценных бумаг;
- продаж 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: закреплён 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:

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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:

Наименование филиала	тыс. руб.		
	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.

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

Наименование статьи	тыс. руб.		
	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:

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.

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности за 2020 год

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

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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):

Наименование	тыс. руб.		
	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.

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности за 2020 год

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.
- поступления 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.
- поступления 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:

Наименование капитала	тыс. руб.		
	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.

Наименование капитала	тыс. руб.		
	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.

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности за 2020 год

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.					
Займодавцы	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.

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности за 2020 год

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 заверченного 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

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности за 2020 год

№ 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 Таб- лицы 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

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

Таблица 4

тыс. руб.

№ п/п	№ строки Таб- лицы 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.

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

их конвертация в дополнительное количество обыкновенные акции, 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	-	-	-

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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	<ul style="list-style-type: none"> - 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	<ul style="list-style-type: none"> - передача (транспортировка) и распределение тепловой энергии 	39 087 619	335 868	-

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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:

Наименование и организационно-правовая форма связанной стороны	Характер операции	тыс. руб.	
		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

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности за 2020 год

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 энергосервис»	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

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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	-

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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 «Мосэнергoproject»	-	-	-	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

ПАО «ТГК-1»
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской
(финансовой) отчетности за 2020 год

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	-

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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	-

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

№	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

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

№	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, модернизаци., 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	-	-

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

№	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	-	-	-	-	-	-

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

№	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)	-	-

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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

ПАО «ТГК-1»

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год

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

**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

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

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)

		За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
	Примечание		
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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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»):

Наименование организации	Вид деятельности	Доля владения, %	
		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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	Оборот ные активы	Внеоборот ные активы	Кратко срочные обязательства	Долгосрочные обязательства	Выручка	Прибыль/ (убыток)	Совокуп ный 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 электроэнергетики. 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 компаниями 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 нерезализованной 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, торгуемых на активных рынках, определяется на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на ближайшую к отчетной дату.

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

Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3. В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых в модели для оценки справедливой стоимости инструмента, не основаны на наблюдаемых рыночных ценах, такой инструмент включается в Уровень 3.

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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

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

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 долевыми инструментами, а также к активам по договору.

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

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

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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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.

Актuarные 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 налоговыми органами (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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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	Нераспре- деленные 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
<i>включая экспорт</i>	-	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	Нераспре- деленные 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
<i>включая экспорт</i>	-	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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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
<i>Реклассификационные корректировки выручки</i>	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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

(б) Операции с прочими организациями, контролируруемыми государством

Информация, представленная ниже, не включает в себя операции и остатки по расчетам с Группой Газпром и ее ассоциированными организациями, так как эта информация раскрыта в Примечании 5 (а). За год, закончившийся 31 декабря 2020 года, а также по состоянию на 31 декабря 2020 года, существенные операции, проведенные Группой с прочими контролируруемыми 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)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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).

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских 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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

<i>Остаточная стоимость</i>							
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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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
		ремонт, наладка и диагностика основного и вспомогательного оборудования энергетических предприятий, модернизация и техническое				
ООО "ТГК Сервис"	Ассоциированная организация	переворужение 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
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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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.).

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

	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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

(2) 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
	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
Уровень смертности		

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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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)

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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.

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

ПАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2020 ГОДА
(в миллионах российских рублей)

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

«09» марта 2021 года



Р.В. Станишевская
Главный бухгалтер

«09» марта 2021 года

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПАО «ТГК-1» ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ В 2020 ГОДУ (ДАЛЕЕ – КОДЕКС)

№	ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	СТАТУС СООТВЕТ- СТВИЯ ПРИНЦИПУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	ОБЪЯСНЕНИЯ ОТКЛОНЕНИЯ ОТ КРИТЕРИЕВ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	1. Соблюдается 2. Соблюдается	-
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания. 2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение. 3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.	1. Соблюдается 2. Соблюдается 3. Соблюдается	-
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.	1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. 2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. 3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.	1. Соблюдается 2. Частично соблюдается 3. Соблюдается	2. В отчетном году состоялось одно Общее собрание акционеров Общества в заочной форме. В состав материалов к Общему собранию акционеров была включена позиция (рекомендации) Совета директоров по всем вопросам повестки дня, за исключением вопросов избрания членов Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, а также о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций. Устав и внутренние документы Общества в настоящее время не относят к компетенции Совета директоров выработку рекомендаций Общему собранию акционеров по указанным вопросам. При этом в состав материалов к Общему собранию была включена информация о кандидатах в Совет директоров и в Ревизионную комиссию Общества, а также сведения о соответствии кандидатов в Совет директоров требованиям, предъявляемым к независимым директорам; сведения о лице (группе лиц), выдвинувших кандидата; сведения об опыте и биографии кандидатов в Совет директоров Общества и другая информация, необходимая акционерам для формирования позиции при голосовании. В 2020 году Общество ввело практику проведения Комитетом по кадрам и вознаграждениям оценки кандидатов в Совет директоров в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков. Результаты такой оценки предоставляются акционерам в составе Материалов к годовому Общему собранию акционеров.

				<p>Порядок определения размера вознаграждения членов Совета директоров Общества установлен Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ТГК-1», утвержденным Общим собранием акционеров Общества.</p> <p>В 2020 году были утверждены изменения в Устав Общества, наделяющие Совет директоров правом давать рекомендации по иным вопросам повестки дня Общего собрания акционеров Общества.</p>
1.1.4	<p>Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.</p>	<p>1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.</p> <p>2. В отчетном периоде общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.</p>	<p>1. Соблюдается</p> <p>2. Соблюдается</p>	-
1.1.5	<p>Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.</p>	<p>1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.</p>	<p>1. Соблюдается</p>	-
1.1.6	<p>Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.</p>	<p>1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.</p> <p>2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.</p> <p>3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.</p>	<p>1. Не соблюдается</p> <p>2. Частично Соблюдается</p> <p>3. Соблюдается</p>	<p>1, При проведении очных собраний Общества, всем лицам, присутствующим на собрании, предоставляется возможность высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы. В отчетном году очных собраний не проводилось и состоялось одно Общее собрание акционеров Общества в заочной форме. Решение о проведении собрания акционеров в заочной форме принято в связи с ситуацией с пандемией. В соответствии со ст. 2 закона от 18.03.2020 N 50-ФЗ, до 2021 года общее собрание акционеров допускается проводить в форме заочного голосования. После нормализации ситуации с пандемией Общество планирует проводить Годовые Общие собрания акционеров в очной форме. При проведении общих собраний акционеров в форме совместного присутствия Общество рассылает всем кандидатам в органы управления приглашение принять участие в собрании, таким образом предоставляет возможность кандидатам быть доступными для ответов на вопросы.</p> <p>2. В отчетном году Общее собрание акционеров было проведено в заочной форме в связи с ограничениями, вызванными пандемией новой коронавирусной инфекции. При этом акционерам были доступны различные способы коммуникации с Обществом, в том числе телефонная линия и электронная почта, позволяющие акционерам направить вопросы через Общество кандидатам для избрания в состав Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества.</p> <p>При проведении Общего собрания акционеров в очной форме в соответствии с Положением об Общем собрании акционеров</p>

ПАО «ТГК-1» на собрании вправе присутствовать в качестве приглашенных лиц кандидаты, выдвинутые для избрания в Совет директоров, а также представители внешнего аудитора. Приглашение на Общее собрание акционеров направляется указанным лицам не позднее, чем за 20 дней до даты его проведения. Также в составе материалов к собранию Общество раскрывает необходимую информацию о квалификации и опыте работы кандидатов, которая позволяет акционерам принять обоснованное решение. Общество планирует в дальнейшем следовать указанной практике

1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	<p>1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика.</p> <p>2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.</p>	<p>1. Соблюдается</p> <p>2. Не соблюдается частично</p>	<p>2. В соответствии с дивидендной политикой ПАО «ТГК-1», утвержденной 14.12.2017 года, а также законодательством РФ, источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества), сформированная по Российским стандартам бухгалтерского учета (РСБУ). Бухгалтерская отчетность Общества, подготовленная в соответствии с РСБУ не является консолидированной. Консолидированная отчетность Общества готовится по стандартам МСФО. При подготовке рекомендаций по размеру дивидендов, Совет директоров ориентируется на консолидированную отчетность Общества по стандартам МСФО, в дальнейшем происходит пересчет на показатели РСБУ. Положением о дивидендной политике определены следующие принципы, которые соблюдаются при расчете размера дивидендов: прозрачность механизма определения размера дивидендов; сбалансированность краткосрочных (получение доходов) и долгосрочных (развитие Общества) интересов акционеров; нацеленность на повышение инвестиционной привлекательности и капитализации Общества. Общество показывает на своем сайте размер выплаченных дивидендов в % от консолидированной финансовой отчетности: https://www.tgc1.ru/ir/securities/dividends/ Общество регулярно рассматривает возможность совершенствования дивидендной политики, в том числе порядка определения расчета дивидендов. Возможность внесения соответствующих изменений в дивидендную политику Общества планируется рассмотреть в 2021-2022 гг.</p>
1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	1. Соблюдается	-
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	1. Соблюдается	-

1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.	1. Частично соблюдается	1. В Обществе проводится работа по взаимодействию с контрагентами с целью получения информации о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и/или о составе исполнительных органов контрагента, направленная на своевременное выявление и разрешение случаев конфликта интересов при заключении и исполнении договоров. Во внутренних документах Общества не прописан механизм вынесения на рассмотрение Советом директоров сделок, которые формально не признаются в качестве сделок с заинтересованностью. Вместе с тем, в Уставе Общества зафиксирован широкий перечень сделок, при заключении которых требуется одобрение органов управления. Общество считает данную практику достаточной.
1.3	Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.			
1.3.1	Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделит надлежащее внимание.	1. Соблюдается	-
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	1. Соблюдается	-
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4.1	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	1. Соблюдается	-
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	1. Соблюдается 2. Соблюдается	
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.	1. Соблюдается	-
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации	1. Соблюдается	2. В отчетном периоде Советом директоров не рассматривался

	организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.	2. Не соблюдается	вопрос об оценке систем управления рисками и внутреннего контроля Общества. В 2020 году велась работа, направленная на развитие системы управления рисками и внутреннего контроля. В 2020 году Советом директоров утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ТГК-1» (Политика УРиВК). Пунктом 5.2.1 Политики УРиВК предусмотрено рассмотрение результатов оценки и самооценки функционирования СУРиВК Советом директоров Общества. Комитет Совета директоров Общества по аудиту осуществляет контроль за надежностью и эффективностью функционирования СУРиВК. Поскольку Совет директоров проводит оценку по результатам отчетного года, а Политика УРиВК была утверждена только 11.11.2020 года, в 2020 году Отделом управления рисками и внутреннего контроля была проведена самооценка эффективности системы управления рисками. В 2021 году Советом директоров Общества будет рассмотрен вопрос об эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ТГК-1» за 2020 год и утверждении Отчета о функционировании системы управления рисками и внутреннего контроля. По итогам 2020 года внутренним аудитором Общества проводится оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества и в 2021 году данный вопрос будет вынесен на рассмотрение Совета директоров. В дальнейшем Совет директоров планирует рассматривать вопросы организации, функционирования, надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля не реже одного раза в год.
2.1.4	Совет директоров определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	1. В обществе разработана и внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	1. Соблюдается 2. Соблюдается	-
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	1. Соблюдается 2. Соблюдается	-
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	1. Соблюдается 2. Соблюдается	-
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	Частично соблюдается	1. Совет директоров играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях Общества. В отчетном периоде Совет директоров не рассматривал отдельно вопрос о практике корпоративного управления в Обществе, в связи с тем, что данный вопрос

не относится к компетенции Совета директоров Общества, однако данный вопрос рассматривался в рамках раздела Годового отчета за 2019 год: «Принципы и практика корпоративного управления».

-

2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.		
2.2.1	Информация о работе совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	<p>1. Годовой отчет общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами.</p> <p>2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.</p>	<p>1. Соблюдается</p> <p>2. Не соблюдается</p> <p>2. Годовой отчет частично содержит информацию о результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.</p> <p>В отчетном периоде Обществом проводилась детальная оценка работы всех членов Совета директоров в рамках рассмотрения вопроса о признании независимыми членов Совета директоров Общества. Кроме того, был проведен Анализ соответствия кандидатов в Совет директоров ПАО «ТГК-1» для избрания на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ТГК-1» по итогам 2019 года требованиям к профессиональной квалификации, опыту, деловым навыкам и критериям независимости.</p> <p>Годовой отчет содержит информацию о количестве заседаний, в которых принимал участие каждый член Совета директоров, а также информацию о приоритетных направлениях деятельности Общества, определение которых относится к компетенции Совета директоров, и результатах развития Общества по этим направлениям, что может служить косвенной оценкой работы Совета директоров.</p> <p>В годовом отчете за 2020 год расширена информация о результатах оценки работы Совета директоров, в том числе включен анализ вопросов, рассмотренных Советом директоров Общества.</p>
2.2.2	Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.	<p>1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.</p>	<p>1. Соблюдается</p> <p>-</p>
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.		

2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров.	1. Частично соблюдается	1. В Обществе нет утвержденной процедуры оценки эффективности работы Совета директоров. В отчетном периоде Обществом проводилась детальная оценка работы членов Совета директоров в рамках рассмотрения вопроса о признании независимыми членов Совета директоров Общества. Проведен анализ соответствия кандидатов в Совет директоров ПАО «ТГК-1» для избрания на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ТГК-1» по итогам 2019 года требованиям к профессиональной квалификации, опыту, деловым навыкам и критериям независимости. Общество планирует к внедрению в 2021-2022 гг. "Методические рекомендации по организации и проведению самооценки эффективности совета директоров в публичных акционерных обществах", подготовленные Банком России и по результатам внедрения провести оценку эффективности работы Совета директоров, а также закрепить данный критерий во внутренних документах Общества.
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.	2. Соблюдается	
2.3.2		1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102-107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	1. Соблюдается	
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	1. Не соблюдается	1. В Обществе не внедрена Методика оценки работы Совета директоров. Все члены Совета директоров Общества обладают значительным опытом работы на руководящих должностях, многие – в энергетике. В совокупности члены Совета директоров Общества обладают широким набором профессиональных компетенций и управленческого опыта. Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества в 2020 году проведен Анализ соответствия кандидатов в Совет директоров ПАО «ТГК-1» для избрания на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ТГК-1» по итогам 2019 года требованиям к профессиональной квалификации, опыту, деловым навыкам и критериям независимости. Результаты оценки предоставлены в материалах к ГОСА. Акционерами Общества проводится существенная работа при подготовке к общему собранию для выдвижения кандидатов и дальнейшего формирования состава Совета директоров, максимально сбалансированного с точки зрения профессиональной

			<p>квалификации, опыта и деловых навыков его членов. Положительные результаты работы Общества свидетельствуют, в числе прочего, об эффективной работе его Совета директоров.</p> <p>Общество планирует к внедрению в 2021 гг. "Методические рекомендации по организации и проведению самооценки эффективности совета директоров в публичных акционерных обществах", подготовленные Банком России, а также закрепить данный пункт Кодекса во внутренних документах Общества</p>
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	<p>1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров.</p>	<p>1. В обществе не внедрена Методика оценки Совета директоров. В соответствии с абз. 2 п. 3 ст. 66 ФЗ «Об акционерных обществах» для акционерного общества с числом акционеров - владельцев голосующих акций общества более десяти тысяч количественный состав совета директоров общества не может быть менее девяти членов. В соответствии с Уставом Общества в состав Совета директоров Общества входит 11 человек. Такой размер Совета директоров соответствует требованиям законодательства, согласуется с передовой российской и международной практикой и соответствует масштабам бизнеса и структуре акционерного капитала Общества.</p> <p>Все члены Совета директоров Общества обладают значительным опытом работы на руководящих должностях, многие – в энергетике. В совокупности члены Совета директоров Общества обладают широким набором профессиональных компетенций и управленческого опыта. Многолетняя успешная практика работы Совета директоров Общества в таком количественном составе свидетельствует о его соответствии потребностям Общества и интересам акционеров. Состав Совета директоров формируется из представителей мажоритарного и существенных миноритарных акционеров, а также независимых директоров. Общество на данном этапе развития считает количественный состав Совета директоров оптимальным.</p> <p>Общество планирует к внедрению в 2020-2021 гг. "Методические рекомендации по организации и проведению самооценки эффективности совета директоров в публичных акционерных обществах", подготовленные Банком России.</p>
2.4 В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.			
2.4.1	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.	<p>1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102-107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.</p>	<p>1. В соответствии с Уставом Общества в состав Совета директоров Общества входит 11 человек. В состав Совета директоров, избранного внеочередным Общим собранием акционеров 19.09.2019 г., вошли 3 директора, которые были признаны независимыми решением Совета директоров Общества. Однако, в связи с появлением у одного из независимых директоров дополнительного критерия связанности с существенным контрагентом в декабре 2019 года, он утратил статус независимого директора. В состав Совета директоров, избранного годовым Общим собранием акционеров 22.06.2020 г., вошли 3 директора, которые были признаны независимыми решением Совета директоров Общества.</p>

			<p>В соответствии с действующим законодательством и Уставом Общества, право выдвижения кандидатур в Совет директоров Общества и их избранием обладают акционеры Общества. При направлении акционерам запросов о предоставлении кандидатур для избрания в состав Совета директоров ПАО «ТГК-1», Общество обращает внимание на то, что представленные кандидаты должны удовлетворять требованиям Кодекса. Кроме того, акционерам в материалах предоставляется информация о требованиях законодательства к составу Совета директоров, а также требованиях и рекомендациях регулятора рынка ценных бумаг, на которых обращаются ценные бумаги Общества, и последствия их несоблюдения.</p> <p>Общество планирует продолжать работу, направленную на избрание в состав Совета директоров оптимального количества независимых директоров в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления и сложившейся структуры акционерного капитала.</p>
2.4.2	<p>Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.</p>	<p>1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.</p> <p>2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.</p> <p>3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.</p>	<p>1. Соблюдается</p> <p>2. Соблюдается</p> <p>3. Соблюдается</p>
2.4.3	<p>Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.</p>	<p>1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.</p>	<p>1. Частично соблюдается</p> <p>1. В соответствии с Уставом Общества в состав Совета директоров Общества входит 11 человек. В состав Совета директоров, избранного внеочередным Общим собранием акционеров 19.09.2019 г., вошли 3 директора, которые были признаны независимыми решением Совета директоров Общества. Однако, в связи с появлением у одного из независимых директоров дополнительного критерия связанности с существенным контрагентом в декабре 2019 года, он утратил статус независимого директора.</p> <p>В состав Совета директоров, избранного годовым Общим собранием акционеров 22.06.2020 г., вошли 3 директора, которые были признаны независимыми решением Совета директоров Общества.</p> <p>В соответствии с действующим законодательством и Уставом Общества, право выдвижения кандидатур в Совет директоров Общества и их избранием обладают акционеры Общества. При направлении акционерам запросов о предоставлении кандидатур для избрания в состав Совета директоров ПАО «ТГК-1», Общество обращает внимание на то, что представленные кандидаты</p>

		<p>должны удовлетворять требованиям Кодекса. Кроме того, акционерам в материалах предоставляется информация о требованиях законодательства к составу Совета директоров, а также требованиях и рекомендациях регулятора рынка ценных бумаг, на которых обращаются ценные бумаги Общества, и последствия их несоблюдения.</p> <p>Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров в отчетном периоде рассмотрел вопрос о рекомендациях акционерам в отношении голосования по вопросу избрания кандидатов в Совет директоров Общества, с учетом информации о соответствии кандидатов требованиям, предъявляемым к независимым директорам.</p> <p>Общество планирует продолжать работу, направленную на избрание в состав Совета директоров оптимального количества независимых директоров в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления и сложившейся структуры акционерного капитала, однако повлиять на решение акционеров о выдвижении тех или иных кандидатур не представляется возможным.</p>
<p>2.4.4 Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.</p>	<p>1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.</p>	<p>1. - В состав Комитета по бюджетному планированию и инвестициям Совета директоров входят все независимые директора, которые имеют возможно оценивать существенные корпоративные действия, в рамках Комитета. Однако, в компетенцию Комитета по бюджетному планированию и инвестициям входят не все существенные действия, предусмотренные ККУ (отсутствует приобретение 30% и более акций Общества, уменьшение УК, листинг и делистинг). Входящие в состав Совета директоров независимые директора предоставляют Совету директоров результаты оценки существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов, посредством направления письменного мнения на имя Председателя Совета директоров Общества.</p> <p>Письменное мнение направляется в добровольном порядке. В случае его наличия, оно включается Приложением к Протоколу заседания Совета директоров Общества.</p> <p>Все члены Совета директоров выражают свое мнение по рассматриваемым вопросам путем голосования. Каждый член Совета директоров Общества обладает одним голосом. Решения принимаются большинством голосов членов Совета директоров Общества, принимающих участие в заседании, если ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом Общества не установлено иное. В целях принятия объективных решений менеджментом Общества формируются материалы для членов Совета директоров по каждому рассматриваемому вопросу, в том числе включающие информацию лицах, заинтересованных в совершении сделок, и основаниях их заинтересованности. Положением о Совете директоров Общества установлена обязанность членов Совета директоров принимать обоснованные решения.</p> <p>Все вопросы, выносимые на рассмотрение Совета директоров,</p>

1. Соблюдается частично

предварительно рассматриваются профильными комитетами Совета директоров, по итогам заседания которых Совету директоров предоставляется заключение по каждому вопросу повестки дня. В соответствии с передовой российской и международной практикой корпоративного управления и рекомендациями Кодекса, Председателями Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям избраны независимые члены Совета директоров Общества. В соответствии с Положениями о данных комитетах, в случае равенства голосов Председатель обладает правом решающего голоса. Общество считает данную практику оптимальной и достаточной.

2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.		
2.5.1	<p>Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.</p>	<p>1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.</p> <p>2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.</p>	<p>1. Не соблюдается</p> <p>2. Соблюдается</p> <p>1. Председатель Совета директоров не является независимым директором, а также среди независимых директоров не определен старший независимый директор. В соответствии с Уставом Общества избрание Председателя Совета директоров отнесено к компетенции Совета директоров. Решение по данному вопросу принимается большинством голосов членов Совета директоров, принимающих участие в заседании. Председатель Совета директоров в настоящее время не признается независимым по критериям Кодекса, однако авторитет избранного на эту должность кандидата подтверждается тем фактом, что он был избран единогласно всеми членами Совета директоров, включая всех независимых директоров. Общество стремится к передовой российской и международной практике корпоративного управления и соответствию рекомендациям Кодекса. Роль, права и обязанности Председателя Совета директоров определены ст. 21 Устава и ст. 6 Положения о Совете директоров Общества. Учитывая вышеизложенное, Общество считает, что риски несоблюдения данного критерия минимальны, а сложившуюся практику оптимальной в среднесрочной перспективе.</p>
2.5.2	<p>Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.</p>	<p>1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.</p>	<p>1. Не соблюдается</p> <p>1. В соответствии с п. 21.2. ст. 21 Устава Общества Председатель Совета директоров Общества организует его работу, созывает заседания Совета директоров Общества, утверждает повестку дня заседаний и председательствует на заседаниях Совета директоров, организует на заседаниях ведение протокола, председательствует на Общем собрании акционеров. В отчетном периоде процедура оценки эффективности Совета директоров Общества, в том числе эффективности работы Председателя, не проводилась в связи с отсутствием методики оценки эффективности Совета директоров. Общество планирует к внедрению в 2021 гг. "Методические рекомендации по организации и проведению самооценки эффективности совета директоров в публичных акционерных обществах", подготовленные Банком России. В 2021-2022 году планируется провести оценку эффективности Совета директоров Общества.</p>

2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	1. Соблюдается	-
2.6 Члены совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.				
2.6.1	Члены совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами общества установлено, что член совета директоров обязан уведомить совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания совета директоров или комитета совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы общества предусматривают, что член совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В обществе установлена процедура, которая позволяет совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет общества.	1. Соблюдается 2. Соблюдается 3. Соблюдается	-
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	1. Соблюдается	-
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде.	1. Не соблюдается	1. В Обществе в настоящее время не внедрена методика оценки Совета директоров. Для обеспечения достаточного времени для выполнения обязанностей членами Совета директоров, Уставом Общества закреплено, что уведомление о созыве заседания Совета директоров Общества, а также все необходимые документы должны быть направлены членам Совета директоров не позднее, чем за 5 рабочих дней до даты его проведения. Материалы и проекты решений по всем вопросам повестки для проходят всестороннюю проработку менеджментом Общества, а также предварительно рассматриваются комитетами Совета директоров по соответствующему направлению деятельности. При возникновении дополнительных вопросов со стороны членов Совета директоров в ходе рассмотрения материалов, менеджментом Общества оперативно предоставляется дополнительная необходимая информация и материалы. Обществом проводился анализ посещаемости членов Совета директоров и членов Комитетов Совета директоров, который приводится в годовом отчете Общества. Также посещаемость заседаний членов Совета директоров и членов Комитетов Совета директоров учитывалась при определении размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров, что регламентировано в п. 2.2.1 Положения о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества. Общество планирует к внедрению в 2021-2022 гг. "Методические рекомендации по организации и проведению самооценки эффек-

		<p>2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.</p>	2. Частично соблюдается	<p>тивности совета директоров в публичных акционерных обществах", подготовленные Банком России. С 2020 года Совет директоров Общества рассматривает отчеты работы комитетов Совета директоров по итогам года.</p> <p>2. В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров не обязаны уведомлять Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций общества), но обязаны сообщать о факте такого назначения. В соответствии с п. 4.3.10 Положения о Совете директоров Общества член Совета директоров обязан уведомить Совет директоров о возникновении обстоятельств, в результате которых он перестает быть независимым. Также, для проведения периодического анализа на предмет независимости члена Совета директоров Общество ежеквартально запрашивает у членов Совета директоров анкеты.</p> <p>В 2021 гг. Общество планирует закрепить во внутренних документах Общества данное требование Кодекса.</p>
2.6.4	<p>Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.</p>	<p>1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.</p> <p>2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.</p>	<p>1. Соблюдается</p> <p>2. Частично соблюдается</p>	<p>2. В соответствии с Положением о Совете директоров Общества, ПАО "ТГК-1" стремится на регулярной основе (не реже одного раза в год) проводить обучающие мероприятия для членов Совета директоров Общества в целях содействия развитию компетенций и расширению знаний в отдельных областях членов Совета директоров Общества. Также положением предусмотрена возможность разработки вводной ознакомительной программы для впервые избранных членов Совета директоров Общества, предусматривающей в том числе материалы по ключевым вопросам деятельности, таким как стратегия Общества, система корпоративного управления, система управления рисками и внутреннего контроля, описание регуляторной среды деятельности Общества и иной существенной информации о деятельности Общества. Корпоративный секретарь Общества обеспечивает вновь избранного члена Совета директоров соответствующей поддержкой. В соответствии с внутренними документами общества члены Совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся Общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы Общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.</p> <p>В 2020 году были внесены изменения в Устав, дополняющие компетенцию Совета директоров в части утверждения программы обучения для членов Совета директоров Общества.</p> <p>В 2021-2022 гг. Общество планирует утвердить формализованную программу ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.</p>
2.7	<p>Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.</p>			

2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	1. Соблюдается	-
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплён порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	1. Соблюдается	-
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	Частично соблюдается	В соответствии с п.9.16. Положения о Совете директоров ПАО «ТГК-1» Общество стремится рассматривать наиболее важные вопросы на очных заседаниях Совета директоров. В 2020 году очных заседаний Совета директоров не проводилось в связи со сложившейся эпидемиологической обстановкой.
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Частично соблюдается	1. Решения на заседании Совета директоров Общества принимаются большинством голосов членов Совета директоров Общества, принимающих участие в заседании, если Федеральным законом «Об акционерных обществах» не установлено иное, при этом не учитываются голоса выбывших членов Совета директоров. Большинством в три четверти голосов принимаются в том числе следующие вопросы: - рекомендации Обществу собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям и порядку их выплаты; - принятие решений о согласии на совершение сделок (до их совершения), включая несколько взаимосвязанных сделок, связанных с арендой и/или передачей в аренду имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача и (или) распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике, в том числе внесение изменений и прекращение действия указанных сделок, определение случаев (например, путем определения размера и/или перечня), когда согласие на совершение такой сделки (до ее совершения) должно быть принято Советом директоров Общества, а также принятие решения о согласии на совершение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены. Обществом планируется в 2021-2022 году рассмотреть возможность внести соответствующие изменения в Устав Общества для приведения в соответствие с рекомендациями Кодекса.
2.8 Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.				
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.	1. Частично соблюдается 2. Соблюдается	1. Советом директоров в 2020 году был сформирован комитет по аудиту, состоящий из 5 человек, из них 3 независимых директора. Все независимые члены Совета директоров Общества вошли в состав Комитета, который соответствует требованиям, установленным Правилами листинга Московской биржи для включения

	<p>3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.</p>	<p>3. Соблюдается</p> <p>4. Частично соблюдается</p>	<p>акций Общества в первый уровень и составили численное большинство (в соответствии с требованиями пп. 2 п. 2.18 Приложения 2 к Правилам Листинга ПАО Московская Биржа). В соответствии с Уставом Общества в состав Совета директоров Общества входит 11 человек. В состав Совета директоров, избранного внеочередным Общим собранием акционеров 19.09.2019 г., вошли 3 директора, которые были признаны независимыми решением Совета директоров Общества. Председателем комитета был избран независимый член Совета директоров, который в связи с появлением дополнительного критерия связанности с существенным контрагентом в декабре 2019 года утратил статус независимого директора.</p> <p>В состав Совета директоров, избранного годовым Общим собранием акционеров 22.06.2020 г., вошли 3 директора, которые были признаны независимыми решением Совета директоров Общества. Комитет возглавлялся независимым директором. Поскольку в составе Совета директоров ПАО «ТГК-1» только 3 независимых директора, а численный состав комитета 5 человек - в состав комитета включены 2 неисполнительных директора, не являющихся независимыми, но обладающих необходимыми профильными знаниями.</p> <p>В соответствии с действующим законодательством и Уставом Общества право выдвижения кандидатур в Совет директоров Общества и их избранием обладают акционеры Общества. При направлении акционерам запросов о предоставлении кандидатур для избрания в состав Совета директоров ПАО «ТГК-1», Общество обращает внимание, на то, что представленные кандидаты должны удовлетворять требованиям Кодекса.</p> <p>Общество планирует продолжать работу, направленную на избрание в состав Совета директоров оптимального количества независимых директоров в соответствии с рекомендациями Кодекса корпоративного управления и сложившейся структуры акционерного капитала.</p> <p>4. В отчетном периоде было проведено 6 заседаний Комитета по аудиту (в связи с производственной необходимостью и графиком работы Совета директоров, рассмотрение вопросов Комитета по аудиту было перенесено с первого квартала на второй квартал, в котором было проведено 2 заседания, одно заседание комитета проведено в третьем квартале и три заседания комитета в четвертом). В дальнейшем Общество будет стремиться к соблюдению данного критерия. График работы Совета директоров и Комитета Совета директоров по аудиту строится с учетом данного критерия.</p>	
2.8.2	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.</p> <p>2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров.</p>	<p>1. Частично соблюдается</p> <p>2. Частично соблюдается</p>	<p>1. Советом директоров сформирован комитет по кадрам и вознаграждениям, включающий функции, которые рекомендуются Кодексом для комитета по вознаграждениям и комитета по номинациям. Большинство членов Комитета по кадрам и вознаграждениям - независимые директора. Состав Комитета соответствует</p>

	председателем совета директоров.	3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.	3. Частично соблюдается	<p>требованиям, установленным Правилами листинга Московской биржи для включения акций Общества в первый уровень. Количественный состав комитета составляет 5 человек, в числе которых все 3 независимых директора.</p> <p>Состав комитета по кадрам и вознаграждениям избирается из числа кандидатур, предложенных членами Совета директоров, в том числе с учетом их занятости в работе других комитетов Совета директоров и наличия достаточного времени для исполнения своих обязанностей. На сегодняшний день Общество не планирует рассматривать возможность формирования комитета по кадрам и вознаграждениям исключительно из независимых директоров, поскольку отсутствует их достаточное количество.</p> <p>2. Председатель комитета не является председателем Совета директоров, но не является независимым директором. Общество планирует в 2021-2022 гг. рассмотреть возможность применения данной практики.</p> <p>3. Функции комитета, закрепленные во внутренних документах Общества, определены частично с учетом задач, содержащихся в рекомендациях 180 Кодекса, а также существующей структуры корпоративного управления Общества.</p> <p>Общество стремится постоянно совершенствовать нормативные документы и планирует проводить дальнейшую работу для полного соблюдения данного критерия Кодекса. Общество планирует в 2021-2022 гг. рассмотреть возможность внесения соответствующих изменений во внутренние документы.</p>
2.8.3	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.	<p>1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.</p>	<p>1. Соблюдается</p> <p>2. Частично соблюдается</p>	<p>2. Функции комитета, закрепленные во внутренних документах Общества, определены частично с учетом задач, содержащихся в рекомендациях 186 Кодекса, а также существующей структуры корпоративного управления Общества. Общество стремится постоянно совершенствовать нормативные документы и планирует проводить дальнейшую работу для полного соблюдения данного критерия Кодекса. Общество планирует в 2021-2022 гг. рассмотреть возможность внесения соответствующих изменений во внутренние документы.</p>
2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	1. Соблюдается	-
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами.	1. Частично соблюдается	

	<p>позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.</p>	<p>2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.</p>	<p>2. Соблюдается</p>	<p>1. Независимые директора входят в состав трех комитетов Совета директоров (Комитет по бюджетному планированию и инвестициям, Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям). Независимый директор является председателем Комитета по аудиту. Общество планирует рассмотреть вопрос об избрании независимыми директорами председателями комитетов Совета директоров в случае достаточного их количества.</p>
2.8.6	<p>Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.</p>	<p>1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.</p>	<p>1. Частично соблюдается</p>	<p>1. В соответствии с Положениями о Комитетах Совета директоров, Председатели комитетов вправе предоставить Совету директоров Общества отдельные отчеты по вопросам, входящим в компетенцию Комитета. На заседаниях профильных Комитетов при Совете директоров рассматриваются все вопросы, включенные в повестку дня заседания Совета директоров. По итогам заседания Комитета формируется заключение, которое доводится до всех членов Совета директоров Общества. Информация о результатах рассмотрения соответствующим Комитетом вопросов повестки дня заседания Совета директоров направляется при рассылке материалов по вопросам повестки дня всем членам Совета директоров Общества. Дополнительно, информация о работе комитетов в течение отчетного года, в том числе о количестве проведенных заседаний и наиболее важных рассмотренных вопросах, включается в состав годового отчета Общества, утверждаемого Советом директоров и Общим собранием акционеров Общества. Совет директоров имеет право в любое время потребовать у комитетов отчет о текущей деятельности. Сроки подготовки и представления такого отчета определяются решением Совета директоров Общества. В отчетном периоде Совет директоров Общества не требовал от Комитетов Совета директоров, в том числе их Председателей предоставления отчетов о работе Комитетов. В 2020 году были внесены изменения в Устав Общества, дополняющие компетенцию Совета директоров в части рассмотрения отчетов комитетов Совета директоров Общества. В 2021 году Советом директоров рассмотрен вопрос об отчетах комитетов, в дальнейшем данный вопрос планируется к рассмотрению с периодичностью 1 раз в год. Общество считает данную практику достаточной.</p>
2.9	<p>Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.</p>			
2.9.1	<p>Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.</p>	<p>1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.</p>	<p>1. Не Соблюдается 2. Не соблюдается</p>	<p>1 Возможность проведения такой оценки закреплена в Положении о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. Общество планирует внедрить практику проведения самооценки или внешней оценки работы совета директоров, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом начиная с 2021 года. 2. Результаты самооценки отдельных членов Совета директоров рассматривались Советом директоров в рамках вопроса об определении статуса члена Совета директоров. Членами Совета директоров, признанными независимыми, были подписаны декларации независимых членов Совета директоров. В дальнейшем</p>

				Общество планирует развивать процедуры оценки работы Совета директоров и комитетов Совета директоров и при возможности данный вопрос будет рассмотрен на очном заседании Совета директоров в следующем отчетном периоде. Общество планирует к внедрению в 2021-2022 гг. "Методические рекомендации по организации и проведению самооценки эффективности совета директоров в публичных акционерных обществах", подготовленные Банком России, а также внести соответствующие изменения во внутренние документы Общества.
2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	1. Не соблюдается	1. В течении трех последних отчетных периодов в Обществе не принималось решение о проведении независимой оценки качества работы Совета директоров, в связи с чем не привлекалась внешняя организация (консультант) для проведения независимой оценки качества работы совета директоров. Общество планирует в 2021-2022 гг. привлечь внешнюю организацию для проведения проверки.
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	1. Соблюдается 2. Соблюдается	-
3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	1. Соблюдается	-
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.	1. В обществе принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	1. Соблюдается	-
4.1.2	Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе по-	1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.	1. Не соблюдается	1. –Положением о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров предусмотрено рассмотрение вопросов, связанных с политикой по вознаграждению и практикой ее внедрения. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям не рассматривал вопросы, связанные с политикой по вознаграж-

	литики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит в нее коррективы.			дениям и практику ее внедрения и не представлял соответствующие рекомендации совету директоров.
4.1.3	Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.	1. Соблюдается	-
4.1.4	Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.	1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.	1. Соблюдается	-
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.			
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	1. Не соблюдается	1. В Обществе Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества определен предельный размер годового вознаграждения членов Совета директоров. Общество выплачивает вознаграждение членам Совета директоров за участие в заседаниях Совета директоров. В соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества, утвержденным Общим собранием акционеров, 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 в размере суммы, эквивалентной 4 (четырем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе Российской Федерации. 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 о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения определяется его общая сумма. Таким образом, решение о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения и его размере относится к компетенции высшего органа управления Общества и зависит от результатов работы Общества в отчетном году. В настоящее время Общество не рассматривает вопросы внесения изменений в Положение о порядке определения размера воз-

				<p>награждений и компенсаций членам Совета директоров Общества в связи с тем, что действующая система носит стимулирующий характер, направленный на эффективную работу Совета директоров и принимаемые им решения.</p> <p>Ежегодно Положение о вознаграждении членов Совета директоров пересматривается и при необходимости совершенствуется в соответствии с изменением законодательства, требованиям Кодекса и лучшими практиками.</p>
4.2.2	<p>Долгосрочное владение акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.</p>	<p>1. Если внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.</p>	1. Соблюдается	-
4.2.3	<p>В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.</p>	<p>1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.</p>	1. Соблюдается	-
4.3	<p>Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.</p>			
4.3.1	<p>Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.</p>	<p>1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p> <p>2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p>	<p>1. Соблюдается</p> <p>2. Соблюдается</p> <p>3. Не соблюдается</p>	<p>3. В обществе не предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.</p> <p>Поскольку в соответствии с законодательством РФ неправомерно полученные выплаты могут быть взысканы в судебном порядке, Общество считает, что риск несоблюдения данного критерия минимален.</p> <p>Ежегодно внутренние документы Общества пересматриваются и совершенствуются в соответствии с изменением законодательства, требованиями Кодекса и лучшими практиками. В 2021-2022 году Общество планирует рассмотреть вопрос о необходимости внесения во внутренние документы таких изменений.</p>
4.3.2	<p>Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).</p>	<p>1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества).</p> <p>2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.</p>	<p>1. Частично соблюдается</p> <p>2. Частично соблюдается</p>	<p>1.2. Обществе Советом директоров утверждено Положение об Опционной программе для членов Совета директоров, генерального директора, высших менеджеров и других работников открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 1» (Протокол от 05.06.2007 № 37).</p> <p>Указанная программа предусматривает что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает через три года с момента их предоставления.</p> <p>Также в Обществе утверждено Положение об оплате труда и материальном стимулировании высших менеджеров Общества, и</p>

внедрена система ключевых показателей эффективности. Полномочия единоличного исполнительного органа Общества переданы управляющей организации, вознаграждение которой выплачивается в соответствии с условиями договора в денежной форме.

Общество планирует в 2022 году рассмотреть возможность применения Программы долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, и в случае принятия соответствующего решения, условия программы будут откорректированы с учетом выполнения данного критерия.

4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	1. Соблюдается	-
5.1	В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.			
5.1.1	Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.	1. Соблюдается	-
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	1. Соблюдается	-
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	1. Частично соблюдается 2. Соблюдается	1. Отдельным внутренним документом не регламентирована антикоррупционная политика Общества. Частично антикоррупционная политика в Обществе регламентируется следующими документами: • Кодекс корпоративной этики ПАО «ТГК-1»; • Положение о закупках товаров, работ и услуг ПАО «ТГК-1»; • Положение о комиссии по урегулированию конфликта интересов ПАО «ТГК-1». Действует «горячая линия» для информирования о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики Общества. В Обществе ведется постоянная работа по совершенствованию и развитию системы по противодействию коррупции и в 2021-2022 гг. планируется рассмотреть вопрос о разработке отдельного документа, регламентирующего антикоррупционную политику Общества.
5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего	1. В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об	1. Не соблюдается	1. Уставом Общества предусмотрено принятие решения о проведении периодической оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, рассмотрение результатов оценки функционирования системы управления рисками и

контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.

основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.

внутреннего контроля, получение информации о наиболее существенных рисках и, при необходимости, предоставление рекомендаций по управлению указанными рисками и по совершенствованию мероприятий по управлению рисками.

В рамках проведения в течение отчетного периода оценки эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Советом директоров утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ТГК-1» в новой редакции.

Политикой определено, что Совет директоров Общества рассматривает вопросы организации, функционирования и эффективности СУРиБК, в том числе результаты оценки и самооценки СУРиБК, при необходимости даёт рекомендации по улучшению СУРиБК.

Общество планирует в дальнейшем развивать и совершенствовать систему управления рисками и внутреннего контроля.

В 2021 году планируется провести оценку эффективности СУРиБК Общества и вынести на рассмотрение Совета директоров Общества, а также включить сведения об основных результатах такой оценки в годовой отчет за 2021 год.

В дальнейшем Совет директоров планирует рассматривать вопросы организации, функционирования, надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля не реже одного раза в год.

В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров не проводил оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Таким образом, сведения об основных результатах такой оценки не включены в состав годового отчета общества, при этом Годовой отчет содержит информацию о внедренных в Обществе системах управления рисками и внутреннего контроля, карту рисков и их описание.

5.2 Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организывает проведение внутреннего аудита.

5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	1. Соблюдается	-
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	1. Частично соблюдается 2. Соблюдается	В течении отчетного периода внутренним аудитором не проводилась оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. Данная проверка проводится в 2021 году и по ее результатам будет дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. В 2020 году утверждена Политика управления рисками и внутреннего контроля в новой редакции.

6.1 Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.	1. Соблюдается 2. Не соблюдается	- 2. Информационная политика Общества, в основном, соответствует требованиям законодательства РФ о раскрытии информации об Обществе и необходимости рассмотрения отдельных аспектов информационной политики Советом директоров не возникало. Общество планирует в 2021 году вынести на рассмотрение комитета по аудиту Совета директора вопрос о соблюдении Обществом его информационной политики.
6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.	1. Соблюдается 2. Соблюдается 3. Соблюдается	-
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации. 2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года. 3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.	1. Соблюдается 2. Соблюдается 3. Соблюдается	-
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением. 2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.	1. Соблюдается 2. Соблюдается	-
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах 2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.	1. Соблюдается 2. Соблюдается	-

6.3 Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	1. Соблюдается -
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными. 2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.	1. Соблюдается 2. Соблюдается -
7.1 Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.			
7.1.1	Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.	1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации. 2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.	1. Соблюдается 2. Соблюдается -
7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.	1. В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	1. В связи с тем, что независимые члены Совета директоров входят в состав комитетов Совета директоров, они имеют возможность высказать письменное мнение по результатам Комитета до проведения Совета директоров. Комитеты Совета директоров смотрят все материалы до заседания Совета директоров. Все члены Совета директоров выражают свое мнение по вопросам повестки дня путем голосования. Члены Совета директоров имеют право требовать внесения в протокол заседания Совета директоров Общества своего особого мнения по вопросам повестки дня, принимаемым решениям. Общество стремится к передовой российской и международной практике корпоративного управления и планирует проводить дальнейшую работу для полного соблюдения данного критерия Кодекса.
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акци-	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям.	1. Соблюдается 2. Соблюдается -

онеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.

2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.

7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	1. Соблюдается	-
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	<p>1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.</p> <p>2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.</p> <p>3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.</p>	<p>1. Соблюдается</p> <p>2. Соблюдается</p>	<p>3. Внутренние документы Общества не предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества. При одобрении существенных сделок Совет директоров руководствуется требованиями ФЗ «Об АО» и Устава Общества в части перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются Заинтересованными.</p> <p>Общество считает достаточно детализированным перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества. Ежегодно Общество проводит оценку внутренних документов и по результатам вносит необходимые изменения.</p> <p>Вместе с тем Общество постоянно стремится к совершенствованию своей практики корпоративного управления и, как следствие, наиболее полному внедрению в жизнь принципов и рекомендаций ККУ и при необходимости. Ежегодно Общество пересматривает внутренние документы Общества на предмет возможности и необходимости внесения в них изменений для соблюдения законодательства, Кодекса корпоративного управления и лучших практик. Обществом в 2021 году также будет рассмотрена целесообразность применения расширенного перечня оснований и закрепления такого перечня во внутренних документах Общества.</p>
			3. Не соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

Утвержден
Генеральным директором
ООО "Газпром энергохолдинг" -
Управляющей организации
ПАО "ТГК-1"

Утвержден
Советом директоров ПАО "ТГК-1"

Д.В. Федоров

Протокол от "24" мая 2021 года № 14

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС, руб.	Начало выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Окончание выполнения работ/оказания услуг и т.п.	Заинтересованные лица, основания заинтересованности	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или о ее последующем одобрении, дата, № Протокола	Дополнительная информация (комментарии)
1	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТГК-Сервис"	Ремонт основного и его вспомогательного оборудования ГЭС филиала "Карельский" ПАО "ТГК-1" Дополнительным соглашением уменьшена стоимость Договора	927 858 080,52	01.01.2014	31.12.2021	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинте-ресованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являю-щихся сторонами по сделке.	Согласовано. Протокол СД от 30.12.2016 № 8	Уменьшение стоимости договора на 6 583 309,05 руб. с НДС
2	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Исполнитель: ООО "Газпром информ"	Техническое сопровождение ИУС П Г К для нужд ПАО «ТГК-1» - Управление сервисами и непрерывная оптимизация процесса поддержки - Поддержка SAP Basis - Обучение пользователей - Поддержка нормативно-справочной информации (НСИ) - Управление жалобами - Управление проблемами - Профилактика возникновения Инцидентов Дополнительным соглашением уменьшена стоимость Договора	132 315 600,00	01.01.2019	31.12.2019	ПАО "Газпром" - признается лицом, заинте-ресованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "Газпром информ", являющихся сторонами по сделке.	Согласовано. Протокол СД от 27.12.2018 № 6	Уменьшение стоимости договора на 25 533 271,32 руб. с НДС
3	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТЭР"	Строительно-монтажные и пусконаладочные работы по модернизации гидротехнических сооружений Каскада Вуоксинских ГЭС (4 этап), а также поставка оборудования.	601 489 711,20	28.02.2020	31.12.2022	ООО "Газпром энергохолдинг" – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контроли-рующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке.	Последующее одобрение. Протокол СД от 11.03.2020 № 16	
4	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Исполнитель: ООО "Газпром информ"	Оказание услуг по сопровождению информационно-управляющей системы предприятия для генерирующей компании для нужд ПАО «ТГК-1»	214 201 725,97	01.01.2020	31.12.2020	ПАО "Газпром" - признается лицом, заинте-ресованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "Газпром информ", являющихся сторонами по сделке.	Последующее одобрение. Протокол СД от 09.01.2020 №13	

5	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТЭР"	Строительно-монтажные и пусконаладочные работы по реконструкции мостового перехода Верхне-Свирской ГЭС, а также поставка оборудования и материалов.	765 600 000,00	03.02.2020	31.12.2021	ООО "Газпром энергохолдинг" – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке.	Последующее одобрение. Протокол СД от 11.03.2020 № 16	
6	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТГК-Сервис"	Строительно-монтажные и пусконаладочные работы по реконструкции мостового перехода со строительством очистных сооружений сточных вод Василеостровской ТЭЦ филиала «Невский» ПАО «ТГК-1», и поставка оборудования	343 220 130,60	14.02.2020	31.12.2022	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.	Последующее одобрение. Протокол СД от 22.06.2020 № 21	
7	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТЭР-Сервис"	Приобретение аварийного комплекта запасных частей для турбин класса АЕ64.3А, У94.2 и его поддержание до момента передачи Заказчику. Дополнительным соглашением увеличена стоимость Договора	1 065 944 164,87	11.12.2014	31.12.2024	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1", а также является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР-Сервис", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР-Сервис", являющихся сторонами по сделке.	Согласовано. Протокол СД от 09.01.2020 №13	Увеличение стоимости договора на 100 218 320,4 руб. с НДС
8	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик в части обслуживания ГТУ – ПАО «Силовые машины»; Подрядчик в части обслуживания ГТУ – ООО «ТЭР-Сервис».	Долгосрочное обслуживание оборудования двух блоков ПГУ -180 Первомайской ТЭЦ (ТЭЦ-14) филиала «Невский» ПАО «ТГК-1». Дополнительным соглашением осуществлена замена подрядчика в части ГТУ	29 240 443,42 евро	25.03.2020	31.12.2025	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1", а также является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" (51,78% от УК) и ООО "ТЭР Сервис" (0% от УК), являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" (0% от УК) и ООО "ТЭР Сервис" (0% от УК) , являющихся сторонами по сделке.	Согласовано. Протокол СД от 11.03.2020 №16	Дополнительным соглашением изменены существенные условия сделки: осуществлена замена подрядчика
9	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТЭР-Сервис"	Долгосрочное обслуживание оборудования двух блоков ПГУ -180 Первомайской ТЭЦ (ТЭЦ-14) филиала «Невский» ПАО «ТГК-1». Дополнительным соглашением определен порядок работ с новым подрядчиком и определена стоимость договора	868 655 066,40 руб. 16 797 386,04 евро	25.03.2020	31.12.2025	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1", а также является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" (51,78% от УК) и ООО "ТЭР Сервис" (0% от УК), являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" (0% от УК) и ООО "ТЭР Сервис" (0% от УК) , являющихся сторонами по сделке.	Согласовано. Протокол СД от 11.03.2020 №16	Дополнительным соглашением перераспределена валютная составляющая договора(ранее евро, с даты дс евро и рубли)

10	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТЭР-Сервис"	Услуги по долгосрочному сервисному техническому обслуживанию основного оборудования блока ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», которое включает в себя Услуги по плановому обслуживанию, внеплановому обслуживанию, ремонту, руководство проектом и техническую поддержку, поставку Деталей и Материалов, восстановление Программных деталей. Дополнительным соглашением увеличена стоимость Договора	2 676 858 192,50	01.01.2015	31.12.2025	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1", а также является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" (51,78% от УК) и ООО "ТЭР Сервис" (0% от УК), являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" (0% от УК) и ООО "ТЭР Сервис" (0% от УК), являющихся сторонами по сделке.	Согласовано. Протокол СД от 31.03.2020 №18	Увеличение стоимости договора на 240 000 000,00 руб. с НДС
11	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТЭР-Сервис"	Услуги по долгосрочному сервисному техническому обслуживанию основного оборудования блока ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», которое включает в себя Услуги по плановому обслуживанию, внеплановому обслуживанию, ремонту, руководство проектом и техническую поддержку, поставку Деталей и Материалов, восстановление Программных деталей. Дополнительным соглашением увеличена стоимость Договора	2 701 236 814,72	01.01.2015	31.12.2025	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1", а также является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1"(51,78% от УК) и ООО "ТЭР-Сервис" (0% от УК), являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" (0% от УК) и ООО "ТЭР-Сервис"(0% от УК), являющихся сторонами по сделке.	Согласовано. Протокол СД от 31.03.2020 №18	Увеличение стоимости договора на 24 378 622,22 руб. с НДС
12	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТЭР"	Поставка элементов для модернизации турбоагрегата Т-100/120-130 ст.№7 Автовской ТЭЦ Дополнительным соглашением уменьшена стоимость Договора	1 741 624 510,33	21.12.2018	30.06.2020	ООО "Газпром энергохолдинг" – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке.	Согласовано. Протокол СД от 27.12.2018 № 6	Уменьшение стоимости договора на 5 095 489,67 руб. с НДС
13	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТЭР"	Поставка элементов для модернизации турбоагрегата Т-100/120-130 ст.№6 Автовской ТЭЦ Дополнительным соглашением уменьшена стоимость Договора	1 924 907 400,00	21.12.2018	30.06.2020	ООО "Газпром энергохолдинг" – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке.	Согласовано. Протокол СД от 27.12.2018 № 6	Уменьшение стоимости договора на 5 292 600,00 руб. с НДС

14	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Исполнитель: ООО "МТЭР Санкт-Петербург"	Выполнение работ (услуг) по техническому обслуживанию Объектов теплоснабжения Прионежского и Пряжинского районов филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1». Дополнительным соглашением установлено выполнение дополнительных работ и увеличена стоимость Договора	193 667 960,40	20.12.2019	31.12.2020	ООО "Газпром энергохолдинг" осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1" и является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "МТЭР Санкт-Петербург", которые являются сторонами по сделке ПАО "Газпром" является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "МТЭР Санкт-Петербург", которые являются сторонами по сделке	Последующее одобрение. Протокол СД от 29.09.2020 № 4	Увеличение стоимости договора на 6 000 000,00 руб. с НДС
15	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Исполнитель: ООО "ТЭР-Сервис"	Долгосрочное сервисное техническое обслуживание двух газотурбинных установок SGT-800 ст. №1 и №2 электростанции №1.	209 598 000 руб. 16 628 230,88 долларов США	09.04.2020	31.12.2034	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1", а также является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР-Сервис", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР-Сервис", являющихся сторонами по сделке.	Согласовано. Протокол СД от 11.03.2020 №16	
16	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Исполнитель: ООО "ГБР"	Услуги по оказанию клинингового обслуживания производственных объектов ПАО «ТГК-1», в том числе филиала «Невский», филиала «Карельский» и филиала «Кольский»	314 515 102,89	01.04.2020	31.12.2022	ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ГБР", являющихся сторонами по сделке.	Согласовано. Протокол СД от 31.03.2020 № 18	
17	Договор	Лицензиат: ПАО "ТГК-1"	Лицензиар: ПАО "Газпром"	Предоставление права использования Программы для ЭВМ «Тиражирование шаблона Информационно-управляющей системы предприятия для генерирующей компании (Этап 1) (ИУС П ГК) в ПАО «ТГК-1», 1 пусковой комплекс»	619 560 750,00	01.01.2019	31.12.2028	Маркелов Виталий Анатольевич является Председателем Совета Директоров ПАО "ТГК-1", членом Правления ПАО "Газпром". ПАО "Газпром" является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и стороной в сделке. Сухов Геннадий Николаевич является членом Совета Директоров ПАО "ТГК-1" и членом Правления ПАО "Газпром"	Согласовано. Протокол СД от 18.02.2020 №15	Договор распространяет свое действие с 01.01.2019
18	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Исполнитель: ООО "ТСК Метрология"	Модернизация системы защиты виртуальной инфраструктуры ПАО «ТГК-1», поставка оборудования и ПО	270 325 939,80	07.07.2020	31.12.2021	ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО «ТГК-1», а также является контролирующим лицом ПАО «ТГК-1» и ООО «ТСК Метрология», являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ТГК-1» и ООО «ТСК Метрология», являющихся сторонами по сделке.	Последующее одобрение. Протокол СД от 29.09.2020 № 4	

19	Дополнительное соглашение	Субаренда- тор: ПАО "ТГК-1"	Арендатор: ООО "Газпром энергохолдинг"	Субаренда помещений общей площадью 3 118,60 (три тысячи сто восемнадцать целых шестьдесят сотых) квадратных метра, и 8 (восемь) машино-мест в здании, расположенном по адресу: г. Санкт- Петербург, поселок Шушары, Петербургское шоссе, дом 66, корпус 2, литера А. Дополнительным соглашением уменьшена стоимость Договора	303 938 417,61	01.01.2017	17.08.2022	ООО "Газпром энергохолдинг" осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1", является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1", является стороной в сделке ПАО "Газпром" является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "Газпром энергохолдинг" являющимися сторонами по сделке Федоров Денис Владимирович является членом Совета Директоров ПАО "ТГК-1", осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО "Газпром энергохолдинг"	Согласовано. Протокол СД от 11.07.2019 № 4	Уменьшение стоимости договора на 10 571 654,31 руб. с НДС
20	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК- 1"	Подрядчик: ООО "ТГК- Сервис"	Ремонт основного и его вспомогательного оборудования ГЭС филиала "Кольский" ПАО "ТГК-1" Дополнительным соглашением уменьшена стоимость Договора	994 546 144,12	01.01.2014	31.12.2021	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтере-сованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке. Ведерчик Вадим Евгеньевич – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является членом Совета директоров ПАО «ТГК-1» и ООО «ТГК-Сервис», являющихся сторонами по сделке.	Согласовано. Протокол СД от 30.12.2016 № 8	Уменьшение стоимости договора на 9 809 292,47 руб. с НДС
21	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК- 1"	Подрядчик: ООО "ТЭР"	Строительно-монтажные и пусконаладочные работы по техническому перевооружению Т- 97/117-130 ст.№7 Автовской теплоэлектроцентрали филиала «Невский» ПАО «ТГК-1», а также поставка оборудования	2 727 600 000,00	22.07.2020	31.01.2022	ООО "Газпром энергохолдинг" – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" (51,78% от УК) и ООО "ТЭР" (0% от УК), являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" (0% от УК) и ООО "ТЭР" (0% от УК), являющихся сторонами по сделке.	Последующее одобрение. Протокол СД от 31.07.2020 № 2	
22	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК- 1"	Подрядчик: ООО "ТЭР"	Строительно-монтажные и пусконаладочные работы по проекту «Реконструкция ОРУ-110 кВ, 35 кВ. Замена трансформатора Т-5, с переводом питания ОРУ-35кВ на Т-4 и Т-5», а также поставка оборудования	140 199 366,00	22.07.2020	30.06.2021	ООО "Газпром энергохолдинг" – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке.	Последующее одобрение. Протокол СД от 29.09.2020 № 4	

23	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТГК-Сервис"	Выполнение строительно-монтажных работ, пуско-наладочных работ, поставку оборудования по Техническому перевооружению водогрейного котла КВГМ-100 ст.№6 для нужд ТЭЦ-7 филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»	127 200 000,00	06.08.2020	31.12.2021	<p>ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.</p> <p>ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.</p> <p>Ведерчик Вадим Евгеньевич – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является членом Совета директоров ПАО «ТГК-1» и ООО «ТГК-Сервис», являющихся сторонами по сделке.</p>	Последующее одобрение. Протокол СД от 29.09.2020 № 4	
24	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТЭР"	Поставка оборудования для замены конденсатора турбоагрегата стационарный номер 3 Выборгской ТЭЦ филиала «Невский».	149 464 176,00	10.08.2020	31.07.2021	<p>ООО "Газпром энергохолдинг" – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке.</p> <p>ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке.</p>	Последующее одобрение. Протокол СД от 29.09.2020 № 4	
25	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Исполнитель: ООО "ТЭР-Сервис"	<p>Приобретение аварийного комплекта запасных частей для турбин класса АЕ64.3А, V94.2 и его поддержание до момента передачи Заказчику.</p> <p>Дополнительным соглашением увеличена стоимость Договора и сроки действия договора</p>	1 083 056 759,72	11.12.2014	31.12.2024	<p>ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1", а также является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР-Сервис", являющихся сторонами по сделке.</p> <p>ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР-Сервис", являющихся сторонами по сделке.</p>	Согласовано. Протокол СД от 31.07.2020 №2	Увеличение стоимости договора на 17 112 594,85 руб. с НДС
26	Дополнительное соглашение	Субарендатор: ПАО "ТГК-1"	Арендатор: ООО "Газпром энергохолдинг"	<p>Субаренда помещений общей площадью 3 118,60 (три тысячи сто восемнадцать целых шестьдесят сотых) квадратных метра, и 8 (восемь) машино-мест в здании, расположенном по адресу: г. Санкт-Петербург, поселок Шушары, Петербургское шоссе, дом 66, корпус 2, литер А.</p> <p>Дополнительным соглашением увеличена стоимость Договора</p>	383 226 573,57	01.01.2017	17.08.2022	<p>ООО "Газпром энергохолдинг" осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1", является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1", является стороной в сделке</p> <p>ПАО "Газпром" является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "Газпром энергохолдинг" являющимися сторонами по сделке</p> <p>Федоров Денис Владимирович является членом Совета Директоров ПАО "ТГК-1", осуществляет функции единоличного исполнительного органа ООО "Газпром энергохолдинг"</p>	Согласовано. Протокол СД от 11.07.2019 № 4	Увеличение стоимости договора на 79 288 155,96 руб. с НДС
27	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТЭР"	<p>Строительно-монтажные и пусконаладочные работы по модернизации гидротехнических сооружений Каскада Вуоксинских ГЭС (4 этап), а также поставка оборудования.</p> <p>Дополнительным соглашением уменьшена стоимость Договора</p>	583 489 711,20	28.02.2020	31.12.2022	<p>ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1", а также является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке.</p> <p>ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке.</p>	Согласовано. Протокол СД от 11.03.2020 № 16	Уменьшение стоимости договора на 18 000 000,00 руб. с НДС

28	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Исполнитель: ООО "ГЭХ Сервис газовых турбин"	Долгосрочное обслуживание оборудования двух блоков ПГУ -180 Первомайской ТЭЦ (ТЭЦ-14) филиала «Невский» ПАО «ТГК-1». Дополнительным соглашением увеличена стоимость Договора	873 916 769,18	25.03.2020	31.12.2025	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1", а также является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ГЭХ Сервис газовых турбин", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ГЭХ Сервис газовых турбин", являющихся сторонами по сделке.	Согласовано. Протокол СД от 11.03.2020 №16	Увеличение стоимости договора на 5 261 702,78 руб. с НДС
29	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Исполнитель: ООО "ГЭХ Сервис газовых турбин"	Долгосрочное обслуживание оборудования двух блоков ПГУ -180 Первомайской ТЭЦ (ТЭЦ-14) филиала «Невский» ПАО «ТГК-1». Дополнительным соглашением увеличена стоимость Договора	896 295 950,00 руб. 16 797 386,04 евро	25.03.2020	31.12.2025	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1", а также является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ГЭХ Сервис газовых турбин", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ГЭХ Сервис газовых турбин", являющихся сторонами по сделке.	Последующее одобрение. Протокол СД от 05.04.2021 № 11	Увеличение стоимости договора на 27 640 883,6 руб. с НДС
30	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТЭК Информ"	Строительно-монтажные и пусконаладочные работы по приведению СТВН городских предприятий филиала «Невский» в соответствие с введенными функциональными требованиями к СТВН ПАО «ТГК-1», а также поставка оборудования	140 869 356,00	27.10.2020	31.12.2020	ООО "Газпром энергохолдинг" – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭК Информ", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭК Информ", являющихся сторонами по сделке.	Извещение направлено 02.11.2020	Вступает в силу с даты его подписания, но не ранее даты истечения срока для направления требований членами Совета директоров ПАО "ТГК-1" о предварительном одобрении сделки согласно п. 1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", а в случае если такие требования поступят – не ранее даты согласования сделки Советом директоров ПАО "ТГК-1"
31	Договор	Покупатель: ПАО "ТГК-1"	Поставщик: ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"	Поставка горючего природного газа и/или горючего природного сухого отбензиненного газа в дополнение к объемам, зафиксированным в договоре поставки газа № 78-А-8798 от 07.07.2017.	9 817 052 400,00	01.01.2021	31.12.2021	ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" (0% от УК) и ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" (0% от УК), являющихся сторонами по сделке.	Извещение направлено 02.11.2020	Вступает в силу с даты его подписания, но не ранее даты истечения срока для направления требований членами Совета директоров ПАО "ТГК-1" о предварительном одобрении сделки согласно п. 1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", а в случае если такие требования поступят – не ранее даты согласования сделки Советом директоров ПАО "ТГК-1"
32	Договор	Покупатель: ПАО "ТГК-1"	Поставщик: ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург"	Поставка горючего природного газа и/или горючего природного сухого отбензиненного газа в дополнение к объемам, зафиксированным в договоре поставки газа № 10-АТ-6055/209575 от 07.2017.	595 547 928,00	01.01.2021	31.12.2021	ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург", являющихся сторонами по сделке.	Извещение направлено 02.11.2020	Вступает в силу с даты его подписания, но не ранее даты истечения срока для направления требований членами Совета директоров ПАО "ТГК-1" о предварительном одобрении сделки согласно п. 1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", а в случае если такие требования поступят – не ранее даты согласования сделки Советом директоров ПАО "ТГК-1"
33	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТГК-Сервис"	Ремонт основных фондов Василеостровской ТЭЦ (ТЭЦ-7) филиала Невский ПАО «ТГК-1».	620 089 200,00	01.01.2021	31.12.2025	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.	Извещение направлено 25.02.2021	Вступает в силу с даты его подписания, но не ранее даты истечения срока для направления требований членами Совета директоров ПАО "ТГК-1" о предварительном одобрении сделки согласно п. 1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", а в случае если такие требования поступят – не ранее даты согласования сделки Советом директоров ПАО "ТГК-1"

34	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТГК-Сервис"	Ремонт основных фондов Северной ТЭЦ (ТЭЦ-21) филиала Невский ПАО «ТГК-1».	1 393 200 000,00	01.01.2021	31.12.2025	<p>ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.</p> <p>ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.</p>	Извещение направлено 25.02.2021	Вступает в силу с даты его подписания, но не ранее даты истечения срока для направления требований членами Совета директоров ПАО "ТГК-1" о предварительном одобрении сделки согласно п. 1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", а в случае если такие требования поступят – не ранее даты согласования сделки Советом директоров ПАО "ТГК-1"
35	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТГК-Сервис"	Ремонт основных фондов Центральной ТЭЦ (ЦТЭЦ) филиала Невский ПАО «ТГК-1».	364 290 000,00	01.01.2021	31.12.2025	<p>ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.</p> <p>ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.</p>	Извещение направлено 25.02.2021	Вступает в силу с даты его подписания, но не ранее даты истечения срока для направления требований членами Совета директоров ПАО "ТГК-1" о предварительном одобрении сделки согласно п. 1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", а в случае если такие требования поступят – не ранее даты согласования сделки Советом директоров ПАО "ТГК-1"
36	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТГК-Сервис"	Ремонт основных фондов Первомайской ТЭЦ (ТЭЦ-14) филиала Невский ПАО «ТГК-1».	487 170 120,00	01.01.2021	31.12.2025	<p>ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.</p> <p>ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.</p>	Извещение направлено 25.02.2021	Вступает в силу с даты его подписания, но не ранее даты истечения срока для направления требований членами Совета директоров ПАО "ТГК-1" о предварительном одобрении сделки согласно п. 1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", а в случае если такие требования поступят – не ранее даты согласования сделки Советом директоров ПАО "ТГК-1"
37	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТЭР"	Проектно-изыскательские работы по техническому перевооружению энергоблока ст.№4 Северной ТЭЦ филиала «Невский» ПАО «ТГК-1» в соответствии с Техническим заданием.	143 784 000,00	21.12.2020	29.05.2022	<p>ООО "Газпром энергохолдинг" – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке.</p> <p>ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке.</p>	Извещение направлено 08.12.2020	
38	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТГК-Сервис"	Ремонт основных фондов 1-ой очереди Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала Невский ПАО «ТГК-1».	2 057 858 400,00	01.01.2021	31.12.2025	<p>ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.</p> <p>ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.</p>	Извещение направлено 25.02.2021	вступает в силу с даты его подписания, но не ранее даты истечения срока для направления требований членами Совета директоров ПАО "ТГК-1" о предварительном одобрении сделки согласно п. 1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", а в случае если такие требования поступят – не ранее даты согласования сделки Советом директоров ПАО "ТГК-1"
39	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТГК-Сервис"	Ремонт основных фондов Каскада Ладожских ГЭС (КЛГЭС) филиала Невский ПАО «ТГК-1».	788 400 000,00	01.01.2021	31.12.2025	<p>ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.</p> <p>ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.</p>	Извещение направлено 25.02.2021	вступает в силу с даты его подписания, но не ранее даты истечения срока для направления требований членами Совета директоров ПАО "ТГК-1" о предварительном одобрении сделки согласно п. 1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", а в случае если такие требования поступят – не ранее даты согласования сделки Советом директоров ПАО "ТГК-1"

[illegible]

46	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТЭР"	Работы по реконструкции бетонного массива напорной грани пролета секторного затвора №3 водосливной плотины Верхне-Свирской ГЭС (1 этап) Каскада Ладожских ГЭС филиала «Невский» ПАО «ТГК-1»	455 071 390,20	01.01.2021	31.12.2022	ООО "Газпром энергохолдинг" – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТЭР", являющихся сторонами по сделке.	Извещение направлено 16.12.2020	
47	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТГК-Сервис"	Ремонт основных фондов Петрозаводской ТЭЦ (ПТЭЦ) филиала Карельский ПАО «ТГК-1».	848 691 688,21	01.01.2021	31.12.2025	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.	Извещение направлено 25.02.2021	Вступает в силу с даты его подписания, но не ранее даты истечения срока для направления требований членами Совета директоров ПАО "ТГК-1" о предварительном одобрении сделки согласно п. 1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", а в случае если такие требования поступят – не ранее даты согласования сделки Советом директоров ПАО "ТГК-1"
48	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТГК-Сервис"	Ремонт основных фондов ГЭС филиала Кольский ПАО «ТГК-1».	1 124 570 400,00	01.01.2021	31.12.2025	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.	Извещение направлено 25.02.2021	Вступает в силу с даты его подписания, но не ранее даты истечения срока для направления требований членами Совета директоров ПАО "ТГК-1" о предварительном одобрении сделки согласно п. 1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", а в случае если такие требования поступят – не ранее даты согласования сделки Советом директоров ПАО "ТГК-1"
49	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТГК-Сервис"	Ремонт основных фондов Апатитской ТЭЦ филиала Кольский ПАО «ТГК-1».	330 900 000,00	01.01.2021	31.12.2025	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке.	Извещение направлено 25.02.2021	Вступает в силу с даты его подписания, но не ранее даты истечения срока для направления требований членами Совета директоров ПАО "ТГК-1" о предварительном одобрении сделки согласно п. 1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", а в случае если такие требования поступят – не ранее даты согласования сделки Советом директоров ПАО "ТГК-1"
50	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Исполнитель: ООО "Газпром информ"	Оказание услуг по сопровождению информационно-управляющей системы предприятия для генерирующей компании для нужд ПАО «ТГК-1», в том числе предоставление доступа к ресурсам центра обработки данных (ЦОД)	214 201 725,97	01.01.2021	31.12.2021	ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "Газпром информ", являющихся сторонами по сделке.	Последующее одобрение. Протокол от 05.04.2021 № 11	
51	Дополнительное соглашение	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ГЭХ Сервис газовых турбин"	Услуги по долгосрочному сервисному техническому обслуживанию основного оборудования блока ПГУ-450 Правобережной ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», которое включает в себя Услуги по плановому обслуживанию, внеплановому обслуживанию, ремонту, руководство проектом и техническую поддержку, поставку Деталей и Материалов, восстановление Программных деталей. Дополнительным соглашением уменьшена стоимость Договора	2 744 006 928,95	01.01.2015	31.12.2025	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что осуществляет функции единоличного исполнительного органа ПАО "ТГК-1", а также является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" (51,78% от УК) и ООО "ГЭХ Сервис газовых турбин" (0% от УК), являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" (0% от УК) и ООО "ГЭХ Сервис газовых турбин" (0% от УК), являющихся сторонами по сделке.	Согласовано. Протокол СД от 31.03.2020 №18	Увеличение стоимости договора на 42 770 114,23 руб. с НДС

52	Договор	Заказчик: ПАО "ТГК-1"	Подрядчик: ООО "ТГК-Сервис"	Ремонт основных фондов Правобережной ТЭЦ (ТЭЦ-5) филиала Невский ПАО "ТГК-1"	136 291 182,00	01.01.2021	31.12.2025	ООО "Газпром энергохолдинг" - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являющихся сторонами по сделке. ПАО "Газпром" - признается лицом, заинте-ресованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО "ТГК-1" и ООО "ТГК-Сервис", являю-щихся сторонами по сделке.	Извещение направлено 25.02.2021	Вступает в силу с даты его подписания, но не ранее даты истечения срока для направления требований членами Совета директоров ПАО "ТГК-1" о предварительном одобрении сделки согласно п. 1 ст. 83 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ "Об акционерных обществах", а в случае если такие требования поступят – не ранее даты согласования сделки Советом директоров ПАО "ТГК-1"
----	---------	--------------------------	--------------------------------	--	----------------	------------	------------	--	------------------------------------	--

Аналитическая информация	
Количество заключенных Обществом в отчетном году сделок, в совершении которых имеется заинтересованность (далее – Сделки),	52
из них:	
1. Количество Сделок, о совершении которых Общество извещало членов совета директоров (при наличии в Обществе совета директоров), участников/акционеров Общества в порядке, предусмотренном пунктом 1.1 ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах».	21
2. Количество Сделок, в отношении которых в случаях, предусмотренных п. 1 ст. 83 ФЗ «Об акционерных обществах» советом директором Общества были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении (при наличии совета директоров в Обществе).	31
3. Количество Сделок, в отношении которых в случаях, предусмотренных п.п. 1, 4 ст. 83 ФЗ «Об акционерных обществах» были приняты решения общего собрания акционеров (участников) о согласии на их совершение или об их последующем одобрении.	0
4. Количество Сделок, по которым требовалось одобрение, но не были одобрены.	0