РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 2020

Виталий Анатольевич Маркелов

Председатель Совета директоров ПАО «ТГК-1»

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-Туломской 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 Автовской 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

Вадим Евгеньевич Ведерчик

Управляющий директор ПАО «ТГК-1»

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».

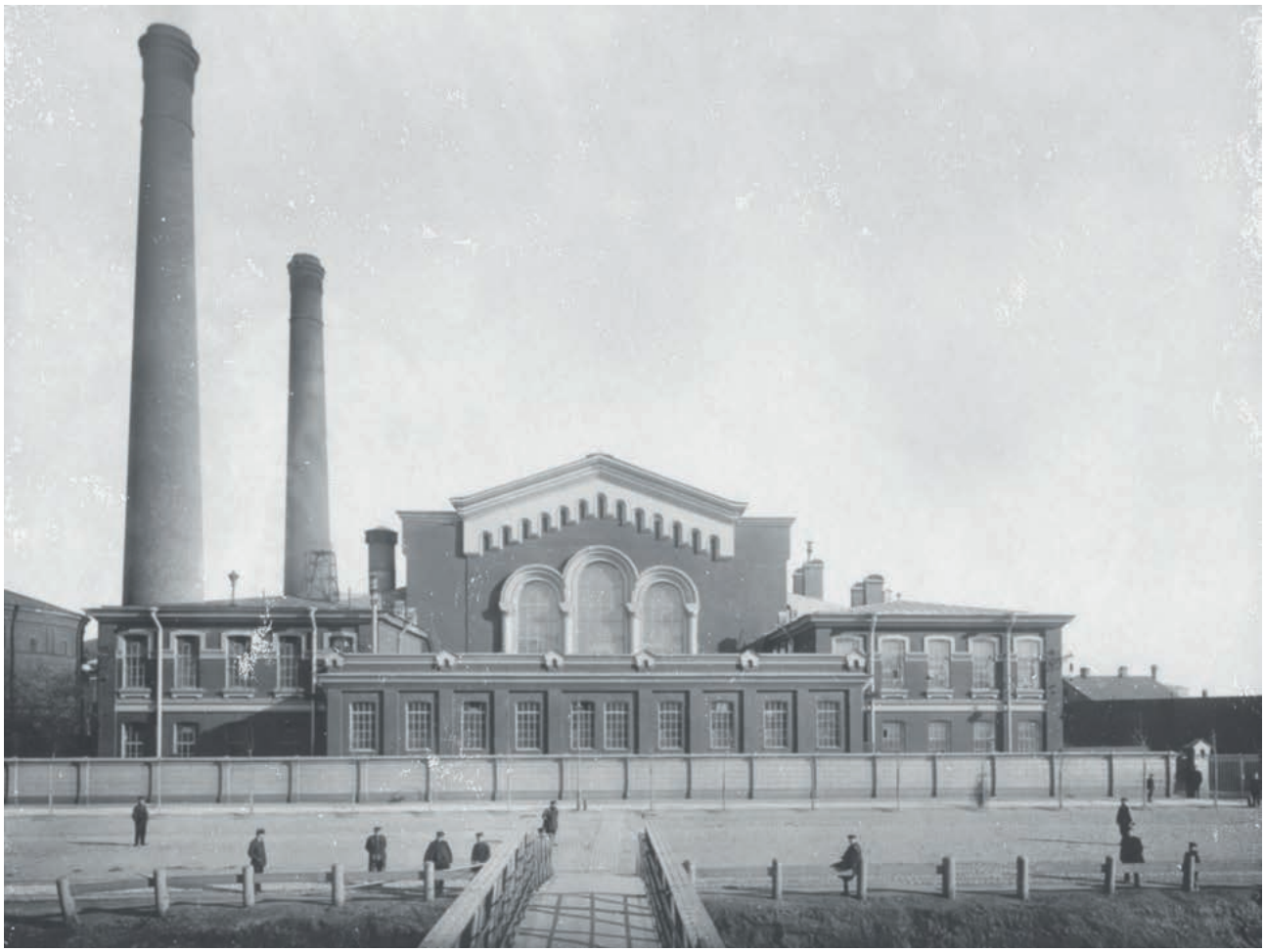
Важнейшим направлением работы остается подготовка персонала к работе в паводковый период. В условиях экстремально высокой водности специалисты «ТГК-1», в частности – Серебрянского каскада ГЭС в Мурманской области, продемонстрировали высокий профессионализм, четкую координацию со смежными организациями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



Санкт-Петербург, электрическая станция «Общества электрического освещения 1886 года»

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.

4 субъекта РФ

8 млн население

19 станций за полярным кругом

12 ТЭЦ
- 2
- 1
- 9

40 ГЭС
- 17
- 16
- 7

Основные акционеры ПАО «ТГК-1»

51,79% ООО «Газпром энергохолдинг»

29,45% Fortum Power and Heat Oy

● ТЭЦ
○ ГЭС

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.

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.

Трамвайная электростанция

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.

Октябрь

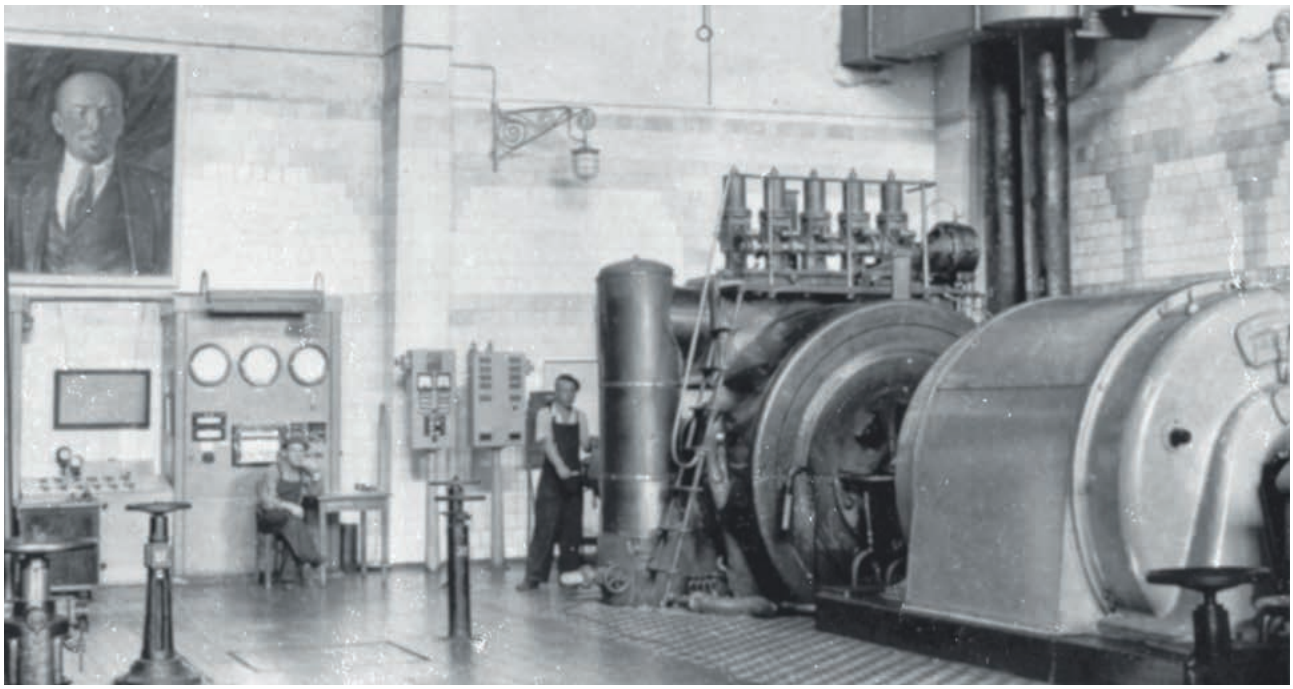
- Рейтинговое агентство S&P Global Ratings подтвердило рейтинг ПАО «ТГК-1» на уровне «BBB-», прогноз — «Стабильный».
- Интерактивный годовой отчет ПАО «ТГК-1» удостоен международной награды.
- Исполнилось 15 лет с начала операционной деятельности ПАО «ТГК-1».

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».



Василеостровская городская Электростанция им. Веры Слуцкой (ГЭС-7)

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Ключевые операционные показатели ПАО «МК-1» *

	2019 г.	2020 г.	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».*

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.

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-Туломской ГЭС после модернизации.

Установленная тепловая мощность в течение 2020 года уменьшилась на 4,3 Гкал/ч.

Изменение установленной электрической мощности обусловлено:

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

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

На конец 2020 г. установленная мощность электростанций Компании с учетом АО «Мурманская ТЭЦ» составила:

6 924,5 МВт
электрической мощности

13 480,53 Гкал/ч
тепловой мощности

Выработка электрической энергии, млн кВт•ч

	2019 г.	2020 г.	Δ (%)
Филиал «Невский»	17 976,29	16 781,57	-6,6
Филиал «Карельский»	3 697,85	4 061,43	9,8
Филиал «Кольский»	6 583,81	7 052,15	7,1
Итого ПАО «ТГК-1»	**28 257,95**	**27 895,14**	**-1,3**
АО «Мурманская ТЭЦ»	17,14	16,62	-3,0
ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	**28 275,09**	**27 911,77**	**-1,3**
Всего ТЭЦ	16 601,43	14 662,97	-11,7
Всего ГЭС	11 673,66	13 248,80	13,5

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.

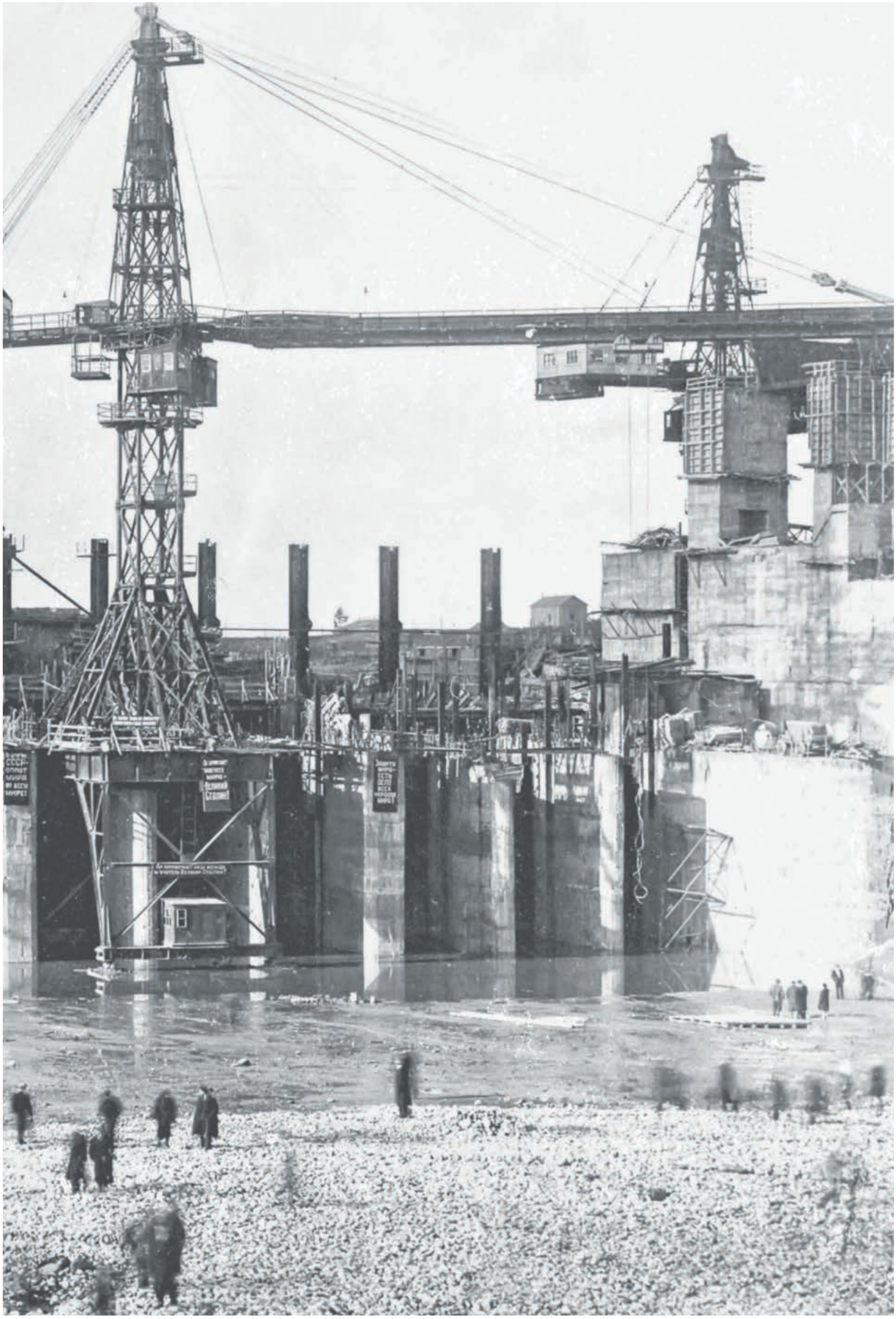
Сопоставимая выработка электроэнергии на тепловых электростанциях ПАО «ТГК-1» снизилась на 11,7%. На снижение объемов выработки ТЭЦ относительно прошлого года повлияло снижение спроса на электроэнергию на оптовом рынке, вызванное ограничениями в работе предприятий и организаций и сокращением экспортных 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.

Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал

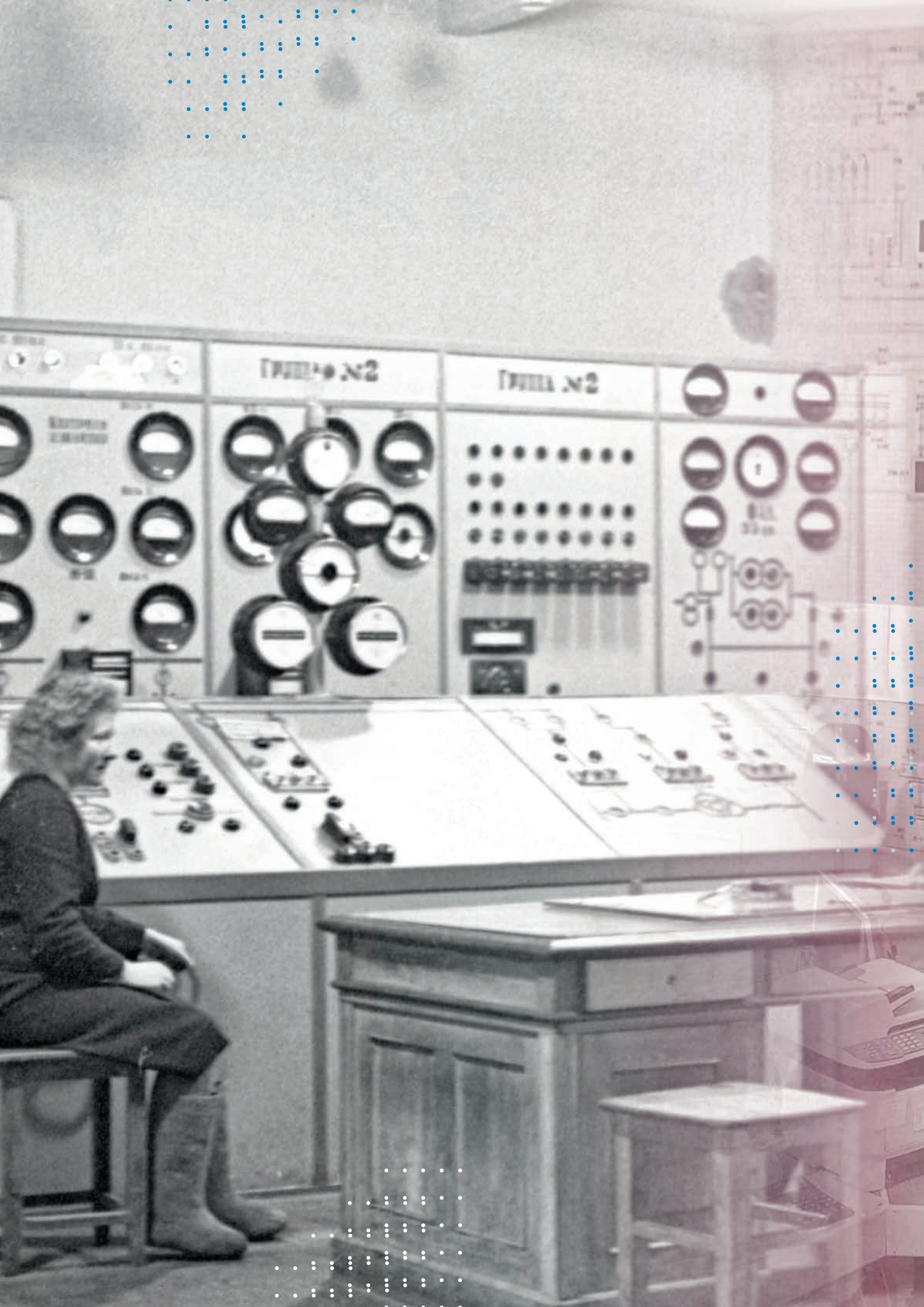
	2019 г.	2020 г.	Δ (%)
Филиал «Невский»	18 873,50	18 040,17	-4,4
Филиал «Карельский»	1 691,35	1 628,00	-3,7
Филиал «Кольский»	1 488,25	1 367,64	-8,1
Итого ПАО «ТГК-1»	**22 053,11**	**21 035,80**	**-4,6**
АО «Мурманская ТЭЦ»	2 120,50	2 011,07	-5,2
ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	**24 173,61**	**23 046,87**	**-4,7**

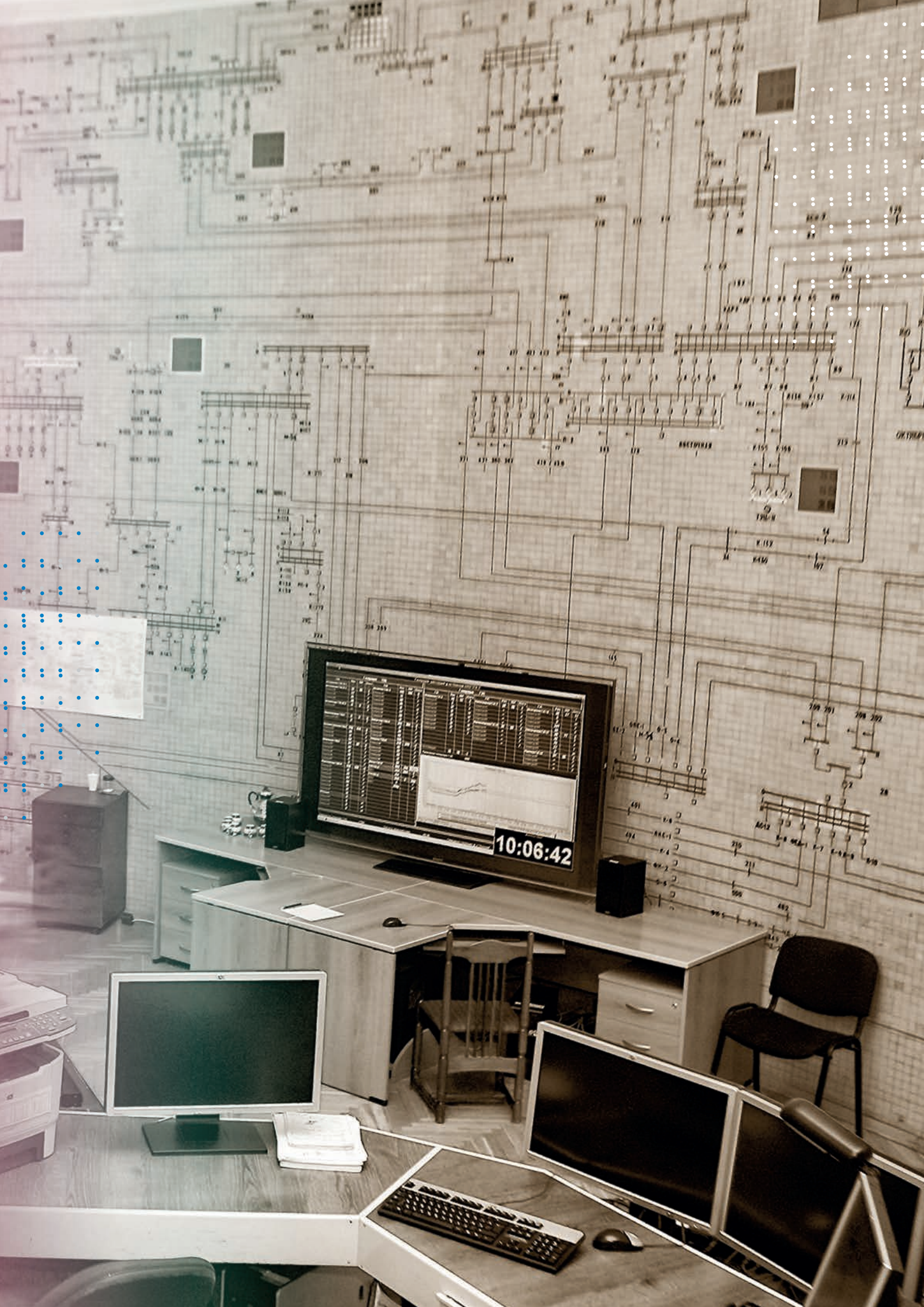
Объем отпуска тепловой энергии с коллекторов ПАО «ТГК-1», включая АО «Мурманская ТЭЦ», составил 23 046,9 тыс. Гкал, показав снижение на 4,7% относительно 2019 года в основном в связи с более высокими температурами наружного воздуха в течение отопительного сезона 2020 года.

Строительство Нижне-Свирской ГЭС, 30-ые годы



Строительство Верхне-Свирской ГЭС, 50-ые годы


Пульт №2
Пульт №2


10:06:42

Иовская ГЭС

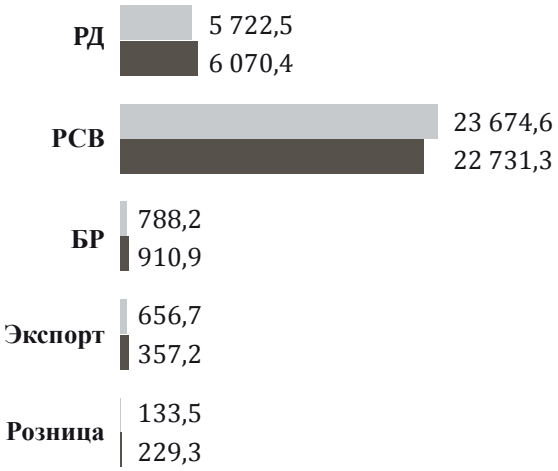
СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

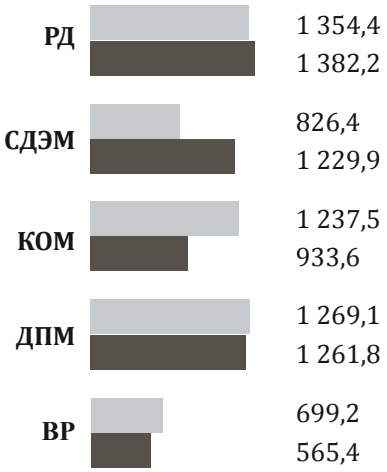
В 2020 г. объем реализации электроэнергии ПАО «ТГК-1» составил 30 299,1 млн кВт·ч. АО «Мурманская ТЭЦ» не является участником оптового рынка электроэнергии и мощности, весь объем выработанной электроэнергии в 2019-2020 гг. использовался на собственные нужды.

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.

Реализация электроэнергии по секторам рынка, млн кВт·ч



Реализация мощности по секторам рынка, МВт/мес.



Итого реализация электроэнергии:

2019 г. 30 975,5 млн кВт·ч

2020 г. 30 299,1 млн кВт·ч

Итого реализация мощности:

2019 г. 5 386,6 МВт/мес.

2020 г. 5 372,9 МВт/мес.

Динамика выручки от реализации электроэнергии в 2019-2020 гг. по секторам рынка, млн руб.

Динамика выручки от реализации электроэнергии	2019 г.	2020 г.	Δ (%)
РД	2 756,5	2 930,6	6,3
РСВ	28 205,4	23 946,9	-15,1
БР	775,1	797,0	2,8
Экспорт	1 744,5	727,5	-58,3
Розница	139,5	266,7	91,2
ИТОГО	**33 621,0**	**28 668,7**	**-14,7**

Динамика выручки от реализации мощности в 2019-2020 гг. по секторам рынка, млн руб.

Динамика выручки от реализации мощности	2019 г.	2020 г.	Δ (%)
РД	1 934,5	2 049,4	5,9
СДЭМ	1 258,1	1 875,3	49,1
КОМ	1 813,4	1 404,5	-22,5
ДПМ	14 277,3	13 503,1	-5,4
ВР	903,8	718,9	-20,5
ИТОГО	**20 187,1**	**19 551,0**	**-3,2**

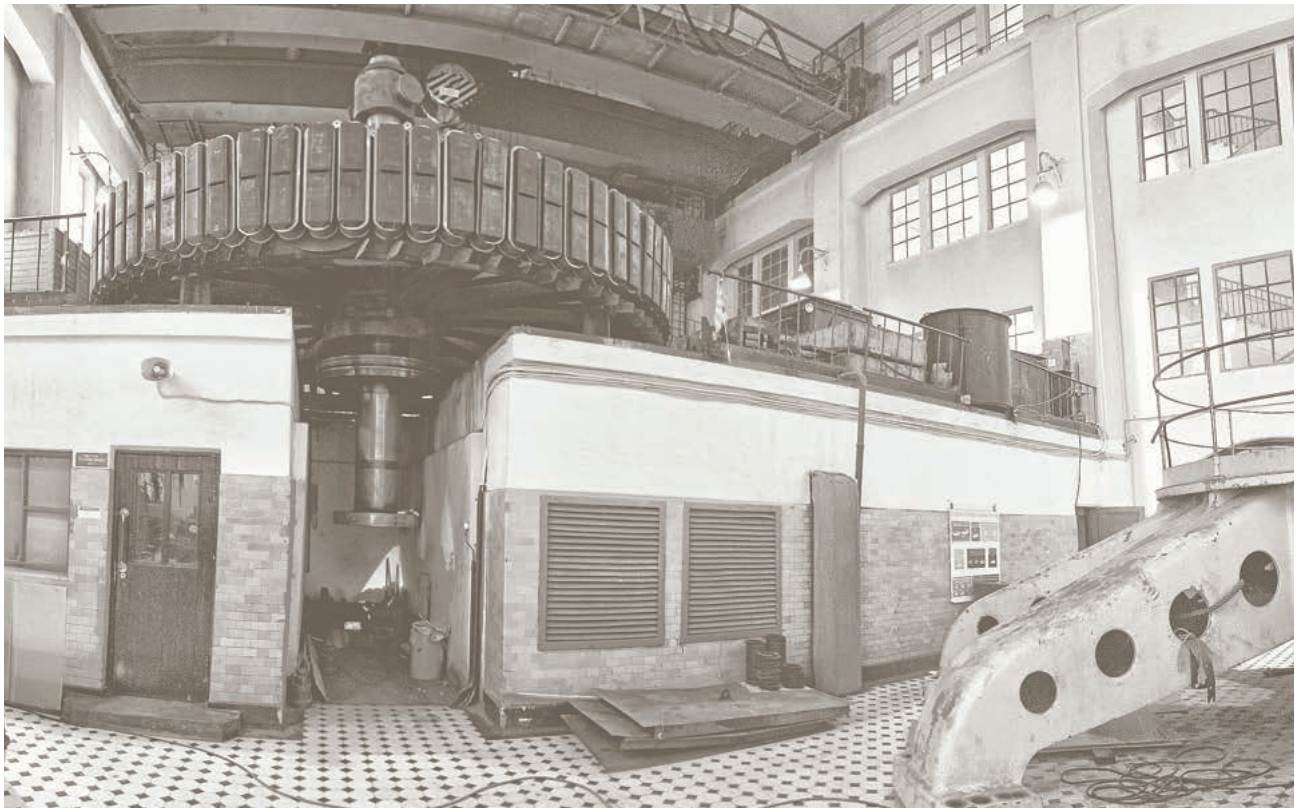
Объем реализации мощности Компании зафиксирован на уровне 5 372,9 МВт/месяц, что на 0,3% меньше значения 2019 г. В 2020 г. в структуре продаж мощности 17,4% пришлось на реализацию мощности, отобранной по итогам КОМ, 25,7% – на реализацию по регулируемым договорам, 23,5% мощности продавалось по ДПМ, доля 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%.

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°С.

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

	2019 г.	2020 г.	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.*



Волховская ГЭС. Замена рабочего колеса

Юшкозерская ГЭС

ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

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 м^3 газа, 252,2 тыс. тонн мазута, 444,2 тыс. тонн угля и 15,5 тыс. пл. м^3 дров. Доля газа в топливном балансе составила 90,04%, мазута – 5,20%, угля – 4,70%, древесины – 0,06%.

Структура топливного баланса в 2020 году, %

	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	-
Итого ПАО «ТГК-1»	**94,94**	**0,03**	**4,96**	**0,07**
АО «Мурманская ТЭЦ»	-	100	-	-
ПАО «ТГК-1» с учетом АО «Мурманская ТЭЦ»	**90,04**	**5,20**	**4,70**	**0,06**

Пульт управления Подужемской ГЭС, 80-е годы

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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.

В рамках конкурентного отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (КОММод) с началом поставки мощности в 2022-2024 гг. проводится модернизация турбоагрегатов № 6 и № 7 Автовской ТЭЦ с увеличением установленной мощности.

Мероприятия реализуются в рамках приоритетного проекта комплексной реконструкции станции, включающего также строительство оборотной системы технического водоснабжения, реконструкцию ОРУ-35 кВ и 110 кВ, модернизацию вспомогательного оборудования и общестанционных систем, переход на «закрытую» схему теплоснабжения потребителей.

По результатам отбора КОММод со сроком начала поставки мощности в 2025 году ПАО «ТГК-1» осуществляет техническое перевооружение Северной ТЭЦ с модернизацией котельного оборудования энергоблока № 4 мощностью 100 МВт для обеспечения надежного и качественного электро- и теплоснабжения потребителей с учетом перспективных нагрузок.

В целях повышения эффективности производства тепловой энергии осуществляется реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ со строительством новой водогрейной

котельной, техническим перевооружением мазутного хозяйства и выводом устаревшего оборудования из эксплуатации.

Помимо тепловой генерации, ПАО «ТГК-1» проводит работы по техническому перевооружению и реконструкции 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-Туломской ГЭС каскада Туломских и Серебрянских ГЭС с увеличением их единичной мощности. После реконструкции совокупная мощность станции будет достигать 300 МВт.

В 2020 году прошел конкурсный отбор инвестиционных проектов в рамках первой программы поддержки строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии. По результатам конкурса был отобран проект строительства ПАО «ТГК-1» малой гидростанции мощностью 16,5 МВт в Мурманской области с началом поставки мощности в 2024 году.

Основные планируемые изменения мощности:

ЭС-2 Центральной ТЭЦ:

Вывод оборудования старой очереди

-23 МВт

-756 Гкал/ч

Ввод водогрейной котельной

+730 Гкал/ч

завершение 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-Туломская ГЭС:

Модернизация четырех гидроагрегатов с увеличением мощности

+32 МВт

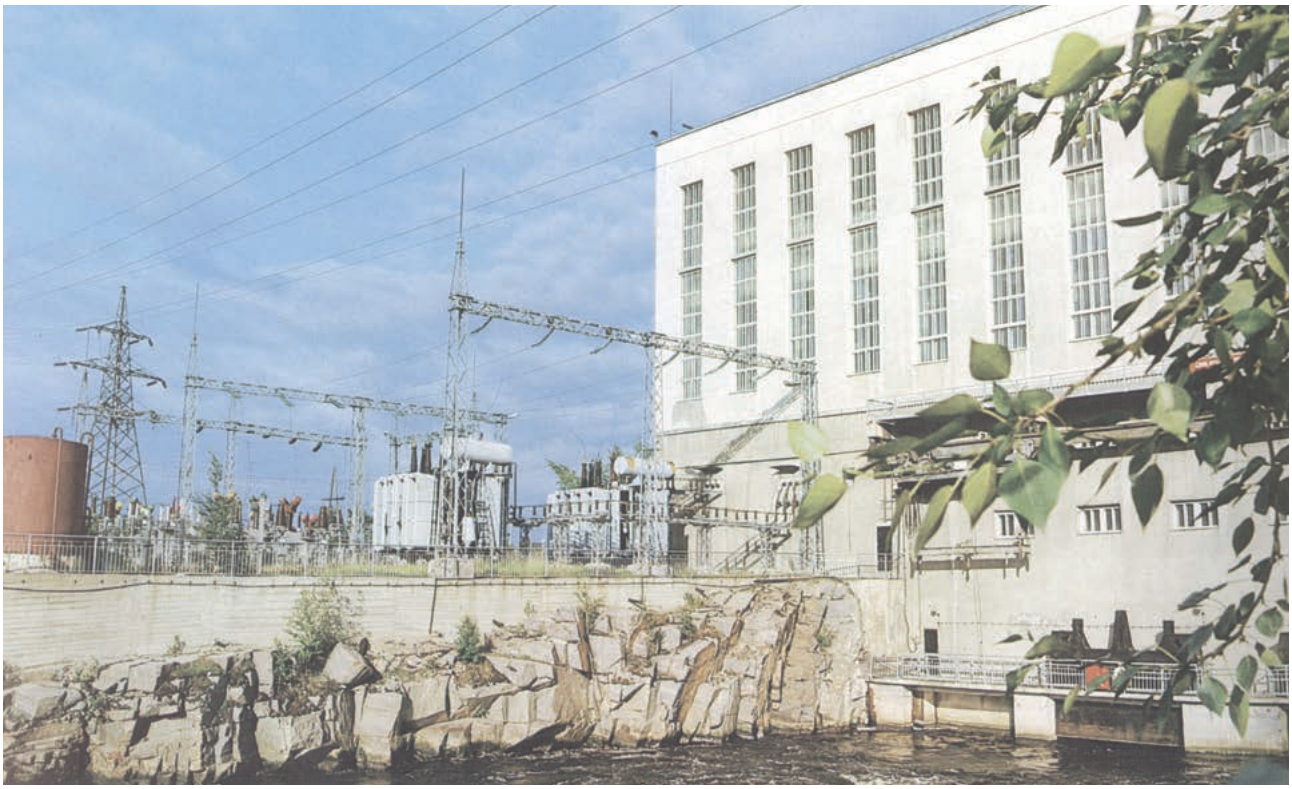
завершение в 2024 году

Малая ГЭС на р. Паз:

Новое строительство

+16,5 МВт

завершение в 2024 году



Выгостровская ГЭС

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

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).

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.

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

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

51,79%
ООО «Газпром энергохолдинг»

29,45%
Fortum Power and Heat Oy

18,76%
Другие акционеры

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 50% от чистой прибыли по МСФО.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. доля ГДР в уставном капитале ПАО «ТГК-1» составила 0,0290%, при этом количество ГДР по Правилу 144А – 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$.

Облигации ПАО «ТГК-1» серии 03 (4-03-03388-D) и серии 04 (4-04-03388-D), 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.

ОТК-1
ЦЕНТРАЛЬНАЯ ТЭЦ

Пульт управления Центральной ТЭЦ. Наши дни

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

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

Совет директоров – орган управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров Общества. Компетенции Совета директоров определены п. 20.1. ст. 20 Устава Общества и ст. 65 ФЗ от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах».

Правление – коллегиальный исполнительный орган Общества. Решением Совета директоров ПАО «ТГК-1» от 17.09.2019 г. (Протокол от 18.09.2019 № 9) полномочия членов Правления прекращены 29.09.2019 г. Новый состав Правления в настоящее время не сформирован.

Генеральный директор – единоличный исполнительный орган Общества, который 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 года, 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».

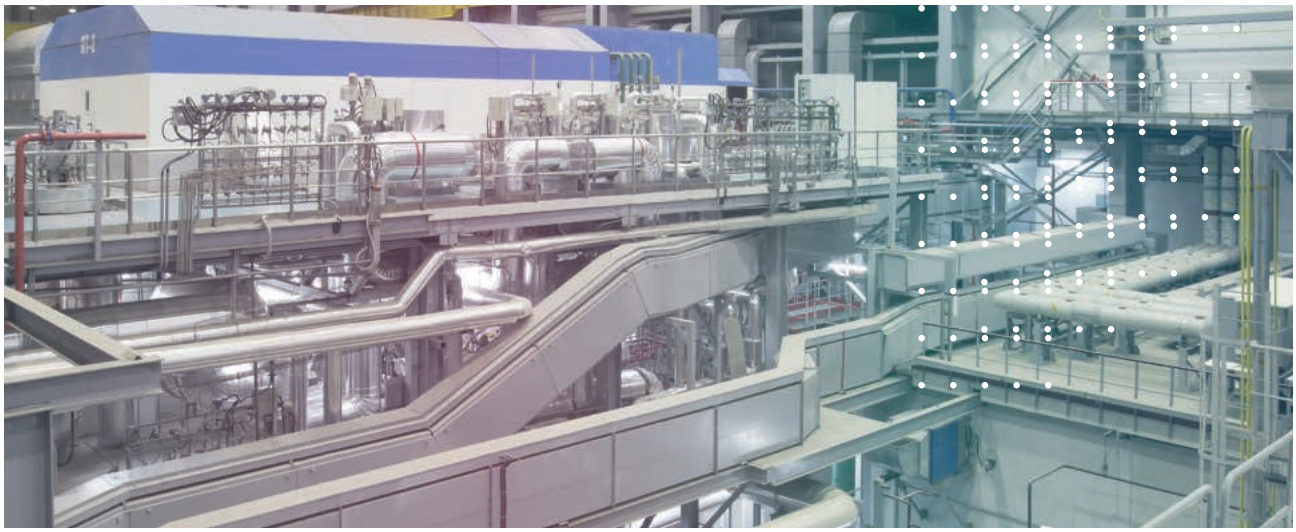
Сайт ООО «Газпром энергохолдинг»: energoholding.gazprom.ru

Управляющий директор – Ведерчик Вадим Евгеньевич.

Совет директоров, избранный годовым Общим собранием акционеров 22.06.2020

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

** Должности указаны на момент избрания.*



Первомайская ТЭЦ

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО РСБУ

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.

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

	2019 г.	2020 г.	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.*

Структура выручки в 2019-2020 гг.

	2019 г.		2020 г.		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**

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.

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.

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.).

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.

Динамика прибыли, млн руб.

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

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

Правобережная ТЭЦ

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО

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).

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

	2019 г.	2020 г.	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.*

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 руб. 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.

Структура выручки, млн руб.

	2019 г.	2020 г.	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 руб., 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 руб. Прибыль за период составила 8 253 млн руб., увеличившись на 3,3%. На динамику данного показателя повлияло в том числе снижение финансовых расходов.

ЭС-1 Центральной ТЭЦ

СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «ТГК-1» ЗА 2020 ГОД (РСБУ)

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2020 г., тыс. руб.

Наименование показателя	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2020 г.
АКТИВ		
I. Внеоборотные активы		
Нематериальные активы	78 893	68 162
Результаты исследований и разработок	83 922	64 429
Основные средства	78 506 238	79 311 259
Финансовые вложения	17 739 739	17 739 739
Отложенные налоговые активы	313 932	408 724
Прочие внеоборотные активы	3 422 953	4 787 955
Итого по разделу I	**100 145 677**	**102 380 268**
II. Оборотные активы		
Запасы	3 348 427	3 502 930
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	91 837	110 644
Дебиторская задолженность	16 565 184	16 383 943
Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	10 918 972	14 729 665
Денежные средства и денежные эквиваленты	29 157	2 565
Прочие оборотные активы	324 995	362 939
Итого по разделу II	31 278 572	35 092 686
БАЛАНС	**131 424 249**	**137 472 954**
ПАССИВ		
III. Капитал и резервы		
Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	-	-
Переоценка внеоборотных активов	9 587 544	9 561 883
Добавочный капитал (без переоценки)	23 285 600	23 285 600
Резервный капитал	1 927 171	1 927 171
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	29 963 158	32 757 011
Итого по разделу III	**103 306 887**	**106 075 079**

Наименование показателя	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2020 г.
ПАССИВ		
IV. Долгосрочные обязательства		
Заемные средства	4 000 000	9 500 000
Отложенные налоговые обязательства	4 448 579	4 255 932
Прочие обязательства	203 191	450 735
Итого по разделу IV	**8 651 770**	**14 206 667**
V. Краткосрочные обязательства		
Заемные средства	8 911 594	3 400 650
Кредиторская задолженность	10 275 754	13 477 314
Оценочные обязательства	278 244	313 244
Итого по разделу V	**19 465 592**	**17 191 208**
БАЛАНС	**131 424 249**	**137 472 954**

Отчет о финансовых результатах за 2020 г., тыс. руб.

Наименование показателя	за 2019 г.	за 2020 г.
Выручка	**90 836 923**	**84 158 198**
Себестоимость продаж	**(78 988 281)**	**(74 190 248)**
Валовая прибыль (убыток)	**11 848 642**	**9 967 950**
Коммерческие расходы	-	-
Управленческие расходы	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	**11 848 642**	**9 967 950**
Проценты к получению	413 984	378 176
Проценты к уплате	(530 307)	(322 100)
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 (убыток)	**9 449 241**	**6 763 305**

СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «ТГК-1» ЗА 2020 (РСБУ)

Отчет о финансовых результатах за 2020 г., тыс. руб.

Наименование показателя	за 2019 г.	за 2020 г.
СПРАВОЧНО:		
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	—	—
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	—	—
Налог на прибыль от прочих операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	—	—
Совокупный финансовый результат периода	9 449 241	6 763 305
СПРАВОЧНО:		
Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,00241	0,00176
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	—	—

Первомайская ТЭЦ

СОКРАЩЕННАЯ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «ТГК-1» ЗА 2020 ГОД (МСФО)

Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2020 г., млн руб.

	31.12.2019 г.	31.12.2020 г.
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	148 607	151 135
Инвестиционная собственность	164	139
Нематериальные активы	3 108	3 859
Инвестиции в ассоциированные организации	421	436
Дебиторская задолженность и предоплата	1 445	1 391
Отложенные налоговые активы	316	140
Итого внеоборотные активы	**154 061**	**157 100**
Оборотные активы		
Запасы	3 613	3 728
Дебиторская задолженность и предоплата	13 715	14 057
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	156	49
Денежные средства и их эквиваленты	881	1 036
Финансовые активы	10 010	14 817
	28 375	**33 687**
Внеоборотные активы, предназначенные для продажи	68	—
Итого оборотные активы	**28 443**	**33 687**
Итого активы	**182 504**	**190 787**

Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2020 г., млн руб.

	31.12.2019 г.	31.12.2020 г.
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал		
Уставный капитал	38 543	38 543
Эмиссионный доход	22 914	22 914
Накопленная прибыль и прочие резервы	61 295	66 803
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ТГК-1»	**122 752**	**128 260**
Неконтролирующая доля участия	8 921	10 698
Итого капитал и резервы	**131 673**	**138 958**
Долгосрочные обязательства		
Кредиты и займы	4 000	9 500
Обязательства по вознаграждениям работникам	1 159	1 166
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	290	444
Обязательства по аренде	7 264	5 245
Отложенные налоговые обязательства	10 328	10 228
Итого долгосрочные обязательства	**23 041**	**26 583**
Краткосрочные обязательства		
Кредиты и займы	13 258	7 747
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	11 248	12 897
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль	32	747
Кредиторская задолженность по прочим налогам	986	1 557
Обязательства по аренде	2 266	2 298
Итого краткосрочные обязательства	**27 790**	**25 246**
Итого обязательства	**50 831**	**51 829**
Итого капитал и обязательства	**182 504**	**190 787**

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2020 г., млн руб.

	За год, закончившийся 31.12.2019 г.	За год, закончившийся 31.12.2020 г.
Выручка	**97 256**	**88 889**
Операционные расходы	(85 599)	(76 913)
(Убыток)/восстановление убытка от обесценения финансовых активов	492	(1 152)
Прибыль от операционной деятельности	**12 149**	**10 824**
Финансовые доходы	539	570
Финансовые расходы	(2 360)	(1 174)
Доля в прибыли ассоциированных организаций	11	15
Прибыль до налогообложения	10 339	10 235
Расход по налогу на прибыль	(2 349)	(1 982)
Прибыль за период	**7 990**	**8 253**
Прочий совокупный доход/(расход) за период: Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка:		
Переоценка обязательства по вознаграждениям работникам	**(175)**	**27**
Прочий совокупный доход/(расход) за период	**(175)**	**27**
Совокупный доход за период	**7 815**	**8 280**
Прибыль/(убыток) за период, причитающаяся:	**7 990**	**8 253**
Акционерам ПАО «ТГК-1»	8 928	8 062
Неконтролирующей доле участия	(938)	191
Совокупный доход/(расход) за период, причитающийся:	**7 815**	**8 280**
Акционерам ПАО «ТГК-1»	8 759	8 086
Неконтролирующей доле участия	(944)	194
Базовая прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ТГК-1» (в российских рублях)	**0,0023**	**0,0021**

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

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