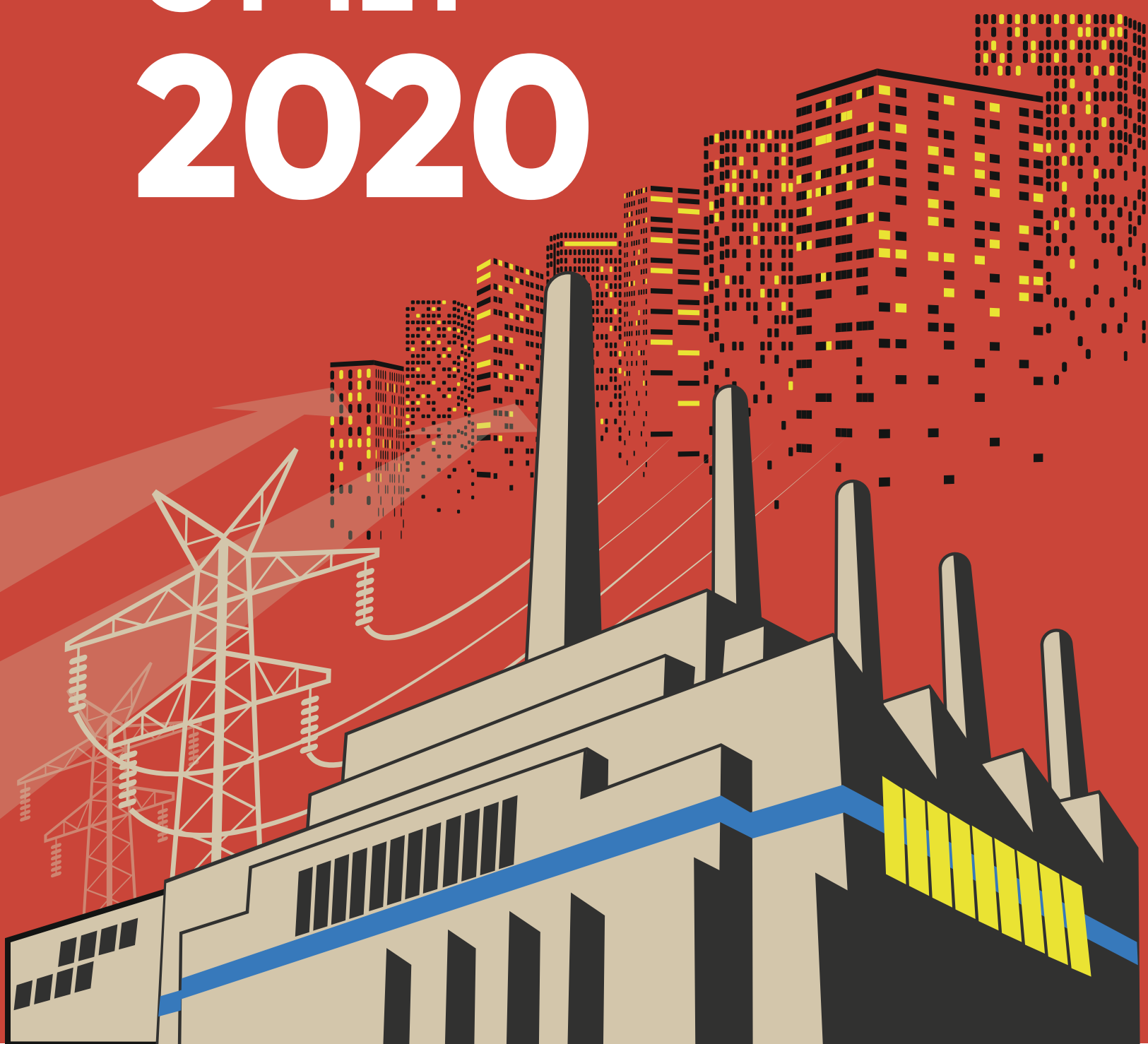




ГODOBOЙ OTЧET 2020



Ограничение ответственности в отношении заявлений, содержащих прогнозы относительно будущих событий

Настоящий годовой отчет по итогам 2020 г. (далее – Годовой отчет) подготовлен с использованием информации, доступной Публичному акционерному обществу «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее также – ОГК-2, Компания или Общество) на момент его составления. Наименования филиалов ПАО «ОГК-2» также отображены как: Адлерская ТЭС, Грозненская ТЭС, Киришская ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2, Новочеркасская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Серовская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, Свободненская ТЭС. Некоторые заявления, содержащиеся в настоящем Годовом отчете, являются заявлениями, содержащими прогноз относительно будущих событий.

Такие слова, как: «планирует», «будет», «ожидается», «наступит», «рассчитывает», «составит», «произойдет» и т. п., носят прогнозный характер. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки

и прогнозы, поскольку есть вероятность неисполнения подразумеваемых событий и действий. В силу этих причин Общество предупреждает, что фактические результаты или развитие тех или иных событий могут отличаться от прогнозных заявлений, содержащихся в настоящем Годовом отчете.

За исключением случаев, предусмотренных законодательством, Общество не берет на себя обязательств по пересмотру или подтверждению ожиданий и оценок, а также по публикации обновлений и изменений прогнозных заявлений Годового отчета в связи с последующими событиями или поступлением новой информации.

Информация о руководстве Общества представлена в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2006 №152-ФЗ «О персональных данных».

Оглавление

◦ ТЕМАТИЧЕСКИЕ РАЗВОРОТЫ	6
Правительственная программа конкурентного отбора мощности на модернизацию	6
Ключевые инновационные проекты	8
Охрана окружающей среды	10
Высокие стандарты социальной политики, охраны и безопасности труда	12
◦ ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ОГК-2»	14
◦ ОБРАЩЕНИЕ УПРАВЛЯЮЩЕГО ДИРЕКТОРА ПАО «ОГК-2»	15
◦ 1. СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ	16
1.1. О КОМПАНИИ	18
Ключевые показатели деятельности	18
ОГК-2 – одна из крупнейших в России электрогенерирующих компаний с годовой выручкой порядка 120 млрд руб.	20
Факторы инвестиционной привлекательности	21
Основные события 2020 года	24
Ответы на значимые вопросы заинтересованных сторон	26
1.2. СТРУКТУРА КОМПАНИИ	27
История Компании	27
Структура ОГК-2	27
1.3. БИЗНЕС-МОДЕЛЬ	28
1.4. ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	30
1.5. ОБЗОР РЫНКА	32
Отраслевой обзор	32
Перспективы модернизации мощностей на период 2022–2031 гг.	33
Положение в отрасли	34
Конкурентный обзор	34
1.6. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ РАЗВИТИЯ	41
Приоритетные направления развития ОГК-2	41
Ключевые показатели эффективности	44
Повышение эффективности и инвестиционная деятельность	45
Программа инновационного развития	48
Информационные технологии	48
Риск-менеджмент	48
Система закупочной деятельности	55
1.7. АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	58
Установленная мощность	58
Операционные показатели	59
Финансовые результаты	62
◦ 2. ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ	70
2.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ И СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ	72
Деятельность ОГК-2 и Цели в области устойчивого развития ООН	72
Управление вопросами устойчивого развития	72
2.2. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	80
Экологическая политика	80
Мероприятия по охране окружающей среды	80
Расходы и инвестиции на охрану окружающей среды	82
Выбросы загрязняющих веществ	83
Образование отходов	85
Водопользование	86
Планы по снижению негативного воздействия на окружающую среду	87
2.3. ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ КАПИТАЛ	88
Политика в области управления персоналом	88
Численность и структура персонала	89
Система вознаграждения персонала	90
Интересы и права работников	91
Программы обучения и повышения квалификации	92
2.4. ОХРАНА И БЕЗОПАСНОСТЬ ТРУДА	94
Система управления охраной труда	94
Экзаменационная комиссия	95
Мероприятия по охране труда	95
2.5. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	97
Торжественные события	97
Энергия поколений	97
Спорт, здоровье сотрудников	98
Взаимодействие со СМИ, общественностью и органами власти	98
Социальная активность и благотворительность	99

3. ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ	100
3.1. МЕМОРАНДУМ О НАМЕРЕНИЯХ ПАО «ГАЗПРОМ»	102
3.2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ В КОМПАНИИ	102
Принципы корпоративного управления	102
Совершенствование корпоративного управления ОГК-2 в 2020 году и планы на 2021 год	105
Оценка соблюдения принципов корпоративного управления	107
Структура корпоративного управления	108
3.3. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ	109
Права и обязанности акционеров – владельцев акций	109
Сведения о проведении Общего собрания акционеров в 2020 году	109
3.4. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ	111
Оценка деятельности Совета директоров	111
Отчет Совета директоров о результатах развития Общества	111
Независимые члены Совета директоров	113
Состав Совета директоров ОГК-2 по состоянию на 31.12.2020	114
Обучение членов Совета директоров	125
3.5. КОМИТЕТЫ ПРИ СОВЕТЕ ДИРЕКТОРОВ	128
Комитет по стратегии и инвестициям	128
Комитет по аудиту	130
Комитет по надежности	133
Комитет по кадрам и вознаграждениям	135
36. КОРПОРАТИВНЫЙ СЕКРЕТАРЬ	137
3.7. ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН	138
3.8. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ	138
3.9. УПРАВЛЕНИЕ ВНУТРЕННЕГО АУДИТА	139
3.10. ВНЕШНИЙ АУДИТОР	139
3.11. ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ И МОТИВАЦИЯ	140
Порядок определения вознаграждения членов Совета директоров	140
Вознаграждение управляющей организации	142
Вознаграждение членов Ревизионной комиссии	142
Вознаграждение внешнего аудитора	143
Компенсации расходов	144
3.12. ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ И УРЕГУЛИРОВАНИЯ КОНФЛИКТОВ ИНТЕРЕСОВ	144
Комиссия по конфликтам интересов	144

3.13. ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ ПРОТИВОДЕЙСТВИЯ КОРРУПЦИИ	145
3.14. ФОРМИРОВАНИЕ АКЦИОНЕРНОЙ СТОИМОСТИ	145
Уставный капитал и структура акционеров	146
Дивиденды	151
Взаимодействие с инвесторами и акционерами	153
4. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ	156
4.1. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОГК-2 ЗА 2020 ГОД В СООТВЕТСТВИИ С МСФО	158
4.2. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2020 ГОД В СООТВЕТСТВИИ С РСБУ	168
5. ПРИЛОЖЕНИЯ	180
5.1. ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ	182
Информация о станциях	182
Производственные результаты	188
5.2 ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	194
5.3 ПЕРЕЧЕНЬ КРУПНЫХ СДЕЛОК, СОВЕРШЕННЫХ ОГК-2 В 2019 ГОДУ	226
5.4 ПЕРЕЧЕНЬ СДЕЛОК С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ ОГК-2 В 2020 ГОДУ	226
5.5 ХАРАКТЕРИСТИКИ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОГК-2	274
5.6 КОНТАКТЫ И РЕКВИЗИТЫ	284

ПРАВИТЕЛЬСТВЕННАЯ ПРОГРАММА КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА МОЩНОСТИ

НА МОДЕРНИЗАЦИЮ

В 2019 г. ООО «Газпром энергохолдинг» запустил цикл новых инвестиций: в ОГК-2 начат процесс модернизации «устаревших» мощностей в Ленинградской области и в Ханты-Мансийском АО Югра в рамках программы КОММод¹.

¹ Распоряжение Правительства РФ от 02.08.2019 №1713-р и от 07.02.2020 №232-р «О перечне генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов» (далее – объекты КОММод).

В 2020 г. в рамках программы КОММод ОГК-2 приняло участие в очередном отборе проектов модернизации генерирующего оборудования на 2025 г. По результатам подачи заявки на 2025 г. конкурсный

отбор прошли три проекта ОГК-2 модернизации турбин Киришской ГРЭС и Сургутской ГРЭС-1 общей мощностью 470 МВт. Проекты предусматривают частичную модернизацию турбины ПТ-60

ст. №4 Киришской ГРЭС (в ПТ-65) и комплексную замену турбин К-215 ст. №13 и ст.№16 Сургутской ГРЭС-1 на турбины Т-190 и К-215 соответственно.

470 МВт общая мощность модернизации турбин Киришской ГРЭС и Сургутской ГРЭС-1 в рамках КОММод на 2025 гг.

Поскольку генерирующее оборудование ПАО «ОГК-2» является востребованным на рынке электроэнергии и мощности, а его

параметры соответствуют условиям участия в программе модернизации КОММод, Компанией организована непрерывная деятельность по фор-

мированию проектов для участия в конкурентных отборах последующих периодов.

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛНЕНИИ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ОБЪЕКТАМ КОММОД

(ПО РАСПОРЯЖЕНИЮ ПРАВИТЕЛЬСТВА РФ)

	МЕСТОПОЛОЖЕНИЕ ОБЪЕКТА	УМ* до модернизации (МВт)	УМ* после модернизации (МВт)	ДАТА НАЧАЛА ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВЫЙ РЫНОК
ПАО «ОГК-2»		600,0	595,0	
КОММод 2022–2024	Киришская ГРЭС ТГ-2т	60,0	65,0	01.07.2022
КОММод 2022–2024	Киришская ГРЭС ТГ-1т	50,0	60,0	01.07.2024
КОММод 2025	Сургутская ГРЭС-1 Турбина 13Г	215,0	190,0	01.07.2025
КОММод 2025	Сургутская ГРЭС-1 Турбина 16Г	215,0	215,0	01.07.2025
КОММод 2025	Киришская ГРЭС Турбина ТГ-4т	60,0	65,0	01.07.2025

* Установленная мощность.

ОТЧЕТ ПО ОБЪЕКТАМ КОММОД ЗА 2020 ГОД

НАИМЕНОВАНИЕ ПРОЕКТА	ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРОЕКТАМ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД	
	ФИНАНСИРОВАНИЕ	ОСВОЕНИЕ
	ФАКТ 12 МЕСЯЦЕВ 2020 Г.	
Киришская ГРЭС ТГ-1т	292,1	57,3
Киришская ГРЭС ТГ-2т	255,5	234,9
Киришская ГРЭС Турбина ТГ-4т	0,0	0,0
Сургутская ГРЭС-1 Турбина 13Г	0,0	4,5
Сургутская ГРЭС-1 Турбина 16Г	0,0	3,8
Всего ПАО «ОГК-2»	547,6	300,6

КЛЮЧЕВЫЕ ИННОВАЦИОННЫЕ

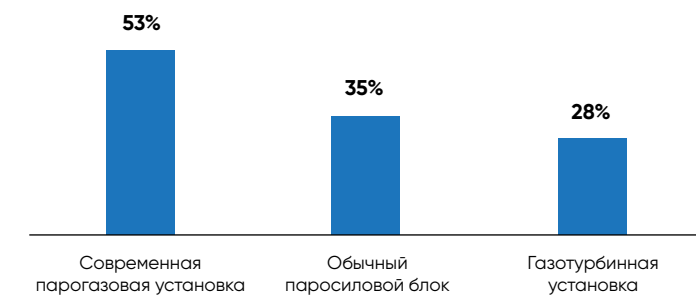
ПРОЕКТЫ

Парогазовые установки позволяют существенно снизить потребление топлива на единицу отпускаемой электроэнергии, что позволяет снизить выбросы вредных веществ в атмосферу.

В ходе реализации программы ДПМ на электростанциях было установлено 6 парогазовых установок, которые позволяют достичь электрического КПД более 50% против 35% у работающих отдельно паросиловых блоков и 28% для газотурбинных установок.

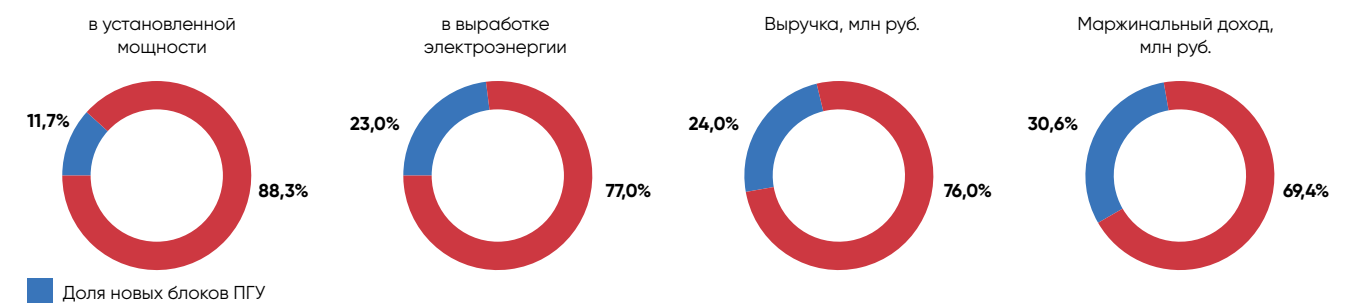
С 01.09.2020 была выведена из эксплуатации газовая турбина ГТЭ-110 энергоблока ст.№7 Рязанской ГРЭС, что привело к снижению количества ПГУ до 5.

КОЭФФИЦИЕНТ ПОЛЕЗНОГО ДЕЙСТВИЯ

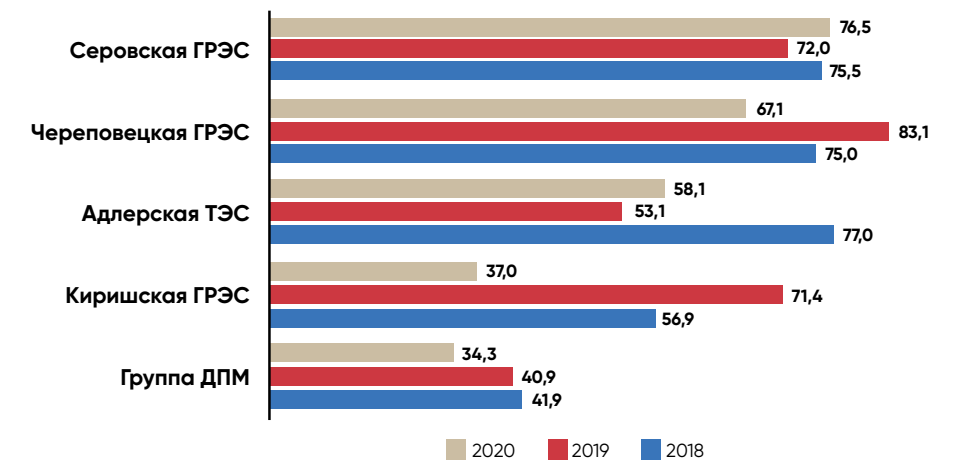


Благодаря вводу объектов ДПМ на некоторых объектах – Череповецкой ГРЭС (ПГУ-450), Серовской ГРЭС (ПГУ-450) – КИУМ в 2020 г. составляет свыше 65%. Наблюдается тенденция повышения УРУТ на отпуск электроэнергии, связанная со снижением средней электрической нагрузки.

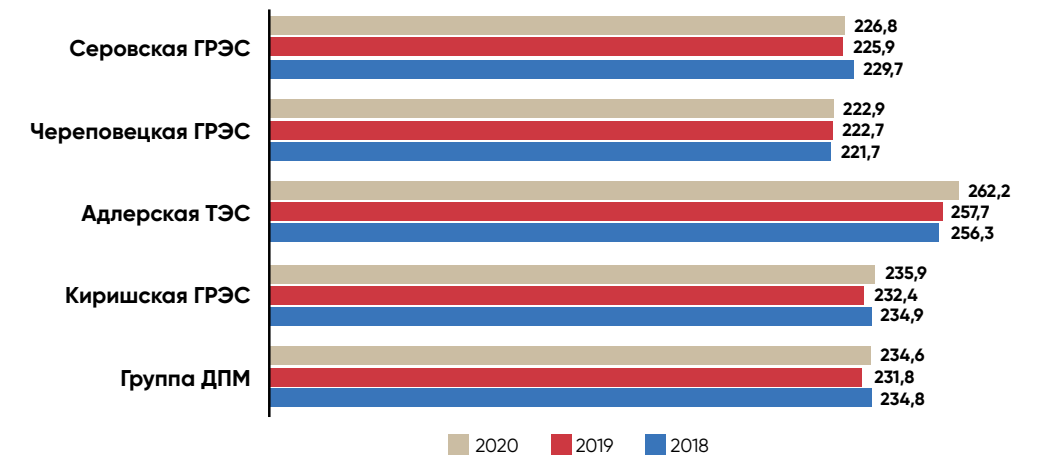
ДОЛЯ НОВЫХ БЛОКОВ ПГУ



КИУМ ДПМ, %



УРУТ ДПМ, г/квт.ч



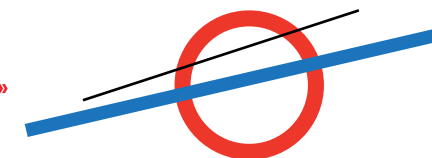
ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ

СРЕДЫ

Основа стратегии устойчивого развития ОГК-2 – экологическая безопасность, паритет экономических, социальных и экологических ценностей.

Деятельность ОГК-2 напрямую связана с использованием природных ресурсов и влиянием на состояние окружающей среды. В связи с этим Компания принимает все возможные меры для минимизации вредного влияния на окружающую среду и направляет значительные средства на реализацию соответствующих мероприятий.

С 1 октября 2020 г. в связи с продажей угольной электростанции Красноярской ГРЭС-2 ПАО «ОГК-2» значительно снижено воздействие на окружающую среду при осуществлении своей хозяйственной деятельности.



481 978 ▲
тыс. руб.

затраты на охрану окружающей среды

12% ▼

снижение платы за негативное воздействие на окружающую среду

26,5% ▼

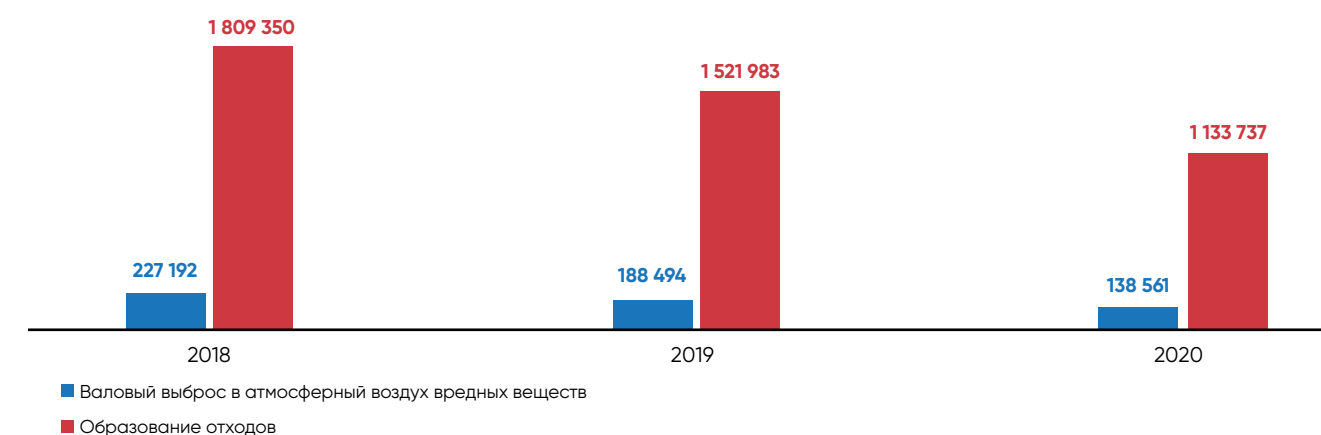
сокращение валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух

25,5% ▼

уменьшение образования отходов

Уменьшение массы загрязняющих веществ обусловлено снижением выработки электроэнергии по отношению к 2019 г., так как объемы сброса сточных вод в водные объекты также снизились

ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ОБРАЗОВАНИЕ ОТХОДОВ, Т



ВЫСОКИЕ СТАНДАРТЫ СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ,

ОХРАНЫ И БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА

Наша цель – создание организационно эффективной Компании с прозрачной системой корпоративного управления, представляющей возможности для максимального раскрытия потенциала работников.

« Мы стремимся создать максимально комфортные условия работы для каждого сотрудника, помочь реализовать профессиональный потенциал и обеспечить достойный уровень льгот и гарантий. Новый Коллективный договор служит юридическим подтверждением социально ответственной политики ОГК-2»

Артем Семиколенов, управляющий директор ПАО «ОГК-2»

В преддверии Дня энергетика и новогодних праздников в ПАО «ОГК-2» произошло знаковое событие – подписан новый Коллективный договор на период с 2021 по 2023 г., который вступил в силу с 1 января 2021 г.

Целью развития договорных отношений между сторонами социального партнерства является реализация социально-экономических прав и гарантий работников, повышение эффективности и производительности труда, улучшение качества работы, соблюдение трудовой и технологической дисциплины, требований по охране труда, технике безопасности и производственной санитарии.

Более 45 млн руб. составили совокупные расходы на подготовку, переподготовку, повышение квалификации и краткосрочные образовательные программы для работников Компании

ОГК-2 постоянно реализует процесс выявления опасностей и оценки рисков, чтобы определить меры управления, необходимые для снижения рисков аварий / инцидентов / травматизма. Главной целью процесса оценки рисков является признание и понимание опасностей, которые могут быть связаны с деятельностью Компа-

нии, и обеспечение уверенности в том, что риски, связанные с этими опасностями, оценены, ранжированы и управляются таким образом, который позволяет держать их на максимально приемлемом уровне, обеспечивающем соблюдение требований промышленной безопасности.

В 2020 г. в ОГК-2 не зафиксировано несчастных случаев

13 команд приняли участие в Молодежном турнире по охране труда и промышленной безопасности, проведенном ПАО «ОГК-2» в 2020 г.

Обращение Председателя Совета директоров ПАО «ОГК-2»



Уважаемые акционеры!

В 2020 году ПАО «ОГК-2» достойно преодолело все трудности, связанные с непростой эпидемиологической ситуацией, электростанции Компании функционировали в непрерывном режиме, обеспечивали полноценное энергоснабжение потребителей – предприятий, задействованных в борьбе с коронавирусной инфекцией, медицинских учреждений и важнейших инфраструктурных объектов в регионах деятельности.

Эффективное управление и стабильная работа электростанций позитивно отразились на финансовых результатах Компании – чистая прибыль по МСФО увеличилась более чем на 10%, выросли операционная прибыль и EBITDA.

В отчетном году продолжилась реализация запланированных ключевых проектов. Строительство Свободненской ТЭС, которую будет эксплуатировать «ОГК-2», велось в соответствии с намеченным графиком. В декабре 2020 года на станцию подан природный газ из газопровода «Сила Сибири» для пуско-наладочных работ, и уже во второй половине апреля 2021 года начался отпуск пара на Амурский газоперерабатывающий завод. Продолжаются работы по модернизации теплофикационной части Киришской ГРЭС, ведутся проектные работы по 13-му и 16-му блокам Сургутской ГРЭС-1 в рамках новой государственной программы модернизации мощностей. Мы намерены участвовать и с другими генерирующими мощностями ПАО «ОГК-2» в последующих конкурентных отборах.

В 2020 году заключены стратегически значимые для нас сделки. Так, в собственность Компании перешла Адлерская ТЭС, что приведет к сокращению издержек в ходе эксплуатации энергообъекта. Кроме того, во втором полугодии 2020 года завершена сделка по продаже Красноярской ГРЭС-2, с октября 2020 года эксплуатацию станции осуществляет новый собственник. Снижение доли угольной генерации ОГК-2 позитивно отразилось на уровне воздействия на окружающую среду, особенно в части осуществления выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и образования золошлаковых отходов.

В рамках реализации стратегии вывода неэффективного оборудования из эксплуатации количество сжигаемого угля в целом по Компании сокращено на 31%, газа – на 15%, мазута – на 19%. В результате произошло снижение выбросов парниковых газов практически на 20% в сравнении с 2019 годом. Достигнутые результаты подтверждают целенаправленность работы Компании в экологическом сегменте.

Финансовая устойчивость и надежность «ОГК-2» под управлением «Газпрома» подтверждаются и крупнейшими международными рейтинговыми агентствами. Так, в 2020 году Fitch повысил прогноз ПАО «ОГК-2» со «стабильного» на «позитивный» по долгосрочным «РДЭ» в иностранной и национальной валютах на уровне «BBB-». Краткосрочные рейтинги в иностранной и национальной валютах подтверждены на уровне «F3». Также в отношении облигаций ПАО «ОГК-2» подтвержден долгосрочный рейтинг приори-

тетных необеспеченных облигаций в национальной валюте на уровне «BBB-». «Эксперт РА» повысил рейтинг кредитоспособности ПАО «ОГК-2» на уровне «ruAAA», прогноз «Стабильный».

ПАО «ОГК-2» входит в число лидеров на рынке электроэнергетики, демонстрируя высокие финансовые результаты. Менеджмент Компании прилагает усилия для обеспечения устойчивой и эффективной работы, что находит отражение в финансовых результатах и позволяет планомерно повышать дивидендные выплаты в интересах акционеров. Совместно мы продолжим реализацию стратегии «Газпрома» в электроэнергетике, утвержденной до 2027 года, укрепляя свои конкурентные преимущества!

**Председатель
Совета директоров ПАО «ОГК-2»
Д. В. Федоров**

Обращение Управляющего директора ПАО «ОГК-2»



Уважаемые акционеры!

2020 год стал непростым для всей отечественной энергетической отрасли и страны в целом. ПАО «ОГК-2» успешно обеспечило функционирование энергетических объектов, не сбавляя темпов и несмотря на эпидемиологические преграды. Прошедший год прошел под знаком 15-летия «ОГК-2». За время работы Компания, изначально образованная на основе пяти электростанций, преобразовалась в один из крупнейших энергетических холдингов в стране, наращивая эффективные мощности, внедряя рационализаторские проекты и инициативы, стремясь к новым достижениям.

Наша Компания расширила свои территориальные границы еще на один регион. Новый энергообъект, которым будет управлять «ОГК-2» – Свободненская ТЭС – это новые рабочие места и надежное энергоснабжение важнейшего проекта «Газпрома» – Амурского газоперерабатывающего завода.

Мы продолжаем реализацию ключевых инвестиционных проектов. С 2020 по 2025 год на Киришской ГРЭС проходит масштабная модернизация теплофикационной части электростанции. Это необходимо для обеспечения поставок тепловой энергии в виде горячей воды и пара потребителям в долгосрочной перспективе. Проект обеспечит надежность снабжения тепловой энергией нефтехимического кластера региона. Уже сегодня проведен существенный объем работ в рамках реконструкции турбины ТГ-2Т мощностью 60 МВт. В 2021 году будет

осуществлена поставка основного оборудования по этому объекту, в 2022-м – ввод в эксплуатацию.

В 2020 году мы перешли к активной фазе строительства пуско-отопительной котельной Троицкой ГРЭС, что станет еще одним большим шагом к оптимизации производства и выводу неэффективных производственных активов, выработавших свой парковый ресурс. Безусловно, это позитивно отразится на экологической обстановке в регионе.

В подтверждение вклада Компании в охрану окружающей среды «ОГК-2» присуждено третье место в рейтинге открытости экологической информации топливных энергогенерирующих компаний, работающих на территории России, реализуемого Всемирным фондом дикой природы (WWF). Лидерство в таком рейтинге – это знак качества, который отражает социальную и корпоративную ответственность Компании, демонстрирует сознательность в вопросах использования природных ресурсов и бережного отношения к окружающей среде. Наша политика в области экологии базируется на принципах безопасности, надежности, эффективности и прозрачности. Система экологического управления в «ОГК-2» организована на высоком уровне, несомненно, мы продолжим работу по улучшению в этой области.

Высокие производственные и финансовые показатели «ОГК-2» – это результат работы тысяч людей, которые трудятся в самых разных частях нашей страны – от Дальневосточного федерального округа до Северо-Западного. В Компании

создаются максимально комфортные условия для каждого сотрудника и обеспечивается достойный уровень льгот и социальных гарантий. В конце 2020 года мы подписали новый коллективный договор на период с 2021 по 2023 год. Сегодня мы реализуем высокие стандарты социальной политики, и я благодарен всем работникам за высокопрофессиональный труд.

Менеджмент «ОГК-2» нацелен на решение задач, которые обеспечивают рост капитализации и инвестиционной привлекательности Компании, а также имеют стратегическое значение для повышения качества, надежности и эффективности энергоснабжения потребителей. Сегодня «ОГК-2» обладает мощной ресурсной базой, профессиональным управлением производственными процессами, коллективом с высоким уровнем вовлеченности. Мы продолжим реализацию нашего стратегического курса, направленного на рост финансовых показателей и повышение акционерной стоимости Компании!

**Управляющий директор ПАО «ОГК-2»
А. В. Семиколов**

1. СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

1.1	О Компании	18
1.2	Структура Компании	27
1.3	Бизнес-модель	28
1.4	География деятельности	30
1.5	Обзор рынка	32
1.6	Стратегические приоритеты развития	41
1.7	Анализ результатов деятельности	58



Мы идем.
Мы бежим.
Мы куда-то спешим...
Оставляя в истории след.
Бесконечным вращением
мощных турбин.
Мы ТьМУ превращаем в СВЕТ.

Мы мечтаем.
Стремимся.
Достигаем высот.
Генерируем оптимизм.
Энергетик – важная из работ.
Ведь ЭНЕРГИЯ – наша ЖИЗНЬ.

Алина Карпова,
Начальник санитарно-промышленной
лаборатории Серовской ГРЭС

17 608

 МВт

УСТАНОВЛЕННАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ МОЩНОСТЬ

2 826,7

 Гкал/ч

УСТАНОВЛЕННАЯ ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ

4,2

 %

ДОЛЯ КОМПАНИИ В ВЫРАБОТКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ
ТЕПЛОВЫМИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯМИ РОССИИ

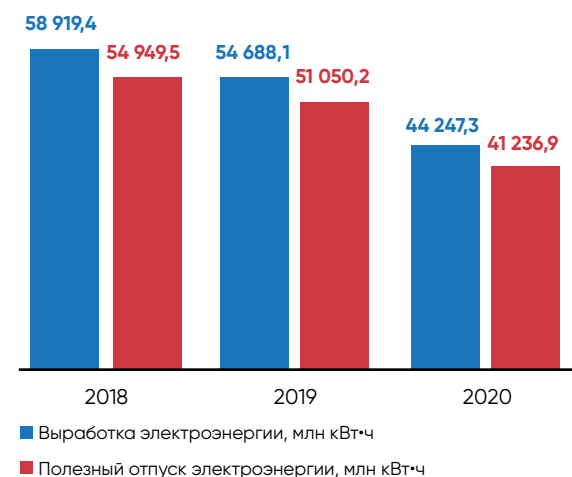


1.1 О компании

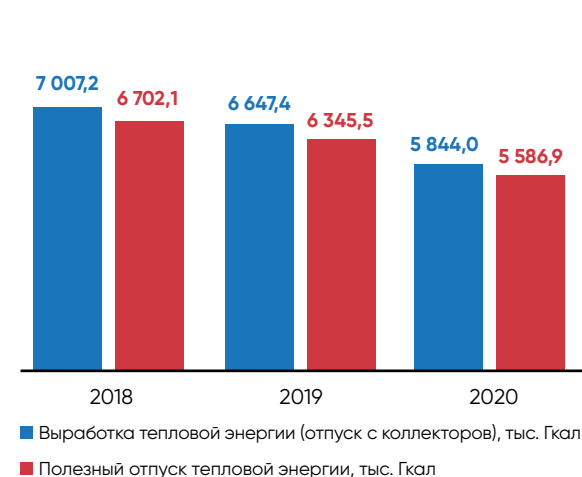
КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ²

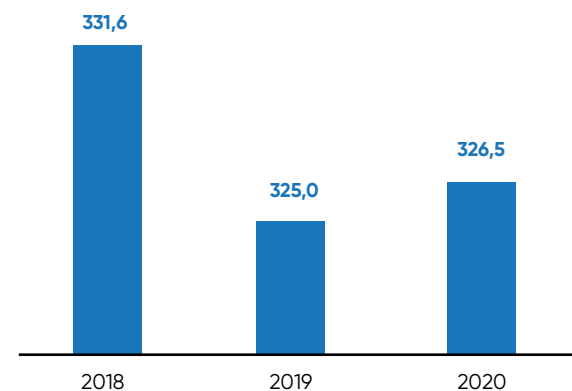
ВЫРАБОТКА И ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



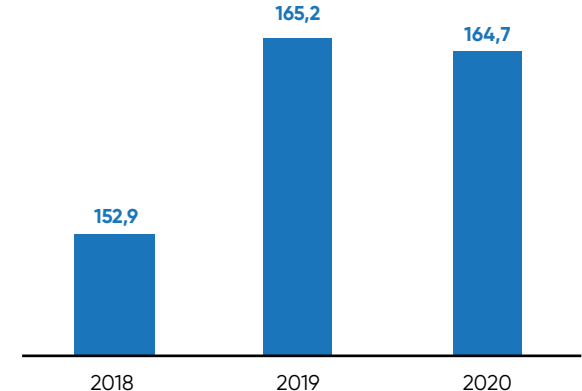
ВЫРАБОТКА И ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ



УРУТ НА ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, Г/КВТ·Ч



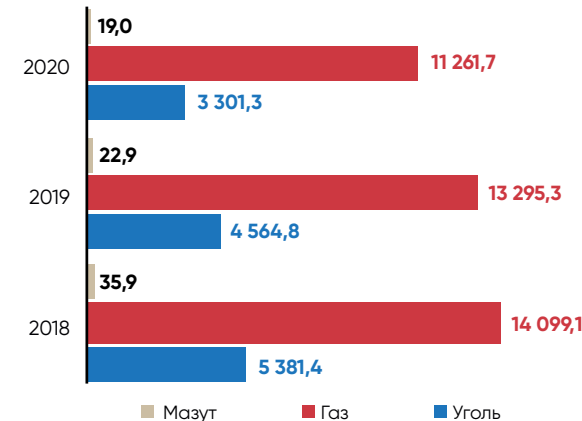
УРУТ НА ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, КГ/ГКАЛ



КИУМ, %

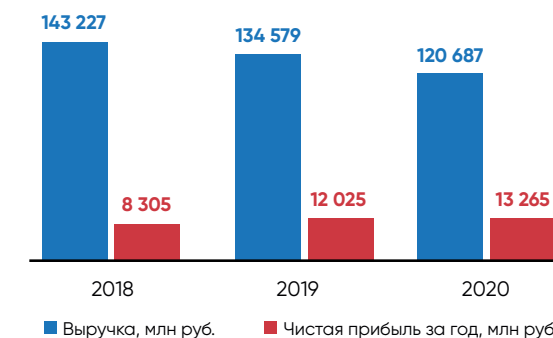


ПОТРЕБЛЕНИЕ ТОПЛИВА, ТЫС. Т.УТ.

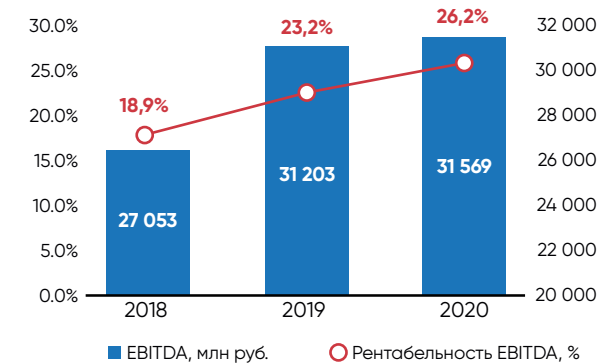


ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО

ВЫРУЧКА, ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

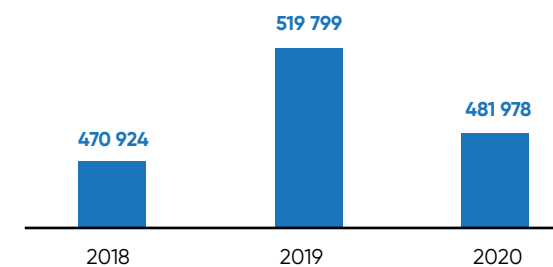


ЕВИТДА, РЕНТАБЕЛЬНОСТЬ ЕВИТДА

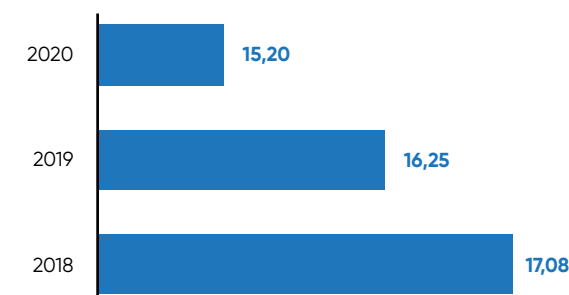


ПОКАЗАТЕЛИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

ЗАТРАТЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, ТЫС. РУБ.

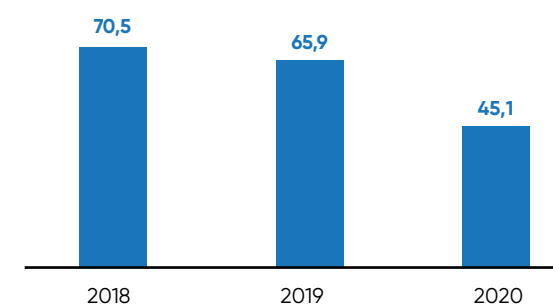


ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТЬ ТРУДА, МЛН РУБ./ЧЕЛ.*

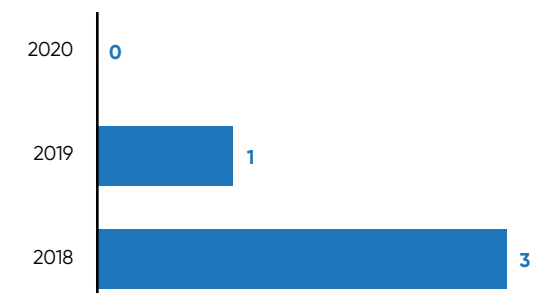


* Производительность труда = выручка по РСБУ / среднесписочная численность

СОВОКУПНЫЕ ЗАТРАТЫ НА ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ СОРУДНИКОВ, МЛН РУБ.



НЕСЧАСТНЫЕ СЛУЧАИ НА ПРОИЗВОДСТВЕ, ЧЕЛ.*



* Степень тяжести легкая.

² По данным управленческой отчетности.

ОГК-2 – ОДНА ИЗ КРУПНЕЙШИХ В РОССИИ ЭЛЕКТРОГЕНЕРИРУЮЩИХ КОМПАНИЙ С ГОДОВОЙ ВЫРУЧКОЙ ПОРЯДКА 120 МЛРД РУБ.

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И РЫНОК СБЫТА

Основными видами деятельности ПАО «ОГК-2» являются производство и продажа электрической и тепловой энергии. Основным рынком сбыта является оптовый рынок электрической энергии (мощности). В рамках этой деятельности ПАО «ОГК-2» обеспечивает эксплуатацию энергетического оборудования

в соответствии с действующими нормативными требованиями, проводит своевременный и качественный ремонт, техническое перевооружение и реконструкцию энергетических объектов.

В рамках инвестиционной программы построено 4,17 ГВт новой мощности, подтвержденных

договорами о предоставлении мощности (ДПМ). При выборе оборудования приоритет отдан высокоэффективным технологиям парогазового цикла и современным технологиям сжигания угля.

УСТАНОВЛЕННАЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКАЯ И ТЕПЛОВАЯ МОЩНОСТЬ

17 608 МВт

установленная электрическая мощность

2 826,7 Гкал/ч

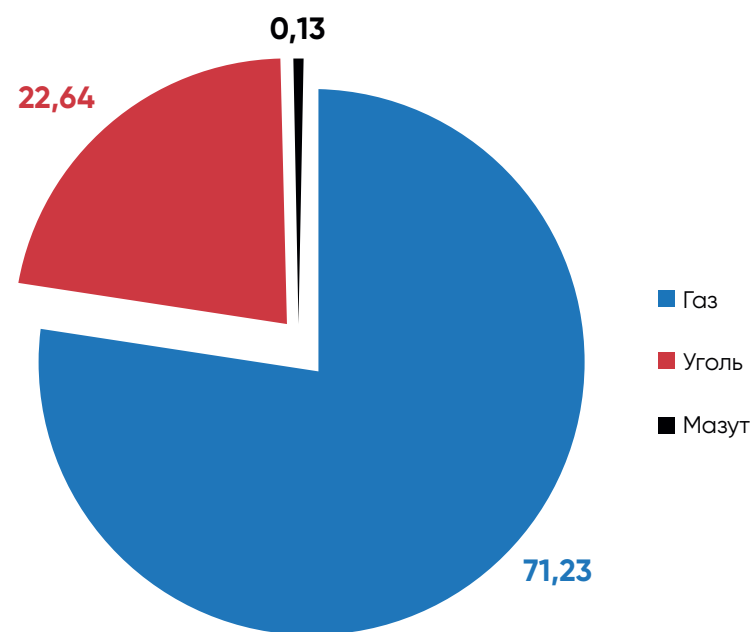
установленная тепловая мощность³

4 169 МВт

введенная электрическая мощность и тепловая мощность в рамках завершившейся программы ДПМ

110,5 Гкал/ч

ТОПЛИВНЫЙ БАЛАНС, %



³С учетом водогрейных котлов.

КОНКУРЕНТНЫЕ ПРЕИМУЩЕСТВА:

- ПАО «ОГК-2» – одна из крупнейших в России тепловых электрогенерирующих компаний;
- наличие действующего генерирующего оборудования, обладающего высокой степенью востребованности (с целью обеспечения надежности электроснабжения), высоким диапазоном регулирования мощности, скоростью набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанций в покрытии графика потребления;
- технические и технологические возможности оборудования электростанций оказывать услуги по обеспечению системной надежности, а также наличие станций с режимами работы на различных видах топлива;
- часть электростанций ОГК-2 является системообразующими станциями в зонах свободного перетока;
- потенциал для обеспечения роста эффективности эксплуатации электростанций;
- возможность диверсификации топливного баланса и его оптимизации в зависимости от конъюнктуры на рынках топлива.

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ:

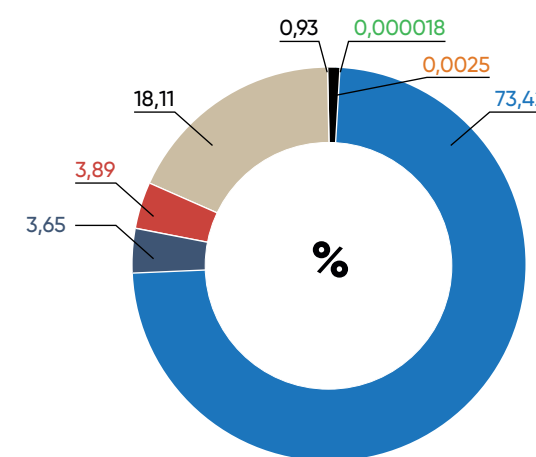
- стабильное поступление финансовых средств от платы за мощность в соответствии с заключенными договорами о предоставлении мощности (ДПМ);
- обновление парка оборудования, повышение надежности и эффективности производства электроэнергии, в т.ч. за счет участия в общегосударственной программе модернизации, утвержденной Правительством РФ 25.03.2019;
- оптимизация затрат в ходе реализации программы повышения эффективности операционной деятельности и оптимизации расходов;
- оптимизация режимов работы генерирующего оборудования.

ФАКТОРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ:

- **Высокий потенциал роста прибыли и дивидендной доходности**
- **Масштабный вклад от договоров о предоставлении мощности**
- **Эффективная работа по снижению долговой нагрузки**
- **Высокий уровень корпоративного управления**
- **Результативное управление процессами устойчивого развития**

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ НА 31.12.2020, %

НА 31.12.2020:



- Физические лица, в том числе совладельцы и доверительные управляющие
- Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и муниципальные образования
- Счет неустановленных лиц
- ПАО «Центрэнергохолдинг»
- ООО «Газпром энергохолдинг»
- ПАО «Мосэнерго»
- Юридические лица, включая центральный депозитарий, номинальных держателей и доверительных управляющих

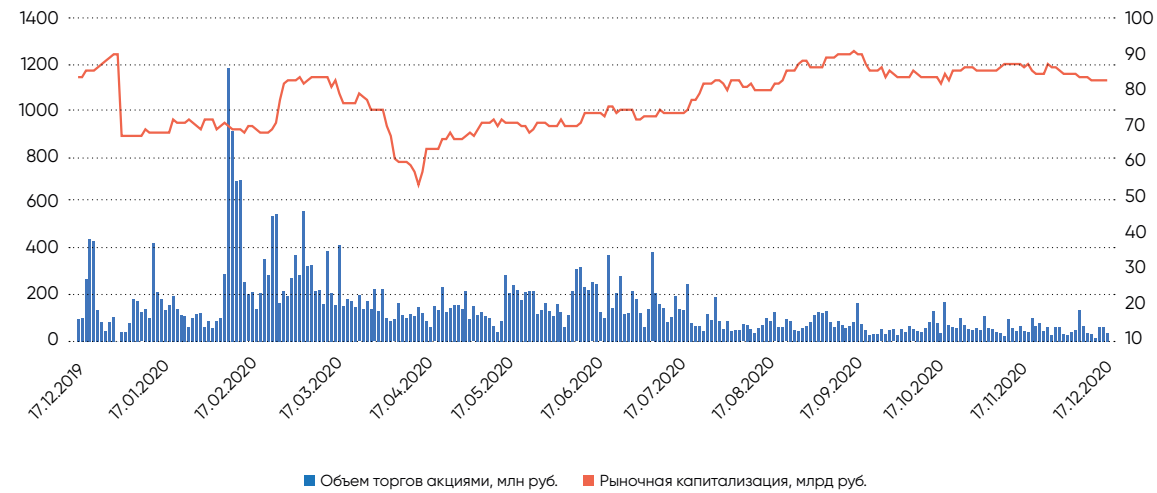
80,94 млрд руб.
рыночная капитализация

6,08
P/E

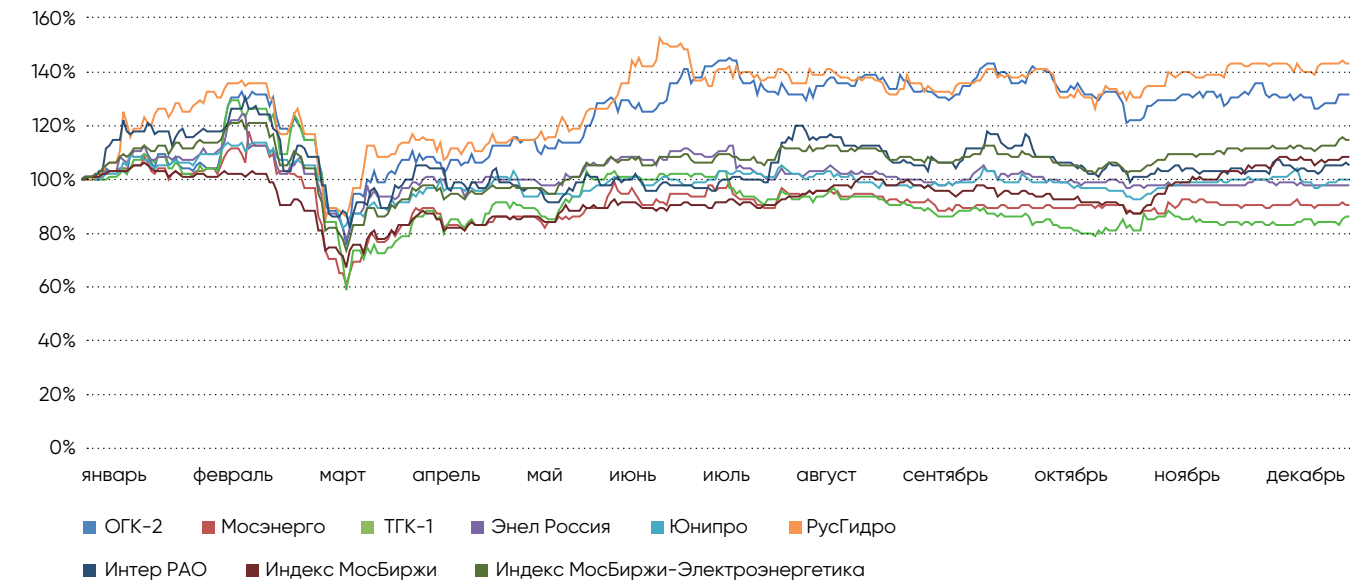
0,12
EPS

4,23
EV/EBITDA

ДИНАМИКА ТОРГОВ АКЦИЯМИ ПАО «ОГК-2» НА ММВБ

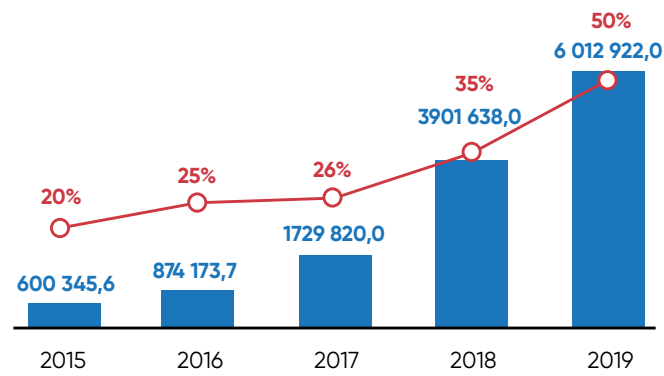


СРАВНИТЕЛЬНАЯ ДИНАМИКА КУРСА АКЦИЙ ПАО «ОГК-2», КОМПАНИЙ АНАЛОГОВ И ОСНОВНЫХ ИНДЕКСОВ

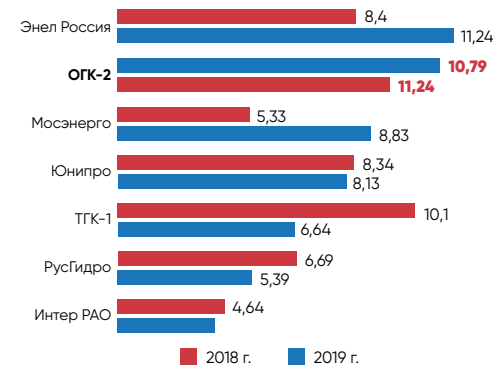


Источник: Bloomberg, расчет ПАО «ОГК-2»

ДИВИДЕНДНАЯ ИСТОРИЯ (РСБУ)



ДИВИДЕНДНАЯ ДОХОДНОСТЬ ЗА 2018-2019 ГГ., %



* <https://www.moex.com/ru/listing/dividend-yield.aspx>

ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА КОМПАНИЕЙ СОДЕЙСТВУЕТ ДОСТИЖЕНИЮ СЛЕДУЮЩИХ ЦЕЛЕЙ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ООН:



FitchRatings

ДАТА: 27.10.2020

- Долгосрочный РДЭ рейтинг в иностранной и национальной валюте «BBB-», прогноз «Положительный»
- Краткосрочный РДЭ рейтинг в иностранной и национальной валюте «F3»
- Долгосрочный рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций в национальной валюте, «BBB-»

Expert РЕЙТИНГОВОЕ АГЕНТСТВО

ДАТА: 24.12.2020

- Рейтинг кредитоспособности «ruAAA», прогноз «Стабильный»

РЕЙТИНГИ ESG

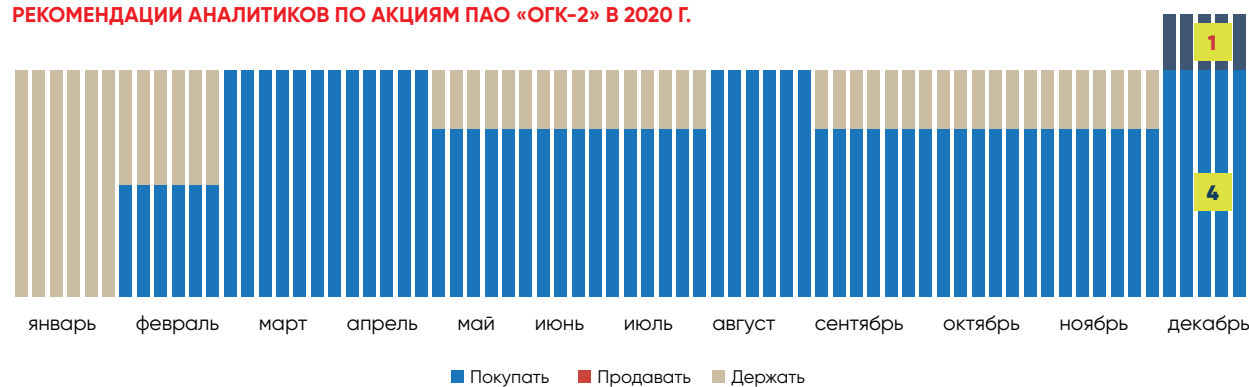


- Рейтинг по изменению климата (Climate Change 2020) «F»



- Рейтинг открытости экологической информации топливных энергогенерирующих компаний Всемирного фонда дикой природы (WWF): 3 место, 1,40 балла

РЕКОМЕНДАЦИИ АНАЛИТИКОВ ПО АКЦИЯМ ПАО «ОГК-2» В 2020 Г.



Источник: Bloomberg, расчет ПАО «ОГК-2». Указано количество инвестиционных банков, дающих рекомендацию на конец месяца.

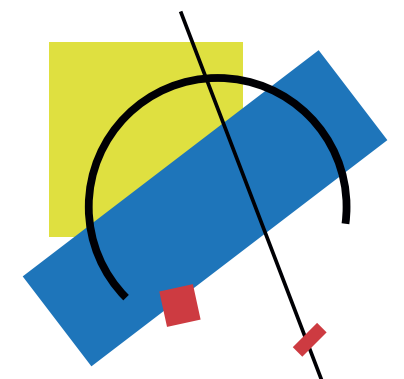
ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2020 ГОДА

СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ	
Январь	Продажа Красноярской ГРЭС-2 ПАО «ОГК-2» (Группа «Газпром энергохолдинг») и АО «Енисейская ТГК», дочернее предприятие Сибирской генерирующей компании (входит в Группу СУЭК), заключили 31.12.2019 соглашение о продаже Красноярской ГРЭС-2.
Август	Модернизация ТЭЦ Киришской ГРЭС 13 августа губернатор Ленинградской области Александр Дрозденко посетил Киришскую ГРЭС ПАО «ОГК-2». В рамках рабочей поездки он ознакомился с ходом модернизации ТЭЦ-части электростанции. Масштабный проект реконструкции и модернизации ТЭЦ обеспечит надежность снабжения тепловой энергией нефтехимического кластера региона в долгосрочной перспективе.
Август	Троицкая ГРЭС построит новую пуско-отопительную котельную к сентябрю 2021 года Строительство котельной необходимо в связи с запланированным выводом из эксплуатации неэффективной первой очереди электростанции, оборудование которой отработало более 60 лет. Проект пуско-отопительной котельной прошел экспертизу в ФАУ Главгосэкспертиза России.
Ноябрь	По договору купли-продажи от 16.11.2020 приобретение имущественного комплекса Адлерской ТЭС у ООО «Газпром энергохолдинг».
Декабрь	Начало технологической подачи газа из «Силы Сибири» для пусконаладочных работ на Свободненской ТЭС Природный газ из газопровода «Сила Сибири» подан на Свободненскую ТЭС. После завершения строительства она будет обеспечивать электрической и тепловой энергией Амурский газоперерабатывающий завод – одно из крупнейших в мире предприятий по переработке природного газа. Кроме того, электростанция обеспечит дополнительные условия для развития промышленного потенциала Амурской области.
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТЬ	
Июнь	50% от чистой прибыли – дивидендные выплаты по итогам 2019 года Размер дивидендов по результатам деятельности Общества в 2019 году составил 50% от чистой прибыли по МСФО. Таким образом, на выплату дивидендов Обществом направлено 6 013 млн руб.
Октябрь	Повышение кредитного рейтинга ОГК-2 от Fitch Ratings 27 октября рейтинговое агентство Fitch повысило прогноз ПАО «ОГК-2» со «стабильного» на «позитивный» по долгосрочным «РДЭ» в иностранной и национальной валютах на уровне «BBB-».
КОРПОРАТИВНАЯ СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ И УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	
Декабрь	Подписан новый Коллективный договор Подписан новый Коллективный договор на период с 2021 по 2023 гг. с целью создать максимально комфортные условия работы для каждого сотрудника, помочь реализовать профессиональный потенциал и обеспечить достойный уровень льгот и гарантий.
Декабрь	Один из лидеров рейтинга открытости Всемирного фонда дикой природы По итогам материалов, предоставленных во Всемирный фонд дикой природы (WWF), ПАО «ОГК-2» заняло третье место, набрав в общей сумме 1,4 балла. Расчеты отраслевого рейтинга производились на основе трех разделов: экологический менеджмент, воздействие на окружающую среду и раскрытие информации.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОЕКТЫ	
Сентябрь	Завершен капитальный ремонт энергоблока №2 Новочеркасской ГРЭС В рамках восстановления параметров основного котельного и турбинного оборудования выполнены работы по ремонту поверхностей нагрева, модернизации турбогенератора, отремонтированы горелочные устройства котлоагрегата, заменены дефектные участки трубопроводов.
Декабрь	Сургутская ГРЭС-1 завершила капитальный ремонт энергоблока №14 Технические мероприятия выполнены с целью повышения надежности работы генерирующего оборудования в соответствии с утвержденным графиком ремонтов.
СИСТЕМА ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА	
Февраль	ISO 50001:2018 ПАО «ОГК-2» успешно прошло сертификацию по внедрению международного стандарта системы энергетического менеджмента ISO 50001:2018 и его отечественного аналога ГОСТ Р ИСО 50001-2012.

НАГРАДЫ И ПРЕМИИ

1. Проекты ПАО «ОГК-2» вошли в число лучших в Большом Национальном конкурсе корпоративных медиа «Серебряные нити – 2020». Спецпроект Компании «С энергией по жизни», посвященный работникам ОГК-2, удостоен Гран-при в номинации «Лучший корпоративный видеоролик/фильм». Клипу «Вы нас не видите, но мы всегда рядом», реализованному в рамках празднования Дня энергетика в 2019 году, присвоена номинация «Лучший корпоративный видеоролик/фильм. Имидж компании». Кроме того, интерактивный годовой отчет ПАО «ОГК-2» за 2019 год «Гордимся результатами! Работаем для будущего» занял третье место в номинации «Лучший годовой отчет».
2. Интерактивный годовой отчет ПАО «ОГК-2» «Гордимся результатами! Работаем для будущего!» за 2019 год удостоен высшей платиновой награды MarCom Awards – одного из крупнейших и престижных международных конкурсов в области маркетинга, корпоративных коммуникаций и PR.
3. Проекты ПАО «ОГК-2» стали лауреатами премии КонТЭКст. ПАО «ОГК-2» стало лауреатом XI всероссийского конкурса коммуникационных проектов компаний топливно-энергетического комплекса «КонТЭКст», реализуемого при поддержке Минэнерго России. Благодарительный инклюзивный фестиваль «Я такой, как все» удостоен диплома второй степени в номинации «Лучшие коммуникационные проекты компаний ТЭК и промышленности». Корпоративный ролик «Вы нас не видите, но мы всегда рядом», приуроченный к профессиональному празднику Дню энергетика, занял третье место. Победителей определяло многочисленное жюри в составе ведущих экспертов коммуникационной и энергетической отраслей и журналистики.
4. ПАО «ОГК-2» одержало победу в конкурсе «Лучшие юридические департаменты России – 2020» в номинации «Эффективное управление недвижимостью». Основными достижениями Общества стали мероприятия по оптимизации земельных платежей, а также затрат, связанных с содержанием недвижимого имущества и внедрение корпоративной геоинформационной системы генерирующей компании.
5. В 2020 г. Компания вошла в тройку лидеров экологического рейтинга открытости Всемирного фонда дикой природы (WWF).
6. ПАО «ОГК-2» заняло второе призовое место Международного инженерного чемпионата «CASE-IN» (специальная лига Смены «Энергия»), проводившегося среди генерирующих компаний Российской Федерации в дистанционном формате. Участниками команды из числа молодых специалистов ПАО «ОГК-2» было разработано и представлено конкурсной комиссии решение кейса на тему «Модернизация объектов генерации на основе энергоэффективных и цифровых технологий», получившее высокие оценки экспертов отрасли.



Касательно дивидендных ожиданий стоит ли ожидать по итогам 2020 года, что будет направлено 50% от чистой прибыли, или это чуть больше?

ОГК-2 рассматривает в качестве базового сценария возможность выплаты дивидендов в размере 50% чистой прибыли по МСФО. Тем не менее, в соответствии с п. 3 и п. 4 ст. 42 ФЗ «Об акционерных Обществах» решение о выплате (объявлении) дивидендов принимается Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2». При этом размер дивидендов не может быть больше размера дивидендов, рекомендованного Советом директоров Общества.

Обращаем внимание, что Совет директоров ОГК-2 при решении вопроса о рекомендации Общему собранию акционеров ПАО «ОГК-2» по определению размера дивидендов руководствуется соблюдением баланса между кредитным портфелем Общества и интересами акционеров.

Намерено ли ОГК-2 принимать участие в конкурсе КОММод?

Общество планирует участвовать в новых конкурсных отборах проектов модернизации генерирующего оборудования.

Какие ожидания по показателю EBITDA на 2021 год?

Общество планирует достигнуть показателей EBITDA не хуже, чем результаты по итогам 2020 года.

Какой планируется размер CAPEX ТПИР на 2021 год?

В бизнес-плане заложено порядка 6,4 млрд руб. по финансированию программы ТПИР, поэтому Общество ориентируется на эту цифру.

Ожидается ли в ближайшей перспективе приобретение ОГК-2 в собственность Грозненской ТЭС?

ПАО «ОГК-2» не имеет планов к изменению правового статуса Грозненской ТЭС. В настоящее время станция находится в аренде у ОГК-2.

Какие ожидания по выводам оборудования?

При принятии решений Общество придерживается, в первую очередь, стратегических планов. В январе 2021 года было выведено оборудование восьмого блока Троицкой ГРЭС, три энергоблока на Череповецкой ГРЭС. В ближайшем будущем планируется вывод старой очереди Троицкой ГРЭС после ввода в эксплуатацию пуско-отопительной котельной в поселке Энергетик около города Троицка. По срокам ориентировочно – начало отопительного периода 2022–2023 годов.

1.2 Структура компании

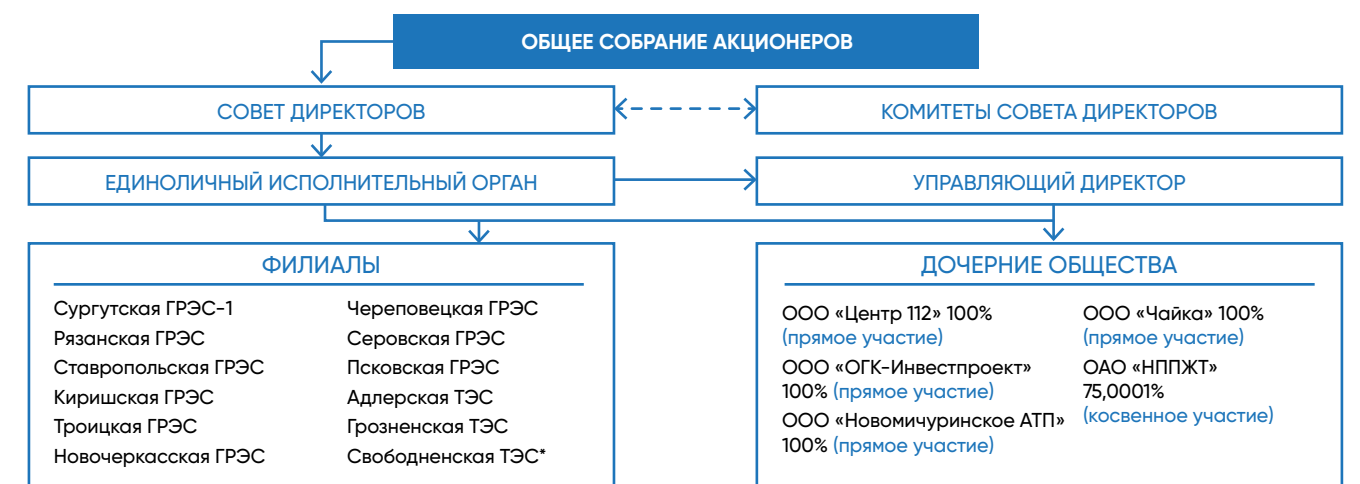
ИСТОРИЯ КОМПАНИИ

Исторические события	
2005	Создание ОАО «ОГК-2» как дочернего общества ОАО ПАО «ЕЭС России».
2006	В состав ОАО «ОГК-2» присоединены в качестве филиалов ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС» и ОАО «Сургутская ГРЭС-1».
2007	Размещение акций дополнительного выпуска (IPO).
2008	Завершение реорганизации ОАО ПАО «ЕЭС России», распределение пакета акций ОАО «ОГК-2» среди акционеров ОАО ПАО «ЕЭС России».
2010	Создание филиала Адлерская ТЭС.
2011	Присоединение ОАО «ОГК-6» к ОАО «ОГК-2».
2015	Создание филиала Грозненская ТЭС, ввод в эксплуатацию ПГУ-420 Серовской ГРЭС, запуск нового направления деятельности – предоставление инфраструктурных возможностей электростанций для развития малого и среднего бизнеса.
2016	Ввод в эксплуатацию в рамках ДПМ новых энергоблоков на Новочеркасской ГРЭС (330 МВт) и Троицкой ГРЭС (660 МВт).
2018	Ввод в эксплуатацию в рамках ДПМ нового энергоблока №1 на Грозненской ТЭС (порядка 180 МВт).
2019	Создание филиала Свободненская ТЭС, ввод в эксплуатацию нового энергоблока №2 Грозненской ТЭС (порядка 180 МВт), завершающий объект программы ДПМ ОГК-2.
	ПАО «ОГК-2» и АО «Енисейская ТГК», дочернее предприятие Сибирской генерирующей компании (входит в группу СУЭК), заключили соглашение о продаже Красноярской ГРЭС-2.

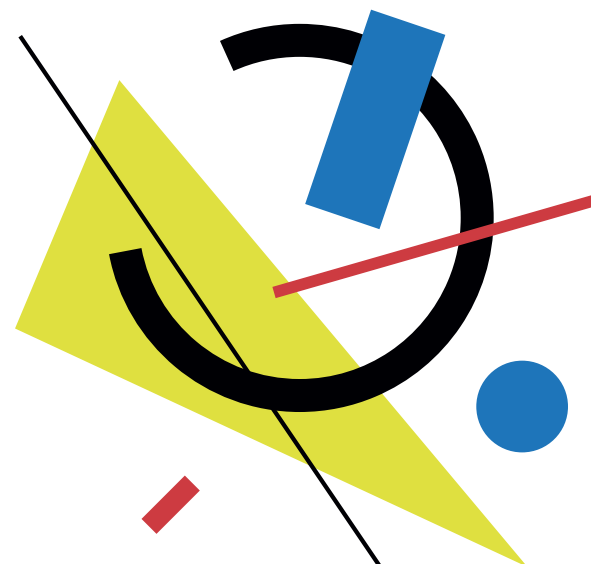
СТРУКТУРА ОГК-2

АКТИВЫ

4,2% – доля Компании в выработке электроэнергии тепловыми электростанциями России



* Введена в апреле 2021 г.



1.3 Бизнес-модель

1. СТРАТЕГИЧЕСКАЯ ЦЕЛЬ

Обеспечение стабильного роста прибыли при сохранении надежности энергоснабжения потребителей

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ

1. Построение оптимальной структуры производственных мощностей
2. Оптимизация затрат и повышение эффективности с целью адаптации к изменяющимся рыночным условиям
3. Повышение уровня безопасности и надежности производства
4. Обеспечение устойчивого развития и корпоративной социальной ответственности

2. НАШИ РЕСУРСЫ

Финансовый капитал

144 645 млн руб. собственный капитал

79 786 млн руб. заемный капитал

Производственный капитал

17 608 МВт установленная электрическая мощность

2 826,7 Гкал/ч установленная тепловая мощность

11 электростанций на территории России

Интеллектуальный капитал

376 млн руб. НМА

Человеческий капитал

Среднесписочная численность персонала

7 916,8 человек

В том числе с профессиональным образованием

6 423 человек (81,5%)

Природный капитал

2,2 тыс. тонн водопотребление

Социально-репутационный капитал

Кредитные рейтинги

FitchRatings

- Долгосрочный РДЭ рейтинг в иностранной и национальной валюте «BBB-», прогноз «Положительный»
- Краткосрочный РДЭ рейтинг в иностранной и национальной валюте «F3»
- Долгосрочный рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций в национальной валюте, «BBB-»

Expert

- Рейтинг кредитоспособности «ruAAA», прогноз «Стабильный»

Рейтинги ESG



- Рейтинг по изменению климата (Climate Change 2020) «F»

3. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Описание направлений деятельности

Основным направлением деятельности ОГК-2 является производство и реализация электрической энергии и мощности с поставкой на оптовый рынок, производство тепловой энергии и ее сбыт конечным потребителям.

В рамках этой деятельности ОГК-2 обеспечивает эксплуатацию электростанций, проводит своевременный и качественный ремонт энергетического оборудования, техническое перевооружение и реконструкцию энергетических объектов.

Управление деятельностью компании

С тем, как мы управляем деятельностью нашей Компании, можно ознакомиться в соответствующих разделах Отчета:

1. Приоритетные направления развития41
2. Охрана окружающей среды80
3. Человеческий капитал88
4. Охрана и безопасность труда94
5. Социальное партнерство.....97
6. Риск-менеджмент48
7. Отчет о корпоративном управлении 100

Ключевые процессы



4. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЛЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

5. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

- 44 247,3** млн кВт·ч (-19,1%) выработка электроэнергии
- 41 236,9** млн кВт·ч (-19,2%) полезный отпуск электроэнергии
- 5 844,0** тыс. Гкал (-12,1%) выработка тепловой энергии
- 5 591,6** тыс. Гкал (-12,0%) полезный отпуск тепловой энергии
- 326,5** г/кВт·ч (+0,5%) УРУТ на отпуск электроэнергии
- 164,7** кг/Гкал (-0,3%) УРУТ на отпуск тепловой энергии
- 27,0%** (-6,0 п. п.) КИУМ

РЕЗУЛЬТАТЫ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

482,0 млн руб. (-7%) затраты на охрану окружающей среды

0,14 млн тонн (-26,5%) валовый выброс в атмосферный воздух вредных веществ

27,8 млн тонн CO₂-эквивалента (-20%) выбросы парниковых газов

Несчастных случаев на производстве не зафиксировано

1,1 млн тонн (-25,5%) образование отходов

15,2 млн руб./чел. (-6,5%) производительность труда

ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

120 687 млн руб. (-10,3%) выручка

13 265 млн руб. (+10,3%) чистая прибыль

9 437,8 млрд руб. (+15,3%) фактическое финансирование капитальных вложений

6 009,816 млн руб. (+54,1%) дивиденды, выплаченные в 2020 году

6. ВКЛАД В ДОСТИЖЕНИЕ ЦЕЛЕЙ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ



1.4 География деятельности

Установленная электрическая мощность, МВт / Установленная тепловая мощность, Гкал/ч

■ Газ ▲ Уголь ● Мазут ○ ДТ ▼ М ▲ Ж



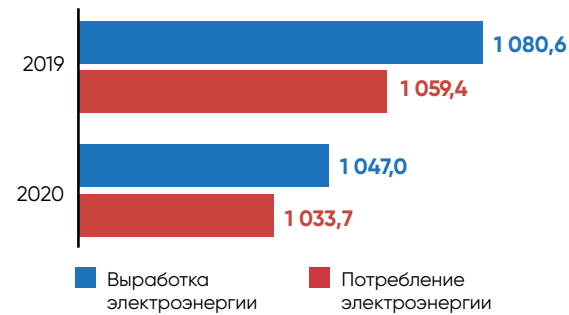
1.5 Обзор рынка

ОТРАСЛЕВОЙ ОБЗОР⁴

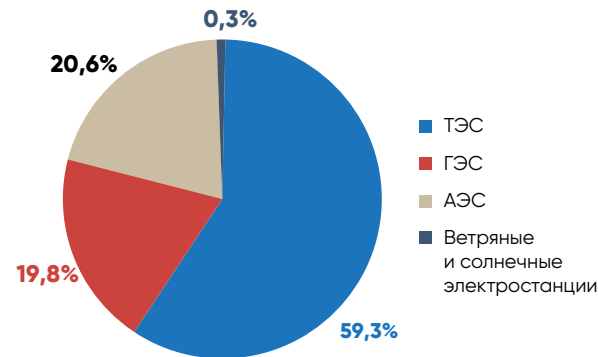
ПОТРЕБЛЕНИЕ И ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России в 2020 г. составила 1 047,0 млрд кВт·ч, что ниже уровня 2019 г. на 3,1%. Потребление электроэнергии в 2020 г. составило 1 033,7 млрд кВт·ч, что ниже уровня 2019 г. на 2,4%.

Выработка и потребление электроэнергии в ЕЭС, млрд кВт·ч



Структура выработки электроэнергии электростанциями ЕЭС России в 2020 году

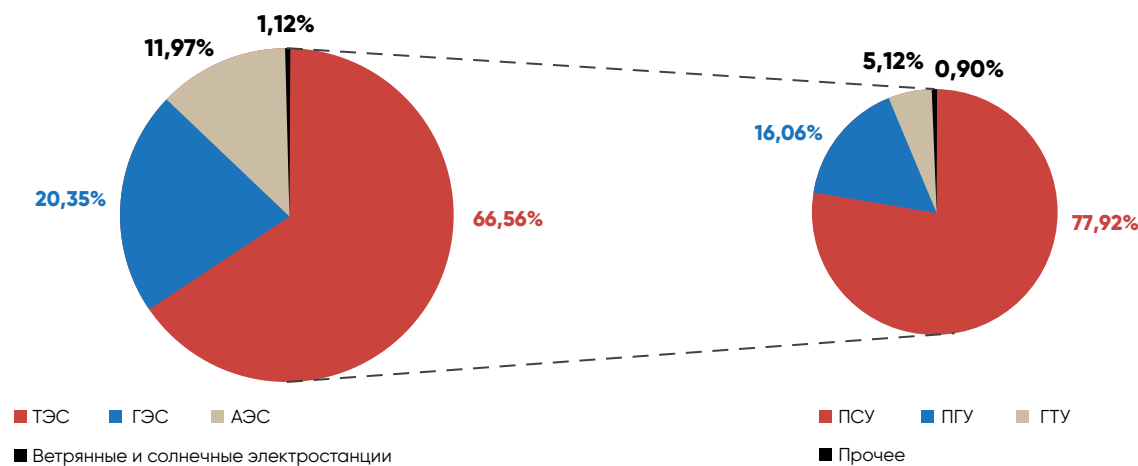


УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ

На конец 2020 г. установленная мощность электростанций ЕЭС России составила 245 313,25 МВт, что ниже показателей 2019 г. на 0,4%. Это обусловлено выводом из эксплуатации генерирующих мощностей и перемаркировкой действующего оборудования со снижением установленной мощности.

В 2020 г. в России введено в эксплуатацию 1,87 ГВт нового генерирующего оборудования

Структура установленной мощности электростанций



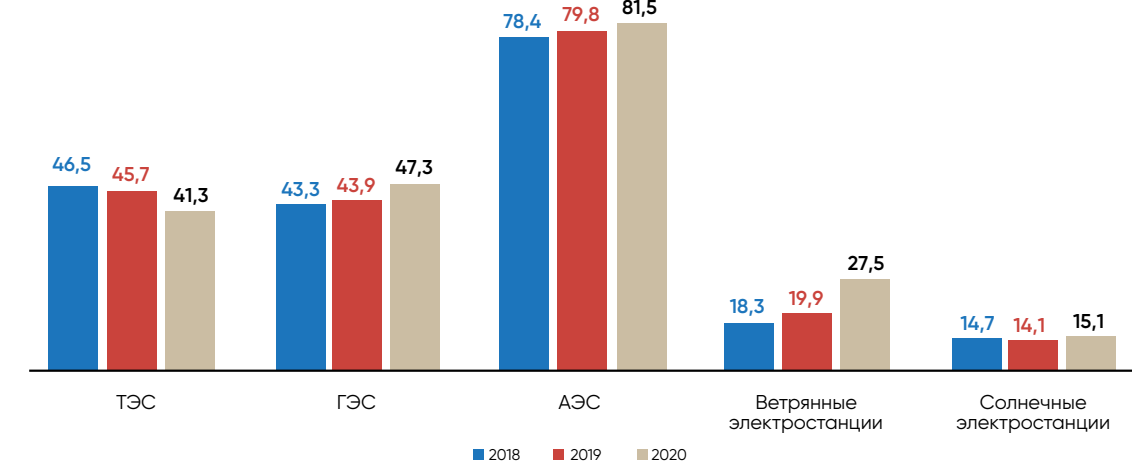
⁴ Кроме отдельно указанных случаев источник – «Отчет о функционировании ЕЭС России в 2020 году» Системного оператора Единой энергетической системы.

Число часов использования установленной мощности электростанций

в целом по ЕЭС России в 2020 г. составило 4 238 часа или 48,25% календарно-

го времени (коэффициент использования установленной мощности – КИУМ).

КИУМ электростанций ЕЭС России в 2018–2022 гг., %



ПЕРСПЕКТИВЫ МОДЕРНИЗАЦИИ МОЩНОСТЕЙ НА ПЕРИОД 2022–2031 ГГ.

Программа модернизации ДПМ-2 в целом по России:
41 ГВт тепловой мощности
1,9 трлн руб. инвестиций за 10 лет
Гарантировано 14% рентабельности

Одной из главных задач реформы российской электроэнергетики 2000–х гг. – привлечение в отрасль значительного объема инвестиций в строительство новых и модернизацию действующих объектов генерации. Основным механизмом реализации поставленной задачи стало заключение договоров о предоставлении мощности (ДПМ). С момента начала этой программы в 2010 г. ОГК-2 введено в эксплуатацию 4 169 МВт новых мощностей по ДПМ.

К концу 2020 г. основная часть мощностей по программе ДПМ была введена (ОГК-2 завершен этот процесс еще в 2019 г.). Программу можно оценить как главный фактор поддержки прибыльности российских генерирующих компаний, обеспечивший в 2015–2020 гг. в среднем 62% EBITDA в сегменте тепловой генерации. По расчетам некоторых аналитиков инвестиционных банков, для ОГК-2 вклад платежей по ДПМ составит в итоге до 70% EBITDA⁵. Однако из этого следует, что в ближайшие пять лет вклад ДПМ в прибыль российских генерирующих компаний будет сокращаться.

По оценке Министерства энергетики, до половины мощности в России могут потребовать в ближайшие годы либо вывода из эксплуатации, либо модернизации. При этом по мере истечения ДПМ тарифная составляющая может быть перераспределена на модернизацию в рамках программы ДПМ-2.

25.01.2019 Правительство Российской Федерации одобрило программу модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (КОММод), разработанную Минэнерго России. Этот проект позволит модернизировать почти 41 ГВт установленной мощности генерирующих объектов, что составляет порядка 16% установленной мощности ЕЭС России.

Предполагается, что программа модернизации будет действовать до 2031 г., а инвесторы получают доступ к долгосрочному рынку – договоры о поставке мощности КОММод предусматривают период поставки мощности 192 месяца (16 лет). По оценкам Минэнерго России, программа модернизации позволит

привлечь в течение 10 лет до 1,9 трлн руб. частных инвестиций.

Первые конкурсные отборы были проведены в апреле 2019 г. с началом поставки мощности в 2022–2024 гг. В декабре 2020 г. Системный оператор ЕЭС опубликовал предварительный перечень отобранных проектов модернизации на 2026 г. в рамках программы ДПМ-2. В перечень были включены 15 проектов общей мощностью 3 804 МВт, из которых 3 020 МВт в первой ценовой зоне, остальные – во второй. Одноставочная цена составила от 1 797 руб. до 2 417 руб. за один МВт·ч. Отбор проектов с использованием локализованных газовых турбин большой мощности был перенесен на 2021 г., а ввод мощностей в эксплуатацию сдвинут с 2026–2028 гг. на 2027–2029 гг.

Модернизация устаревших мощностей позволит сократить ежегодное потребление газа до 17 млрд м³ и угля до 16 млн т.

⁵ Источник: Расчеты ВТБ Капитал.

Экономический эффект от модернизации мощностей для ОГК-2 может составить в пиковые периоды до 25,5 млрд руб. EBITDA в год

ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОТ МОДЕРНИЗАЦИИ МОЩНОСТЕЙ В ПИКОВЫЕ ПЕРИОДЫ, МЛН РУБ.



ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

Основным направлением повышения эффективности деятельности Компании в 2020 г. являлось улучшение показателей по рентабельности продаж путем гибкого реагирования на изменение конъюнктуры рынков сбыта электроэнергии, а также снижения себестоимости производства, в том числе максимально эффективного использования возможностей диверсификации топливного баланса и повышение качества договорной работы с поставщиками угля.

Основными направлениями в отношении будущей деятельности Общества в части реализации тепло- и электроэнергии и мощности являются:

- проведение модернизации основного генерирующего оборудования, в том числе за счет привлечения заемных средств;
- оптимизация топливного баланса и режима работы оборудования, снижение издержек на

производство электро- и теплоэнергии и, как следствие, себестоимости производимой продукции;

- снижение негативных финансовых последствий от нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей электро- и теплоэнергии оптового и розничного рынка, соответственно;
- повышение клиентоориентированности.

КОНКУРЕНТНЫЙ ОБЗОР

Сравнение с некоторыми российскими публичными компаниями электроэнергетической отрасли, акции которых обращаются на Московской Бирже*

	Капитализация на 31.12.2020, млрд руб.	Среднедневной объем торгов в 2020 г., млн руб.	Дивидендная доходность, 2019 г., %	EBITDA за 2020 г., млн руб.	Рентабельность EBITDA в 2020 г., %	EV/EBITDA за 2020 г.	P/E за 2020 г.
ОГК-2	80,94	152,81	10,79	31,57	26,16%	3,1	5,4
Мосэнерго	82,34	49,29	5,33	30,47	16,84%	2,7	8,8
ТГК-1	42,85	99,28	10,10	21,94	24,68%	2,4	5,0
Энел Россия	31,91	61,35	8,40	9,02	20,48%	4,4	7,3
Юнипро	176,35	240,12	8,34	26,41	35,06%	6,9	12,3
Интер РАО	555,09	1 472,78	4,64	122,30	12,40%	1,0	5,2
РусГидро	345,76	1 471,31	6,69	120,30	28,00%	4,2	6,5

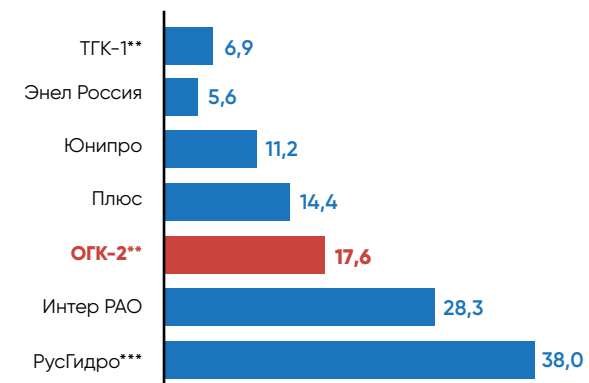
* Капитализация, дивидендная доходность – по данным Московской Биржи. Среднедневной объем торгов – по данным Bloomberg. Значения EBITDA, рентабельность EBITDA по данным компаний. EV/EBITDA, P/E – расчет Ренессанс Капитал.

ОСНОВНЫЕ КОНКУРЕНТЫ НА РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

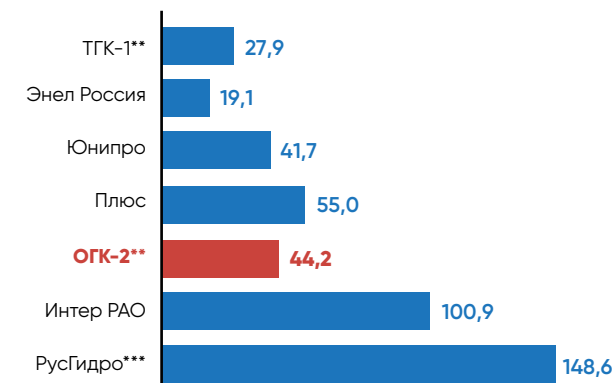
Основными конкурентами ОГК-2 на рынке электроэнергии и мощности являются компании, владеющие

крупными генерирующими мощностями на территории России.

УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ ОСНОВНЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ КОМПАНИЙ, ЧЬИ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ РАСПОЛОЖЕНЫ В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ ОГК-2, ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2020 ГВТ*



ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ГЕНЕРИРУЮЩИМИ КОМПАНИЯМИ, ЧЬИ МОЩНОСТИ РАСПОЛОЖЕНЫ В РЕГИОНАХ ПРИСУТСТВИЯ ОГК-2, В 2020 ГОДУ, МЛРД КВТ·Ч*

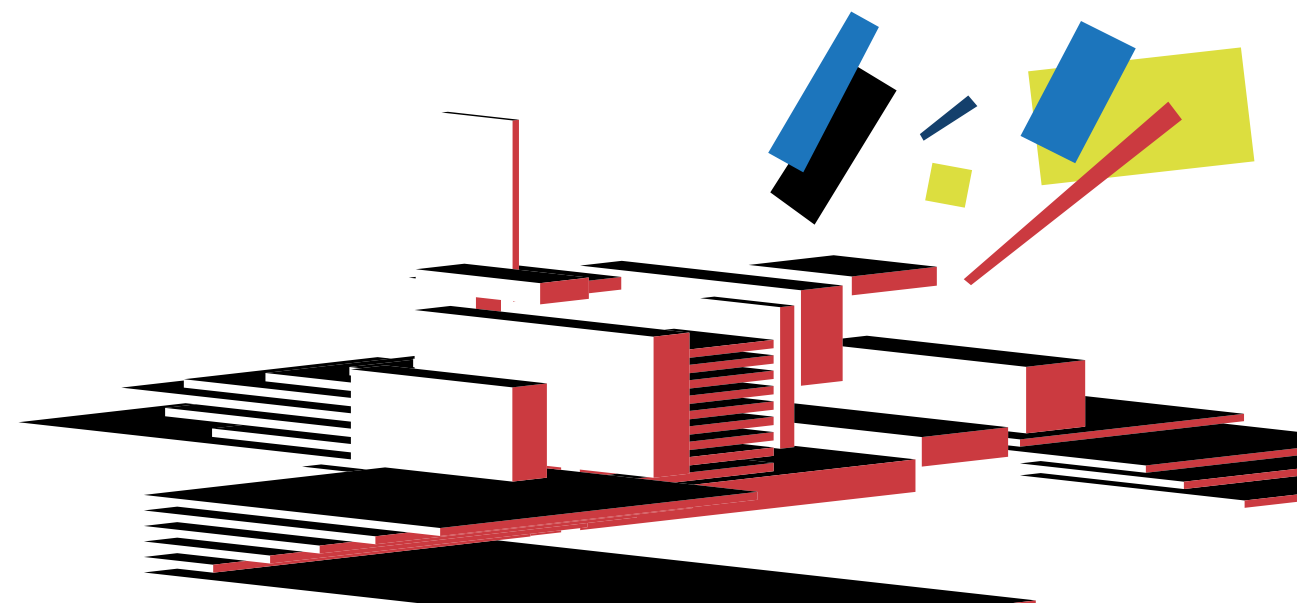


* По данным компаний (информация из открытых источников), ОГК-2. По объектам генерации на территории РФ.
** Контрольные пакеты акций ПАО «ТГК-1» и ПАО «ОГК-2» принадлежат Группе «Газпром энергохолдинг».
*** С учетом Богучанской ГЭС.

Конкуренция в электроэнергетике ограничена ценовыми зонами, в которых расположены электро-

станции. Основными конкурентами ОГК-2 являются электростанции, расположенные в одной зоне и со-

седних регионах, связанных высоковольтными линиями.



Регионы сбыта	Филиал ОГК-2	Основные конкуренты	Конкурентные преимущества	Прогноз спроса на электроэнергию на основе анализа схем и программ развития ЕЭС России на период до 2024 года
ОЭС Северо-Запада	Киришская ГРЭС	Северо-Западная ТЭЦ (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Ленинградская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), станции ПАО «ТГК-1»	<ul style="list-style-type: none"> главный регулятор частоты и мощности в ОЭС Северо-Запада (совокупная регулирующая мощность других электростанций в зимний период меньше регулирующего диапазона мощности Киришской ГРЭС и не удовлетворяет потребностям центральной части ОЭС в регулировании). 	На основе анализа схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2020–2026 гг. ожидается рост потребления электроэнергии, связанный с ростом и развитием добычи полезных ископаемых, машиностроения и других отраслей промышленности в ОЭС Северо-Запада. Прогнозируется увеличение доли транспорта в структуре потребления электрической энергии.
	Псковская ГРЭС	Северо-Западная ТЭЦ (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Ленинградская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), станции ПАО «ТГК-1»	<ul style="list-style-type: none"> зависимость производства электрической энергии от спроса на электроэнергию, в том числе и в странах Балтии и Республики Беларусь. 	
ОЭС Центра	Рязанская ГРЭС	Костромская ГРЭС и Черепетская ГРЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Шатурская ГРЭС и Смоленская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Конаковская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»). Кроме того, в сети 500 кВ также поступает энергия Нововоронежской, Калининской и Смоленской АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), Волжской ГЭС (ПАО «РусГидро») и энергия из ОЭС Средней Волги и Урала	<ul style="list-style-type: none"> один из основных поставщиков на балансирующем рынке электроэнергии региона; использует 2 вида топлива: основным топливом 1-й очереди является бурый уголь, основным топливом 2-й очереди является природный газ. 	На основе анализа схемы и программы развития Единой энергетической системы России на 2020–2026 гг. в ОЭС Центра ожидается увеличение спроса на электрическую энергию в г. Москве и Московской области. Также увеличится спрос в Белгородской области в связи с расширением существующих предприятий.
	Череповецкая ГРЭС	Станции, связанные с районом по ЛЭП 500 кВ, а именно: Костромская ГРЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация») и Конаковская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), а также Калининская АЭС (ЛЭП 750 кВ, базовый график) (АО «Концерн Росэнергоатом»)	<ul style="list-style-type: none"> конкурентным преимуществом Череповецкой ГРЭС является низкая себестоимость производства электроэнергии на ПГУ. 	
ОЭС Юга	Новочеркасская ГРЭС	Ростовская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»)	<ul style="list-style-type: none"> системообразующая станция ЗСП Кубани; частично участвует в балансирующем рынке. 	В соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2020–2026 гг. прогнозируются относительно высокие темпы роста потребления электрической энергии в ОЭС Юга. Рост спроса связан в первую очередь с реализацией ряда крупных инвестиционных проектов, обусловленных развитием существующих промышленных предприятий.
	Ставропольская ГРЭС	Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Краснодарская ТЭЦ (ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»)	<ul style="list-style-type: none"> играет ключевую роль в поддержании системной надежности ОЭС Юга; большой диапазон регулирования мощности, скорость набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанции в покрытии графика потребления. 	
	Адлерская ТЭС	Сочинская ТЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Краснодарская ТЭЦ (ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»)	<ul style="list-style-type: none"> обеспечивает надежное электро- и теплоснабжения объектов спортивной и туристической инфраструктуры в г. Сочи; современные газотурбинные технологии производства электрической энергии, которые обеспечивают высокие показатели эффективности; большой диапазон регулирования мощности, скорость набора и сброса нагрузки, что обеспечивает максимальные возможности электростанции в покрытии графика потребления. 	
	Грозненская ТЭС	ГЭС Северного-Кавказа ПАО «Русгидро» («Дагестанский филиал», «Кабардино-Балкарский филиал», «Карачаево-Черкесский филиал», «Северо-Осетинский филиал»)	<ul style="list-style-type: none"> крупнейшая электростанция в регионе, обладает высокими показателями эффективности, которые обеспечиваются за счет современных газотурбинных технологий; газовые турбины Грозненской ТЭС обладают высокой степенью маневренности, а также обеспечивают прикрытие пиковых нагрузок в условиях маловодности ГЭС в регионе. 	
ОЭС Урала	Сургутская ГРЭС-1	Нижневартовская ГРЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Сургутская ГРЭС-2 (ПАО «Юнипро»), Уренгойская ГРЭС и Няганская ГРЭС (ПАО «Фортум»)	<ul style="list-style-type: none"> основным и резервным топливом является попутный нефтяной газ приобских месторождений; основными потребителями электроэнергии генерирующих мощностей являются нефтегазодобывающие компании, расположенные на территории Тюменской области. 	В соответствии со схемой и программой развития Единой энергетической системы России на 2020–2026 гг. прогнозируются относительно невысокие темпы прироста спроса в ОЭС Урала, которые определяются развитием экономики и, прежде всего, особенностями развития профилирующих производств нефте-, газодобычи и металлургии.
	Троицкая ГРЭС	Рефтинская ГРЭС (ООО «Сибирская генерирующая компания»), Южно-Уральская ГРЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), и Курганская ТЭЦ (ПАО «Фортум»)	<ul style="list-style-type: none"> высокая востребованность генерирующего оборудования ввиду близости электростанции к крупным энергоемким потребителям. 	
	Серовская ГРЭС	Яйвинская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Нижнетуринская ГРЭС (ПАО «Т ПЛЮС»)	<ul style="list-style-type: none"> расположение в Серово-Богословском узле, в котором присутствуют энергоемкие производства стали, алюминия и ферросплавов; в 2015 г. введено в эксплуатацию высокоэффективное парогазовое оборудование (ПГУ-420) с низкой топливной составляющей. 	

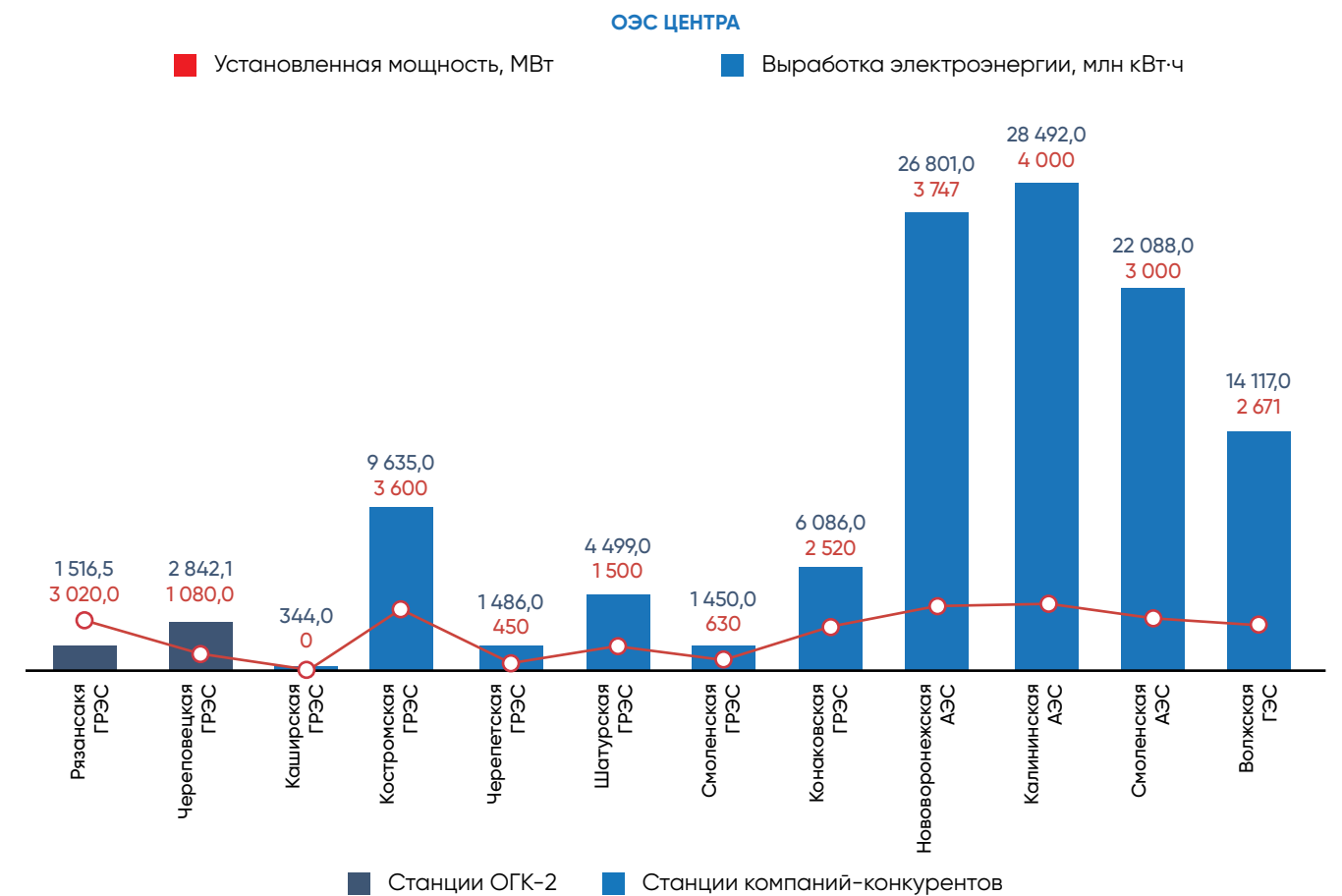
ДОЛЯ РЫНКА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ ОГК-2 В РАЗБИВКЕ ПО РЕГИОНАЛЬНЫМ ЭНЕРГОСИСТЕМАМ

Филиалы	Регионы сбыта / объединенные энергосистемы (ОЭС)	Доля рынка, % ⁶				Комментарии по изменению доли рынка
		Доля в ОЭС по электроэнергии, %		Доля в ОЭС по мощности, %		
		2019	2020	2019	2020	
Киришская ГРЭС	ОЭС Северо-Запада ⁷	8,68	5,07	13,92	14,53	Снижение доли выработки электрической энергии связано с инициативами Системного оператора в условиях схемно-балансовой обстановки ОЭС Северо-Запада, а также с выводом блока станции из эксплуатации и ремонтом генерирующего оборудования. Увеличение доли в ОЭС Северо-Запада по мощности связано с выводом из эксплуатации блока Ленинградской АЭС установленной мощностью 1 000 МВт.
Псковская ГРЭС		0,22	0,18	2,36	2,5	
Рязанская ГРЭС	ОЭС Центра	0,65	0,66	5,95	5,84	Востребованность угольной генерации в ОЭС Центра остается на достаточно низком уровне. Снижение установленной мощности связано с выводом блока ГРЭС-24 из эксплуатации.
Череповецкая ГРЭС		1,42	1,23	2,05	2,06	
Новочеркасская ГРЭС	ОЭС Юга	7,50	6,67	9,08	8,70	Снижение доли выработки электрической энергии связано со сложившейся схемно-балансовой ситуации в ОЭС Юга. Снижение доли установленной мощности связано со вводом в эксплуатацию в ОЭС Юга новых генерирующих мощностей.
Ставропольская ГРЭС		4,90	3,99	9,75	9,34	
Грозненская ТЭС		0,65	1,27	1,45	1,39	
Адлерская ТЭС		1,66	1,82	1,48	1,41	
Троицкая ГРЭС		0,46	0,38	2,45	2,44	
Серовская ГРЭС	ОЭС Урала	1,07	1,23	0,84	0,84	Увеличение доли в выработке электроэнергии связано со сложившейся схемно-балансовой ситуации в ОЭС Урала, а именно снижением выработки ГЭС.
Сургутская ГРЭС-1		7,02	6,48	6,21	6,24	

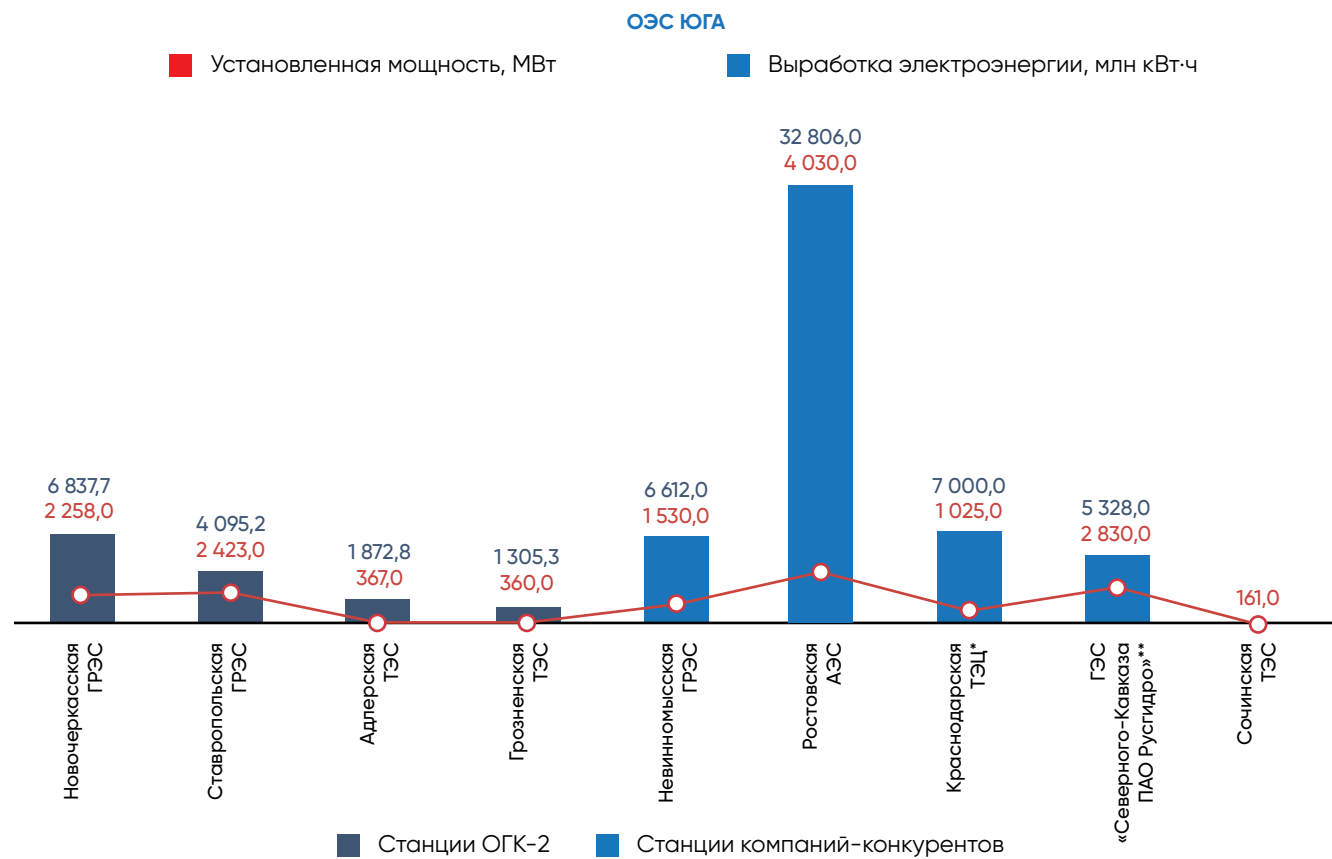
⁶ На основе данных «СО ЕЭС».

⁷ За исключением Архангельского РДУ, Балтийского РДУ и Коми РДУ.

ПОКАЗАТЕЛИ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ И ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ СТАНЦИЙ ОГК-2 В СОПОСТАВЛЕНИИ С ОСНОВНЫМИ КОНКУРЕНТАМИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2020⁸

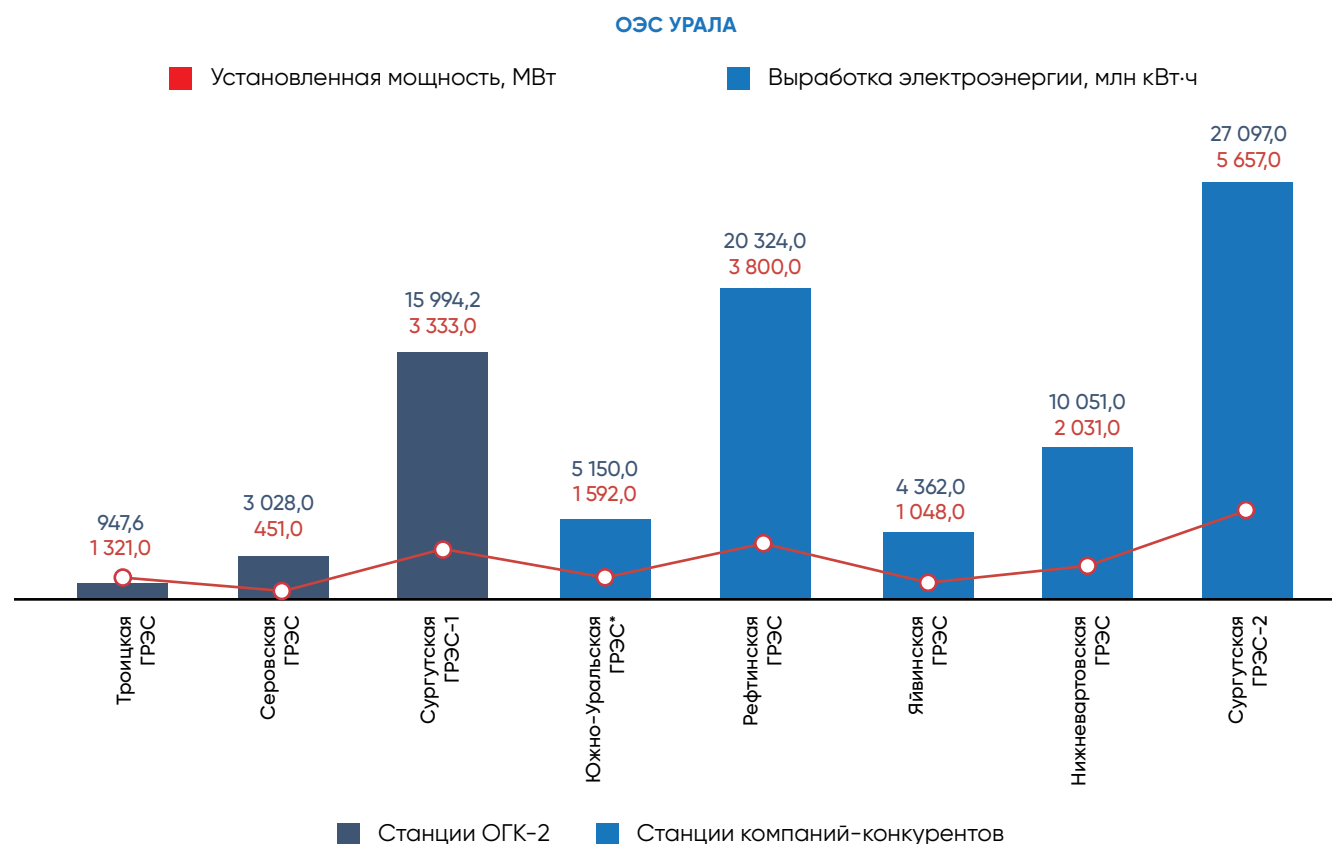


⁸ Источник: ОГК-2, данные компаний.



* Приблизительное значение, указанное на официальном сайте <http://kubanenergo.lukoil.ru/ru/>.

** «Дагестанский филиал», «Кабардино-Балкарский филиал», «Карачаево-Черкесский филиал», «Северо-Осетинский филиал».



* С учетом Южно-Уральской ГРЭС-2.

1.6 Стратегические приоритеты развития

ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ ОГК-2

ПАО «ОГК-2» планирует свои приоритетные направления развития в рамках общей Стратегии ПАО «Газпром» в электроэнергетике

на очередной десятилетний период (по 2027 г.), включая повышение клиентоориентированности и поддержание политики импортозамещения.

МИССИЯ И ПРИОРИТЕТЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

МИССИЯ ОГК-2:

- Мы видим себя крупнейшей теплоэнергетической Компанией и оказываем существенное экономическое влияние на общество.
- Мы являемся надежным партнером на энергетических рынках, выстраиваем долгосрочное и взаимовыгодное сотрудничество.
- Мы используем научно-технические разработки для внедрения новых технологий в производство энергии для дома, бизнеса и страны.
- Мы развиваем профессиональный и творческий потенциал персонала, объединяя наши усилия и талант, чтобы обеспечить передовые позиции Компании на рынке.
- Мы заботимся об интересах акционеров, повышая рентабельность и капитализацию Компании.
- Мы обеспечиваем высочайшие стандарты охраны окружающей среды, минимизируем негативное воздействие на природу.
- Мы стремимся обеспечить долгосрочный рост нашего бизнеса, трансформировать ОГК-2 в лидирующую энергетическую компанию.

Приоритеты развития ОГК-2 определяются необходимостью повышения эффективности работы Общества в целях увеличения стоимости

бизнеса. Повышение эффективности работы Общества должно быть направлено на формирование его экономического потенциала, обе-

спечивающего возможность обновления генерирующих мощностей.

Стратегическая цель Компании – обеспечение стабильного роста прибыли при сохранении надежности энергоснабжения потребителей.

С учетом стратегической цели, особенностей Компании, рыночной ситуации и рисков основные направления развития ОГК-2 сформированы с акцентом на повышение рентабельности, эффективности и конкурентоспособности. Стратегические приоритеты развития выделены в четыре основных направления:

- построение оптимальной структуры производственных мощностей;

- оптимизация затрат и повышение эффективности с целью адаптации к изменяющимся рыночным условиям;
- обеспечение устойчивого развития и корпоративная социальная ответственность;
- повышение уровня безопасности и надежности производства.

Для реализации данных задач сформирована система Ключевых показателей эффективности (КПЭ), устанавливающая конкретные цели и мотивирующая руководство Компании к их достижению.

На основе работы системы управления рисками ОГК-2 осуществляется мониторинг возможных негативных воздействий на реализацию приоритетов развития Общества с дальнейшей корректировкой задач и КПЭ.



ИЗМЕНЕНИЕ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ПРИОРИТЕТОВ РАЗВИТИЯ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

В отчетном году изменений стратегических приоритетов развития не было.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Применение системы КПЭ в ОГК-2 повышает результативность деятельности руководящих органов и дает компании объективную основу для системы регулярного премирования.

Приказом ПАО «ОГК-2» от 10.11.2020 №292 утвержден перечень, методики расчета и оценки выполнения, а также целевые значения КПЭ на 2020 год.

В матрице КПЭ на 2020 год представлены 15 квартальных и 32 годовых показателя по следующим направлениям:

- Показатели, нацеленные на повышение уровня безопасности производства;
- Производственные показатели;
- Показатели по сбытовой деятельности;
- Экономические показатели;
- Показатели по закупочной деятельности;
- Показатели по обеспечению безопасности;
- Показатели по инвестиционной деятельности;
- Показатели по развитию Общества;
- Показатели по управлению персоналом.

Декомпозиция показателей на сотрудников Общества осуществляется на основании КПЭ высших менеджеров Общества. Каскади-

рование показателей производится до уровня руководителей филиалов, работников исполнительного аппарата и филиалов с ориентацией

на выполнение задач структурных подразделений и индивидуальных целей и задач.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ И МАТРИЦА ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ИХ ВЫПОЛНЕНИЕ НА 2020 ГОД

Отчетный период / группа / наименование ключевого показателя эффективности (КПЭ)	Управляющий директор	Заместитель управляющего директора - главный инженер	Заместитель управляющего директора по экономике и финансам	Заместитель управляющего директора по энергетике	Заместитель управляющего директора по корпоративным и правовым вопросам	Заместитель управляющего директора по корпоративной защите	Главный бухгалтер	Блок директора по развитию	Блок по ресурсообеспечению и закупочной деятельности	Блок по персоналу
ГОДОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	-	-	-
Стратегические КПЭ	60%	40%	40%	40%	40%	40%	40%	-	-	-
Чистая прибыль	обнуляющий по группе									
Расходы по обычным видам деятельности	15%	10%	10%	10%	10%	10%	10%			
Безопасность производства	15%	10%	10%	10%	10%	10%	10%			
Отношение темпа роста дебиторской задолженности к темпу роста выручки	15%	10%	10%	10%	10%	10%	10%			
ЕБИТДА	15%	10%	10%	10%	10%	10%	10%			
Операционные КПЭ	30%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%	50%
Проектные	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	-	-
Исполнение плана мероприятий по повышению операционной эффективности и оптимизации расходов	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%	10%		

ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПРОЕКТ «ЭФФЕКТИВНОСТЬ»

435,9 млн руб. эффект от реализации Плана мероприятий по повышению операционной эффективности и оптимизации расходов

Обществом выполнен План мероприятий по повышению операционной эффективности и оптимизации расходов ПАО «ОГК-2» на 2020 г. План мероприятий по повышению операционной эффективности и оптимизации расходов ОГК-2 на 2021 г. сформирован по принципам, определенным в 2020 г.

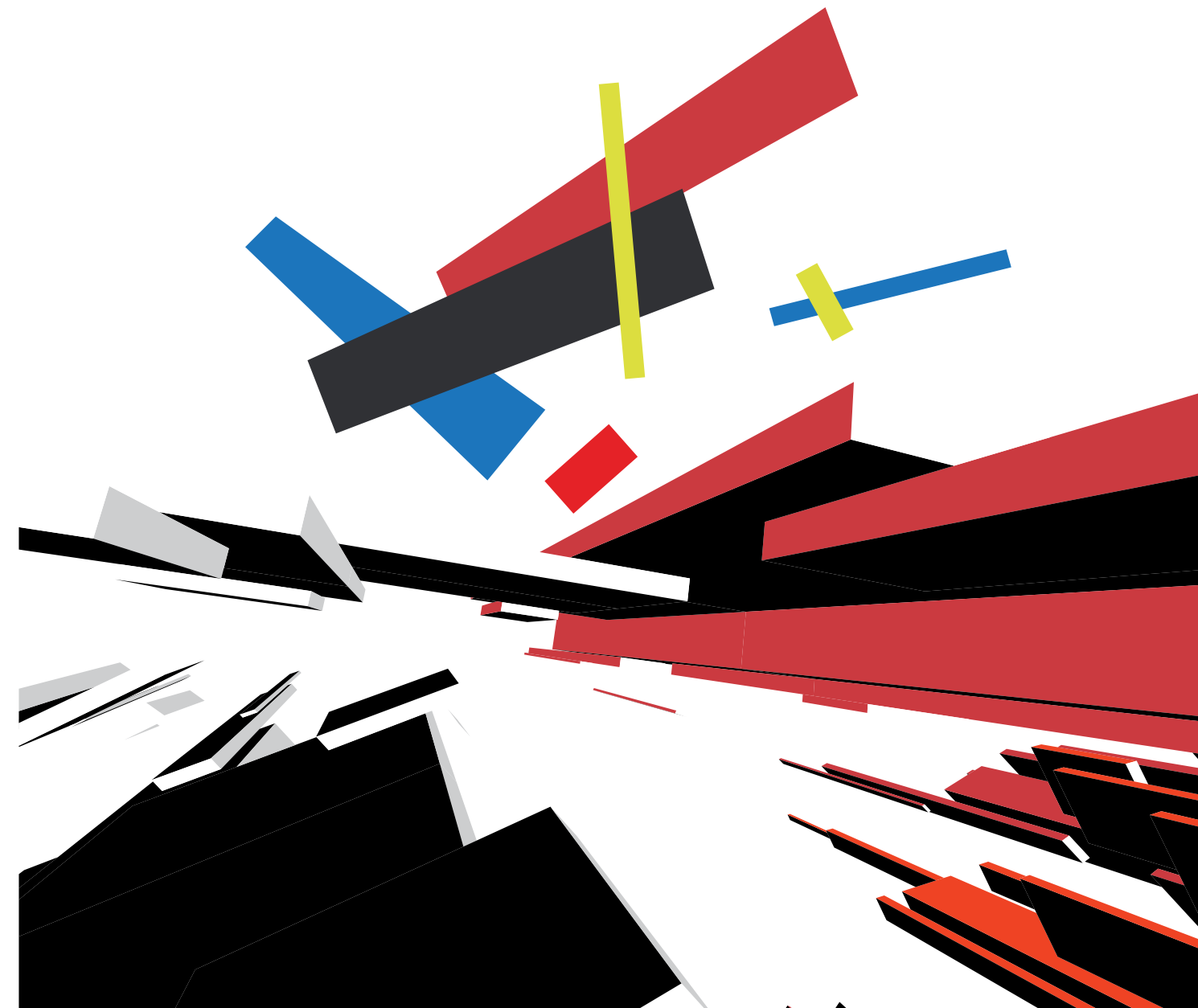
План мероприятий по повышению операционной эффективности и оптимизации расходов ОГК-2

направлен на реализацию потенциала Общества по основному виду деятельности и формируется по следующим разделам:

- Повышение операционной и инвестиционной эффективности.
- Организационные и структурные мероприятия, направленные на повышение эффективности деятельности.

- Обеспечение технологической независимости.

По результатам 2020 г. эффект от реализации Плана, утвержденного Советом директоров ОГК-2, составил 435,9 млн руб.



ФАКТИЧЕСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ ОТ РЕАЛИЗАЦИИ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПОВЫШЕНИЮ ОПЕРАЦИОННОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ОПТИМИЗАЦИИ РАСХОДОВ, МЛН РУБ.

	2019		2020		2021
	План	Факт	План	Факт	План
Фактический экономический эффект по Плану мероприятий по повышению операционной эффективности и оптимизации расходов, млн руб.	233,6	235,0	260,0*	435,9	130,4

* Скорректированный утвержденный план.

В целях контроля исполнения Плана мероприятий по повышению операционной эффективности разработана система контроля за реализацией мероприятий, внедрены механизмы мотивации и поощрения. Ведется работа по тиражированию лучших практик.

Приоритетным направлением деятельности 2021 г. является дальнейшее развитие План мероприятий повышения операционной эффективности Общества, одним из основных направлений которой определено повышение эффективности работ по сопровождению

оборудования, снижению недопоставки мощности и улучшению технико-экономических показателей эксплуатации энергоблоков.

СИСТЕМЫ МЕНЕДЖМЕНТА

В 2019 г. в Обществе разработана и внедрена система энергетического менеджмента в соответствии с требованиями стандарта ISO 50001:2018.

- обеспечение устойчивого развития Общества с учетом лучших практик в области энергосбережения и повышения энергоэффективности;

Во второй половине 2019 г. в Обществе начата разработка и внедрение Системы менеджмента качества в соответствии с требованиями стандарта ISO 9001:2015 и СТО Газпром 9001-2018.

В соответствии с политикой энергосбережения и повышения энергоэффективности определены приоритеты ПАО «ОГК-2» в сфере энергосбережения:

- содействие реализации государственной стратегии в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

Разработка системы происходит на основе взаимного обеспечения взаимного согласования, унификации системы менеджмента качества ООО «Газпром энергохолдинг» и ПАО «ОГК-2» за счет их гармонизации на уровне политики и целей в области качества, а также через реализацию единого подхода к формированию процессной модели системы менеджмента для обеспечения единообразия бизнес-архитектуры системы управления ПАО «ОГК-2» с компаниями Группы «Газпром».

- повышение экономической эффективности Общества за счет экономии и рационального использования энергетических ресурсов;
- постоянное повышение энергоэффективности производственной деятельности посредством снижения удельного расхода топлива на отпуск электрической и тепловой энергии за счет реализации технических и эксплуатационно-технических мероприятий;

Цель Общества в области энергосбережения и повышения энергоэффективности – достижение плановой экономии топливно-энергетических ресурсов по филиалам и Обществу в натуральном и денежном выражении за период, при условии экономической целесообразности.

Сертификационный аудит, проведенный независимой экспертной организацией, подтвердил соответствие функционирующей системы требованиям стандарта ISO 50001:2018. Получение сертификата соответствия осуществлено в марте 2020 г.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА

9 437,8 млн руб. фактическое финансирование капитальных вложений

Основные цели инвестиционной деятельности ОГК-2 – увеличение мощностей электростанций с обеспечением высокой надежности, экономичности и эффективности работы в целом, замена существующего основного генерирующего оборудования на новое высоко-

производительное оборудование, завершение строительства новых мощностей в рамках ДПМ и внедрение современных технологий.

Фактическое финансирование капитальных вложений в 2020 г. составило 9 437,8 млн руб. Фактическое финан-

сирование капитальных вложений в рамках программы технического перевооружения и реконструкции в 2020 г. составило 8 470,4 млн руб., что на 43,8% выше показателя 2019 г.

Наиболее значимые проекты, реализованные в 2020 году в рамках программы технического перевооружения и реконструкции

Проекты	Достиженные преимущества
Киришская ГРЭС	
Модернизация АСУ ТП котлов ТЭЦ (К-3Т, К-5Т)	Расширение функций ПТК до полномасштабной АСУ ТП котла. Повышение эксплуатационной готовности и маневренности оборудования.
Тех. перевооружение ХВО-1 с внедрением АСУ ТП	Повышение точности регулирования параметров, определяющих режим работы оборудования и качество ведения технологического процесса водоподготовки, минимизация возникновения аварийных ситуаций.
Установка токоограничивающих реакторов на ОРУ-330 кВ	Обеспечение надежной и безопасной эксплуатации оборудования открытого распределительного устройства 330 кВ.
Сургутская ГРЭС-1	
Техническое перевооружение КИПиА энергоблока №10 с внедрением АСУ ТП	Внедрено автоматизированное управление всем технологическим процессом выработки электрической энергии заданного количества и качества. Повышение эксплуатационной готовности и маневренности энергоблока.
Техническое перевооружение ПВД №5, 6, 7 турбоагрегата ст. №3 с заменой трубных систем	Повышение технико-экономических показателей основного оборудования.
Новочеркасская ГРЭС	
В рамках реконструкции золоотвала осуществлено наращивание дамбы секции №4 с отметки 16 метров до отметки 21 метр	Полезный объем секции №4 увеличен до 3 млн м ³ .

ЭНЕРГОРЕМОНТНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основной задачей Общества является поддержание основных производственных фондов в исправном и работоспособном состоянии при оптимальных затратах на проведение ремонтов и техническое обслуживание оборудования, зданий и сооружений.

общей мощностью 3 423 МВт и 14 котлов паропроизводительностью 11 700 т/ч, а также выполнены расширенные текущие ремонты. Кроме того, завершены ремонты, начатые в 2019 г.:

- капитальный ремонт турбины ст.№3Т Киришской ГРЭС мощностью 50 МВт;
- капитальный ремонт котла ст.№3Т Киришской ГРЭС паропроизводительностью 420 т/ч;
- капитальный ремонт турбины паровой ст.№20 Адлерской ТЭС мощностью 52 МВт.

Для обеспечения требуемой надежности энергоснабжения в соответствии с годовым графиком ремонтов основного оборудования в 2020 г. были выполнены капитальные и средние ремонты 11 турбин

- капитальный ремонт блока ст.№3 Сургутской ГРЭС-1 мощностью 215 МВт, паропроизводительностью 670 т/ч;

СЕРВИСНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ НОВОЙ ГЕНЕРАЦИИ

Наиболее эффективным и технически сложным объектам новой генерации уделяется повышенное внимание как при эксплуатации, так и при организации сервисного обслуживания.

С целью обеспечения надежности энергоснабжения, безаварийной и экономичной работы оборудования в 2020 г. выполнены малые инспекции газовых турбин современных энергоблоков 2-х ПГУ-180 Адлерской ТЭС, ПГУ-450 Череповецкой ГРЭС, ПГУ-450 Серовской ГРЭС, проведена технически сложная главная инспекция (ГИ) газовой турбины ПГУ-11 Адлерской ТЭС.

ГРЭС, с уникальным и единственным в России котлом с циркулирующим кипящим слоем (ЦКС), и энергоблока ПСУ-660 Троицкой ГРЭС, построенного на импортной элементной базе, проводилось специализированными организациями.

В Компании разработан комплекс мероприятий, направленных на своевременное проведение сервисного обслуживания, принятие превентивных мер по сокращению рисков возникновения аварийных ситуаций и повышение надежности работы оборудования.

Сервисное обслуживание энергоблока ПСУ-330 Новочеркасской

Кроме того, в 2020 г. начаты работы по проведению главных инспекций ПГУ-22 Адлерской ТЭС, ПГУ-62, ПГУ-63 блока ПГУ-800 Киришской ГРЭС со сроком завершения февраль 2021 г.

ПРОГРАММА ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ

Электроэнергетика – отрасль, в которой активно применяются современные технологии. Для поддержания конкурентоспособности ОГК-2, как и другие крупные электроэнергетические компании, ведет исследования и разработки в области повышения эффективности производства и внедрения инновационных технологий.

Значительную роль в данном процессе выполняют научно-технические и опытно-конструкторские работы (НИОКР).

Одним из проектов, завершённых в 2020 г., является мероприятие филиала ПАО «ОГК-2» – Серовская ГРЭС по проведению безразборной

очистки поверхностей теплообмена пластинчатых теплообменников.

Переходящим на 2021 г. является инновационный проект по разработке технологии и опытного изготовления термобарьерной плитки для газовых турбин.

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

В 2020 г. в Исполнительном аппарате и филиалах Общества началась реализация проекта по внедрению информационной системы электронного документооборота (далее – СЭД). В соответствии с директивами Правительства РФ и распоряжениями ПАО «Газпром» в части импортозамещения программного обеспечения (ПО), направленными на импортозамещение, СЭД внедряется на базе платформы Спутник ЕСМ, являющейся разработкой российской компании «КОРУС Консалтинг ДМ» и зарегистрированной в реестре Российского ПО 03.05.2017 за №3486.

Переход на СЭД Спутник ЕСМ поможет Обществу в достижении следующих целей:

- замена устаревшей платформы EMC Documentum 5.3 на Российское ПО решение, построенное на платформе Спутник ЕСМ;

- значительное увеличение скорости выполнения операций в системе;

- обеспечение поддержки расширенного перечня и актуальных версий браузеров (Internet Explorer, Яндекс.Браузер, Firefox, Chrome, Opera);

- снижение загрузки оборудования;

- перевод в новую систему свыше 2 млн документов, зарегистрированных в Обществе за 14 лет.

Реализация данного проекта позволит усилить позиции ИТ-решений Общества в части:

- проведения мероприятий, направленных на импортозамещение и снижение зависимости от иностранных поставщиков;

- повышения уровня информационной безопасности.

В 2020 г. была выполнена модернизация серверной инфраструктуры в филиалах ПАО «ОГК-2»: Псковская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС и Адлерская ТЭС. Данная модернизация позволила обеспечить преобразование текущей вычислительной инфраструктуры в высокотехнологичную аппаратную платформу, предназначенную для повышения отказоустойчивости сервисов, эффективного решения текущих и перспективных задач, а также позволит значительно повысить надежность функционирования операционной деятельности Компании.

ПЛАНЫ НА 2021 ГОД

1. Завершение работ по внедрению электронного документооборота на платформе Спутник ЕСМ.
2. Модернизация серверной инфраструктуры на Рязанской ГРЭС, Серовской ГРЭС, Ставропольской ГРЭС и Сургутской ГРЭС-1.

РИСК-МЕНЕДЖМЕНТ

КОРПОРАТИВНАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Система управления рисками и внутреннего контроля Общества (далее – СУРиВК) основывается на рекомендациях международных профессиональных организаций, на международных и российских стандартах, методических документах Группы «Газпром» в области управления рисками

и внутреннего контроля, 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.

ПАО «ОГК-2», 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. В Компании разработана,

утверждена решением Совета Директоров (протокол №223 от 30.09.2019) и действует Политика управления рисками и внутреннего контроля, которая определяет цели, задачи и компоненты системы управления рисками и внутреннего контроля, принципы ее функционирования, а также функции участников системы управления рисками и внутреннего контроля.

Основные участники СУРиВК:

- Совет директоров Общества;
- Комитет Совета директоров Общества по аудиту;
- Единоличный исполнительный орган Общества (Управляющая организация Общества);
- Управляющий директор Общества;
- Структурные подразделения Общества;
- Владельцы бизнес-процессов;
- Владельцы (Совладельцы) рисков;
- Ответственные за выполнение мероприятий по управлению рисками;
- Риск-координаторы;

- Владельцы (Совладельцы) процедур внутреннего контроля;
- Ответственные за мониторинг выполнения процедур внутреннего контроля;
- Центр ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля.

Действие Политики управления рисками и внутреннего контроля Общества распространяется на структурные подразделения Общества (включая филиалы), его дочерние общества и организации.

Политикой управления рисками и внутреннего контроля определены следующие цели:

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

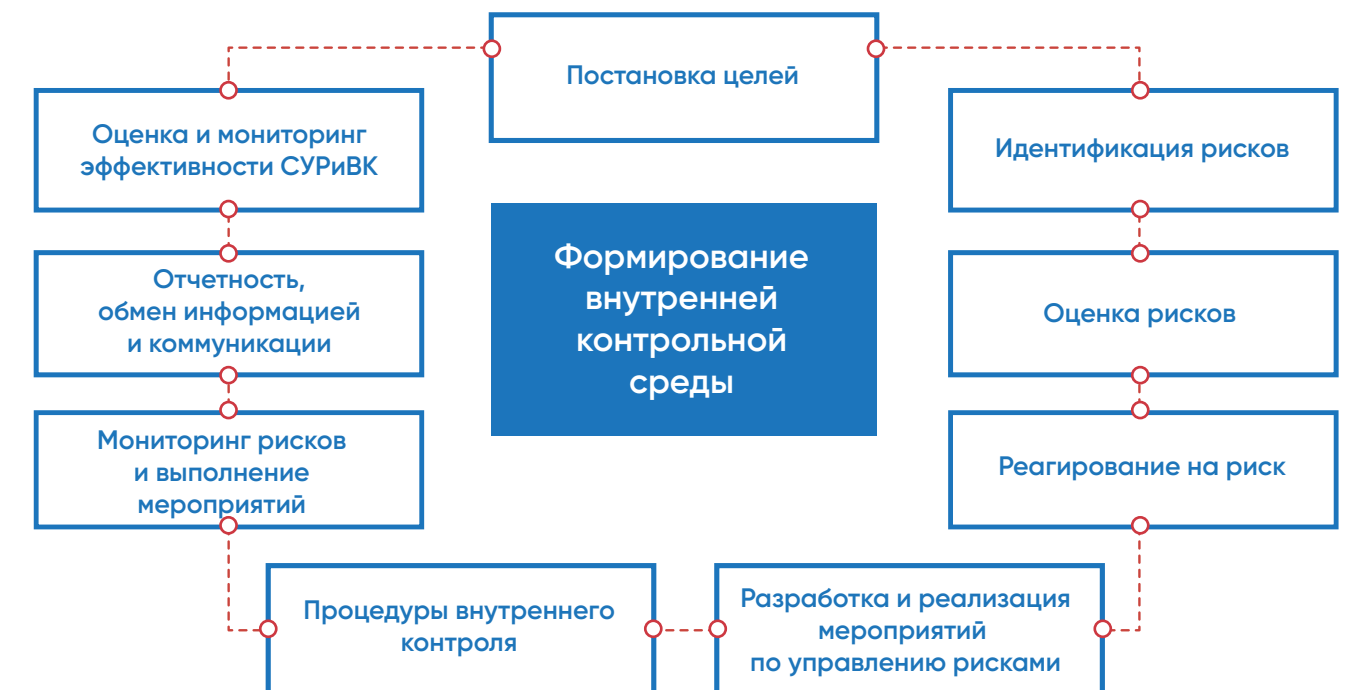
Организация системы управления рисками реализует следующие основные принципы:

- Принцип системности (интегрированности);
- Принцип комплексности;

- Принцип соответствия (целям);
- Принцип достаточной уверенности;
- Принцип адаптивности и развития;
- Принцип существенности и ресурсного обеспечения;
- Принцип непрерывности (функционирования);
- Принцип взаимодействия и коллегиальности;
- Принцип ответственности;
- Принцип разделения обязанностей;
- Принцип оценки результатов;
- Принцип структурированности и оперативности;
- Принцип единой нормативной среды;
- Принцип экономической целесообразности;
- Принцип трех линий защиты.

Деятельность по управлению рисками и внутреннему контролю предусматривает непрерывное функционирование компонентов системы.

ОСНОВНЫЕ ПРОЦЕССЫ, ЗАКРЕПЛЕННЫЕ ПОЛИТИКОЙ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ И ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ ПАО «ОГК-2»



В соответствии с организационной структурой Исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2», утвержденной решением Совета Директоров (Протокол от 17.12.2019), с 1 марта 2020 г. в Обществе создан отдел по управлению рисками и внутреннему контролю, на который

возложена обязанность по решению задач и выполнению функций в процессе управления рисками и внутреннего контроля, методологическое обеспечение реализации политики Общества в области управления рисками и внутреннего контроля, а также взаимодействие

со структурными подразделениями Общества. Структурные подразделения – владельцы рисков Общества выполняют идентификацию рисков, оценку рисков, разработку и реализацию мероприятий по управлению рисками, мониторинг рисков и мероприятий.

МЕРОПРИЯТИЯ В ОБЛАСТИ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ В 2020 ГОДУ

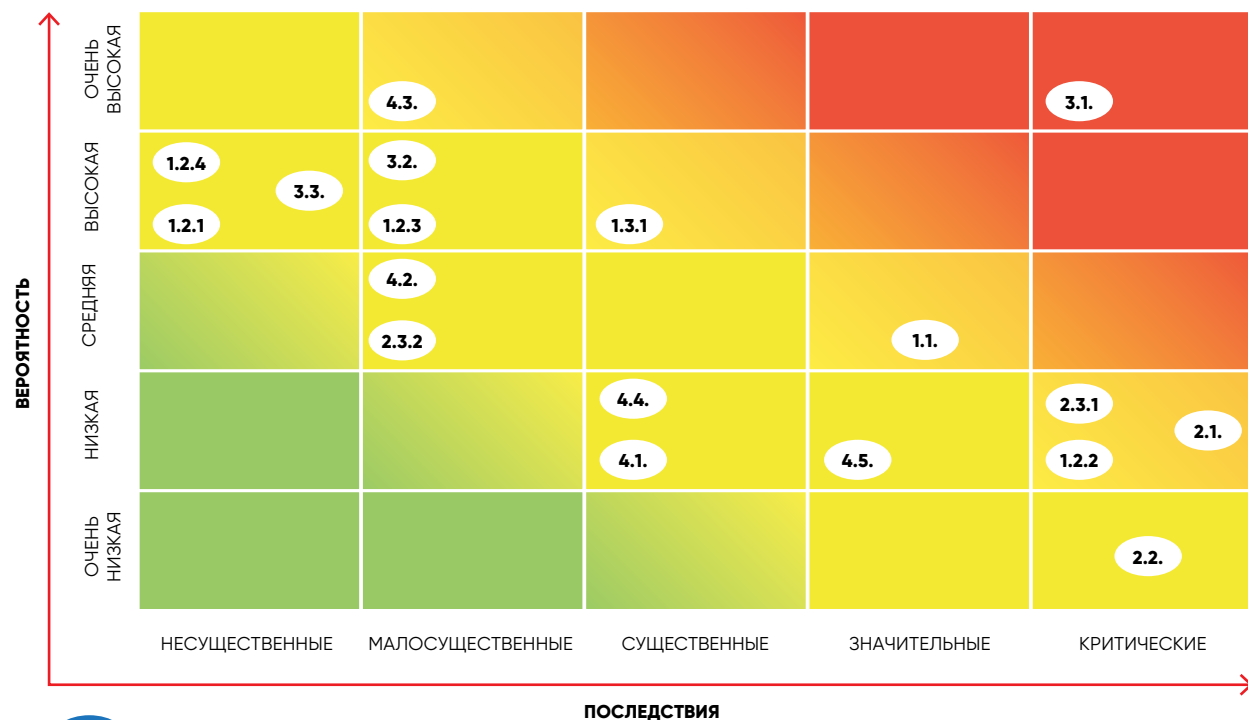
В 2020 г. в рамках развития системы управления рисками и внутреннего контроля Обществом были выполнены следующие мероприятия:

- Приказом №133 от 14.05.2020 в Обществе введено в действие Положение о системе управления операционными рисками ПАО «ОГК-2»;
- Приказом №160 от 15.06.2020 в Обществе утверждены Методические рекомендации по определению ключевых индикаторов риска ПАО «ОГК-2»;
- Приказом №236 от 07.09.2020 в Обществе утвержден Классификатор рисков ПАО «ОГК-2»;

- Приказом №306 от 04.12.2020 в Обществе утверждены Методические рекомендации по управлению рисками с использованием качественных оценок ПАО «ОГК-2»;
- Приказом №306 от 04.12.2020 в Обществе утверждены Ключевые индикаторы рисков ПАО «ОГК-2»;
- Приказом №306 от 04.12.2020 в Обществе актуализированы Реестр ключевых рисков ПАО «ОГК-2» с указанием, владельцев рисков, риск-координаторов по направлениям, паспорта рисков Общества;
- Приказом №182 от 15.07.2020 утверждено «Положение об от-

- деле по управлению рисками и внутреннему контролю Исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2», редакция №2;
 - Распоряжением №34-Р от 15.07.2020 утверждена «Должностная инструкция главного специалиста Отдела по управлению рисками и внутреннему контролю», редакция №2;
 - Приказом №328 от 28.12.2020 «О внедрении системы менеджмента качества «СМК» утверждена карта процесса «управления рисками».
- По итогам 2020 г. подготовлена и утверждена отчетность по Системе управления рисками и внутреннего контроля.

КАРТА РИСКОВ⁹



№ Согласно номерам в таблице «Классификация рисков» ОГК-2 и их значимости

РЕЕСТР КЛЮЧЕВЫХ РИСКОВ ПАО «ОГК-2» ЗА 2020 ГОД

Вид риска	Описание риска	Управление/влияние на уровень риска
1. Отраслевые риски		
1.1. Риск снижения маржинальной прибыли Общества от реализации электроэнергии	В результате снижения спроса на рынке электроэнергии, роста конкуренции на рынке электроэнергии существует риск снижения реализации электроэнергии, что влечет уменьшение маржинальной прибыли.	Вывод из эксплуатации оборудования, работа которого экономически нецелесообразна. Применение наиболее оптимальных торговых стратегий на оптовом рынке электроэнергии и мощности.
1.2. Производственно-технические риски		
1.2.1. Риск несвоевременного проведения ремонтных работ. Нарушение объема и качества работ, предусмотренных ремонтной программой.	Несвоевременный ввод в эксплуатацию оборудования в результате несвоеременно выполненных ремонтных работ.	Обеспечение своевременного заключения договоров ремонтного подряда, осуществление качественного планирования ремонтных работ во всех филиалах. Обеспечение постоянного контроля со стороны филиалов за ходом ремонтных работ, создание графиков по каждому капитальному ремонту. Обеспечение контроля за поставкой оборудования (материалов).
1.2.2. Риск срыва сроков ввода объектов в эксплуатацию из технического перевооружения и реконструкции	Модернизация генерирующего объекта, модернизация инженерно-технических средств охраны, строительство пуско-отопительной котельной для нужд энергоблока, техническое перевооружение контрольно-измерительных приборов и автоматики, техническое перевооружение дожимной компрессной станции, котлоагрегата, турбоагрегата ст.№3, реконструкция дымовой трубы, техническое перевооружение подогревателей высокого давления №№5,6,7 турбоагрегата ст.№3, с заменных трубных систем.	Включение в условия договора подряда мероприятий по штрафным санкциям, в случае неисполнения графика выполненных работ. Проведение контроля срока по комплексному графику ключевых событий.
1.2.3. Риски технологических нарушений и аварий	Аварийные отключения основного и вспомогательного оборудования по причине нарушения сотрудниками правил эксплуатации оборудования.	Качественная подготовка работников по индивидуальным программам перед допуском к самостоятельной работе. Оптимизация режима: работа/отдых. Рациональное оборудование рабочего места. Проведение противоаварийных тренировок, проработка информации об авариях.
1.2.4. Риск удорожания проектов и необеспечения потребности Общества в работах, товарах и услугах договоров	Завышение стоимости работ и услуг, рассчитанные по трудозатратам на стадии формирования начальной (максимальной) цены закупки.	Дополнительное изучение конъюнктуры рынка предмета закупки. Применение всех доступных источников информации для сбора данных при определении начальных (максимальных) цен. Выполнение работ и услуг по результатам конкурентных процедур. Повышение квалификации в области ценообразования сотрудников инициатора (подразделения) закупки на работы и услуги.

⁹ Карта рисков – оценка вероятности реализации рисков и их последствий для деятельности Общества на конец 2020 г.

Вид риска	Описание риска	Управление/влияние на уровень риска
1.3. Регуляторные риски		
1.3.1. Риск ухудшения показателей деятельности Общества вследствие принятия/изменения нормативных правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики, в т. ч. правил оптового рынка электроэнергии и мощности, нормативных актов в сфере теплоснабжения	Изменения законодательства в сфере электро- и теплоснабжения и других смежных отраслей энергетики существенным образом оказывают влияние на деятельность Компании поскольку: - 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. Таким образом возрастает риск ухудшения показателей деятельности Общества вследствие принятия/изменения нормативных правовых актов, регулирующих деятельность субъектов электроэнергетики. Необходим мониторинг изменений законодательства и своевременное реагирование на соответствующие изменения для соблюдения интересов Общества.	Подготовка и направление позиций, рисков, оказывающих влияние на отрасль. Регулярный мониторинг и обсуждение изменений в нормативно-правовые акты. Проведение модельных расчетов.
2. Правовые риски		
2.1. Риск вынесения судебного акта, приводящего к возникновению обязательств у Общества	Неудовлетворение предъявленных в судебном порядке компанией/к компании претензий и требований (взыскание задолженностей, возмещение убытков, защита имущественных прав).	Участие в обучающих семинарах, круглых столах, форумах. Проведение регулярных внутренних совещаний и совещаний с юридическими отделами филиалов по вопросам изменения законодательства и судебной практики.
2.2. Риск возникновения обязанности по оплате неустойки и/или возмещению убытков по Рамочному соглашению в связи с нарушением условий Рамочного соглашения	Риск неисполнение условий соглашения относительно купли-продажи имущества Красноярской ГРЭС-2 от 31.12.2019. Урегулирование вопросов управления персоналом.	Ограничение переводов сотрудников в другие филиалы Общества и в организации Группы Газпром Энергохолдинг.
2.3. Регуляторные риски		
2.3.1. Риск претензий/санкций налоговых органов	Риск доначисления налога на имущество.	Мероприятия по судебному урегулированию, в случае наличия разногласий, после получения решения выездной налоговой проверки.
2.3.2. Риск предъявления санкций со стороны контролирующих органов за нарушения требований природоохранного законодательства	Нарушения природоохранного законодательства, выявленные органами государственного экологического надзора, которые не были устранены по вине владельца риска в установленный срок.	Контроль соблюдения сроков реализации мероприятий по устранению нарушений природоохранного законодательства.

Вид риска	Описание риска	Управление/влияние на уровень риска
3. Финансовые риски		
3.1. Кредитный риск/ухудшение платежеспособности потребителей электроэнергии и теплоэнергии	Увеличение просроченной дебиторской задолженности в связи с несвоевременным исполнением обязательств по оплате по договорам купли-продажи на оптовом рынке электроэнергии и мощности и лишением контрагентов статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и мощности. Рост просроченной дебиторской задолженности за тепловую энергию и теплоноситель вследствие несвоевременного или неполного исполнения контрагентами своих финансовых обязательств.	Мониторинг контрагентов на оптовом рынке электроэнергии и мощности. Мониторинг своевременного исполнения обязательств контрагентами на контрольную дату платежа. Заключение договоров с определением сроков оплаты и порядка расчетов. Ведение разъяснительной работы с потребителями о необходимости оплаты с описанием ответственности за просрочку согласно нормам действующего законодательства. Ведение претензионно-исковой работы. Привлечение к проблеме Администрации в регионах присутствия. Заключение договора уступки права (требования) задолженности. Применение для отдельных категорий потребителей мер ограничения теплоснабжения, с возобновлением после полной оплаты задолженности.
3.2. Валютный риск	Риск неблагоприятного изменения справедливой стоимости обязательств, номинированных в иностранной валюте, под воздействием изменения обменных курсов и риск изменения расходов, номинированных в иностранной валюте под воздействием обменных курсов.	Осуществление мониторинга валютного курса и в случае необходимости: - создание запаса ликвидности в иностранной валюте для исполнения обязательств компаний, привязанных к курсу валюты; - заключение сделок хеджирования с использованием производных финансовых инструментов на основании действующих соглашений о срочных сделках на финансовых рынках (RISDA). Обеспечение регулярной (на ежеквартальной основе) оценки валютного риска Общества, формирование отчетов о подверженности Общества валютному риску для руководства Общества и других пользователей информации. В случае высокой подверженности Общества валютному риску – изменение договорных (контрактных) условий, включая внесение в договоры Общества валютных оговорок, изменение условий оплаты по таким договорам. Оптимизация валютной структуры портфеля привлечений/размещений Общества.
3.3. Риски неисполнения договоров (муниципалитетом/администрацией города)	Отказ в получении компенсации в рамках Соглашения между Администрацией городского округа и Филиалом ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС. В целях обеспечения теплоснабжения пос. Энергетиков и пос. Пристанционный от Филиала ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС ввиду отсутствия других источников теплоснабжения заключено Соглашение между Администрацией городского округа и ПАО «ОГК-2» №22-08/18-100, по условиям которого Администрация обязуется осуществить возмещение расходов и убытков, связанных с продолжением отпуска т/э и теплоносителя, в т. ч. расходов на содержание оборудования.	Проработка механизмов и оснований для получения компенсации

Вид риска	Описание риска	Управление/влияние на уровень риска
4. Риски, связанные с деятельностью Общества		
4.1. Риски экологические	Изменение класса опасности золошлаковых отходов.	Контроль качественных характеристик топлива. Контроль процесса сжигания топлива.
4.2. Риск неподачи ценовых заявок из-за сбоя в работе ИТ-систем	При возникновении сбоев в работе ИТ-систем, связанных с работой стационарных компьютеров и установленного на нем ПО, ключевой электронной подписи возникают риски невозможности подачи (корректировки) ценовых заявок на рынок.	Обеспечение дополнительными независимыми ноутбуками с возможностью длительной автономной работы и подключения к безлимитной высокоскоростной сети интернет на случай сбоя работы ИТ-систем и софт-приложений в офисе Компании.
4.3. Риск необеспечения потребности в персонале в связи с распространением новой коронавирусной инфекции	Риск нехватки работников для обеспечения устойчивого функционирования деятельности Общества в связи с ростом заболеваемости персонала, изоляцией работников и переводом на дистанционный режим работы (в рамках мероприятий по противодействию распространению новой коронавирусной инфекции).	Организация обучения персонала резервных смен. Дополнительные затраты на оплату труда персонала, осуществляющего оперативное управление и обслуживание электроустановок. Проведение 100% термометрического контроля при выходе на рабочие места. Организация регулярного тестирования персонала. Информирование персонала о мерах профилактики и эпидемиологических мероприятиях. Изменение режима работы персонала. Организация и контроль дистанционной работы персонала. Организация дополнительных маршрутов служебного автотранспорта для доставки персонала. Проведение дезинфекции помещений.
4.4. Риск утраты активов	Совершение акта незаконного вмешательства на объекте генерации.	Организация и поддержание необходимого уровня физической защиты объекта (оснащение объекта комплексом инженерно-технических средств охраны, поддержание его работоспособности; обеспечение физической охраны объекта; обеспечение режимов на объекте).
4.5. Ухудшение деловой репутации	Снижение корпоративного имиджа Компании.	Проведение установочных совещаний на тему необходимости согласования информационных материалов. Разработка нормативно-правового документа, регулирующего процедуру согласования и предоставления информации в средства массовой информации.

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

Система управления рисками и внутреннего контроля в ОГК-2 включает в себя в том числе выявление, мониторинг и управление рисками устойчивого развития.

В состав выявленных рисков входят экологические, социальные, репутационные и другие риски устойчивого развития.

Влияние рисков изменения климата, рисков, связанных с биоразнообразием, рисков информационной безопасности на деятельность Общества оценивается как минимальное.

С описанием рисков можно ознакомиться в Отчете об устойчивом развитии производственных компаний Группы «Газпром энергохолдинг» <https://www.ogk2.ru/rus/about/social/>.



СИСТЕМА ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ВЗАИМООТНОШЕНИЕ С ПОСТАВЩИКАМИ

Взаимоотношения со всеми нашими поставщиками, вне зависимости от их доли в структуре поставок, мы строим на принципах ответственного партнерства. Мы стремимся к сотрудничеству с поставщиками долгосрочных,

стабильных, взаимовыгодных отношений. В ОГК-2 постоянно ведется работа, направленная на повышение стабильности поставок, а также прозрачности ценообразования. Мы выбираем поставщиков и подрядчи-

ков преимущественно на конкурентной основе и стремимся работать с контрагентами, имеющими безупречную репутацию, соблюдающими законодательство, а также нормы корпоративной и деловой этики.

ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

5,5% достигнут положительный эффект от начальной (максимальной) цены конкурентных закупок (без учета закупок топлива) в 2020 г.

Цели закупочной системы ОГК-2 – экономически эффективное расходование финансовых ресурсов, своевременное и полное удовлетворение потребностей в товарах, работах, услугах с учетом обеспечения безопасности опасных производственных объектов, а также реализация мер, направленных на сокращение издержек Общества, совершенствование порядка и повышение эффективности закупок.

- расширение и упрощение доступа участников к закупкам;
- создание условий, повышающих конкуренцию между участниками закупок;
- баланс издержек на организацию и проведение процедур закупок и ожидаемой экономической выгоды от их результатов.

4. Организацию системы экспертизы и составление экспертных заключений при проведении закупок для вынесения на рассмотрение Комиссии по закупкам.
5. Организацию и проведение всех этапов закупочных процедур в соответствии с ГКПЗ Общества.

Основным документом, определяющим закупочную политику Общества, является Положение о закупках товаров, работ, услуг. Данный документ определяет единую методологическую базу для обеспечения эффективных закупочных процедур, проводимых преимущественно на конкурентной основе.

- Система закупок Общества включает:
1. Организацию и проведение мониторинга рынка материально-технических ресурсов с целью расширения конкурентной среды и принятия решений в ходе закупочной деятельности.

6. Формирование, согласование и контроль исполнения договоров поставки, оказания услуг, выполнения работ.
7. Формирование консолидированной отчетности о закупочной деятельности перед органами управления Общества.

Основные принципы закупочной деятельности:

- информационная открытость;
- прозрачность;
- равноправие;
- развитие добросовестной конкуренции;

2. Совершенствование единой нормативно-справочной информационной системы ресурсообеспечения.
3. Организацию работы по формированию, согласованию и утверждению проектов годовой комплексной программы закупок (ГКПЗ) в соответствии с корпоративными требованиями.

8. Снижение уровня непроизводительного отвлечения капитала в запасы.
9. Оптимизация складских остатков, в том числе путем реализации невостребованных материально-технических ресурсов и возвратных отходов.

Все закупки, организуемые на конкурентной основе, в 2020 г. проводились в электронной форме на сайтах Национальной электронной площадки (www.etp-ets.ru), Автоматизированной системы торгов «Сбербанк-АСТ» (www.sberbank-ast.ru), Торговой Системы «ГазНефтеорг.ру» (www.gazneftorg.ru). По итогам организации конкурентных закупочных процедур в 2020 г. достигнут положительный эффект в размере

5,5% от начальной (максимальной) цены конкурентных закупок (без учета закупок топлива).

В 2020 г. ОГК-2 выполнило требования Постановления Правительства РФ от 11.12.2014 №1352 в отношении годового объема договоров, заключенных по итогам осуществления закупок, участниками которых являются только субъекты малого и среднего предпринимательства. Объем договоров,

заключенных по таким закупкам в 2020 г., составил 25,2% от совокупного годового объема договоров, заключенных ОГК-2 по результатам всех закупок, при установленном нормативном значении на уровне 18%.

Денежный поток от реализации невостребованных материально-технических ресурсов и возвратных отходов в 2020 г. составил 71,7 млн руб. без НДС.

ЦЕПОЧКА ПОСТАВОК¹⁰

Основным ресурсом, закупаемым ОГК-2 для производства электрической и тепловой энергии, является

топливо. В соответствии с данными отчетности, подготовленными по стандартам РСБУ, затраты на то-

пливо также преобладают в структуре переменных расходов Компании:

Вид топлива	Стоимость израсходованного топлива, млн руб.				Доля затрат на топливо в переменных расходах по РСБУ, %		
	2018	2019	2020	Изм. 2020/2019, %	2018	2019	2020
Газ	48 857	46 362	39 907	-13,9%	64,80%	68,25%	+68,65%
Уголь	13 210	12 131	10 865	-10,4%	17,51%	17,86%	+18,69%
Мазут	342	214	153	-28,5%	0,28%	0,31%	+0,26%
Дизельное топливо	6	25	3	-88,0%	0,01%	0,04%	+0,01%
Всего	62 415	58 731	50 928	-13,3%	77,91%	86,46%	+68,65%

Затраты на топливо в 2020 г. составили 50 928 млн руб., что на 13,3% ниже, чем в 2019 г.

на газ произошло увеличение затрат на газ по сравнению с 2019 г. на общую сумму 1 523 млн руб.

затрат на уголь: Новочеркасская ГРЭС (+320 млн руб.) в связи с ростом цены на уголь, Череповецкая ГРЭС (+164 млн руб.) в связи с выводом из эксплуатации с 01.01.2021 угольной генерации Череповецкой ГРЭС для филиала был снижен ОНЗТ и осуществлялось сжигание угля, Рязанской ГРЭС (+36 млн руб.) из-за роста цен на уголь.

Стоимость израсходованного газа в 2020 г. снизилась на 13,9% относительно 2019 г.

Стоимость израсходованного угля в 2020 г. снизилась на 10,4% относительно 2019 г.

Стоимость израсходованного мазута в 2020 г. снизилась на 28,4%. Основной причиной послужили снижение выработки на Красноярской ГРЭС-2 и Троицкой ГРЭС.

Наибольшее снижение произошло на Киришской ГРЭС (-3 962 млн руб.), Сургутской ГРЭС-1 (-1 819 млн руб.) и Ставропольской ГРЭС (-1 265 млн руб.). Затраты на газ снизились также на Череповецкой ГРЭС (-496 млн руб.), Новочеркасской ГРЭС (-308 млн руб.), Псковской ГРЭС (-68 млн руб.) и Рязанской ГРЭС (-60 млн руб.). Основной причиной снижения послужило изменение выработки в связи со сложившейся схемно-режимной ситуацией в ОЭС России. При этом по остальным филиалам под влиянием увеличения выработки и роста цен

Наибольшее снижение затрат на уголь произошло на Красноярской ГРЭС-2 (-1 333 млн руб.) по причине изменения схемно-режимной ситуации в ОЭС Сибири и переходом оперативного управления Красноярской ГРЭС-2 к Сибирской генерирующей компании с 01.10.2020, на Троицкой ГРЭС (-448 млн руб.), что связано с изменением схемно-режимной ситуации ОЭС Урала, на Серовской ГРЭС (-5 млн руб.) в связи с выводом из эксплуатации угольной генерации. При этом по остальным филиалам произошел рост

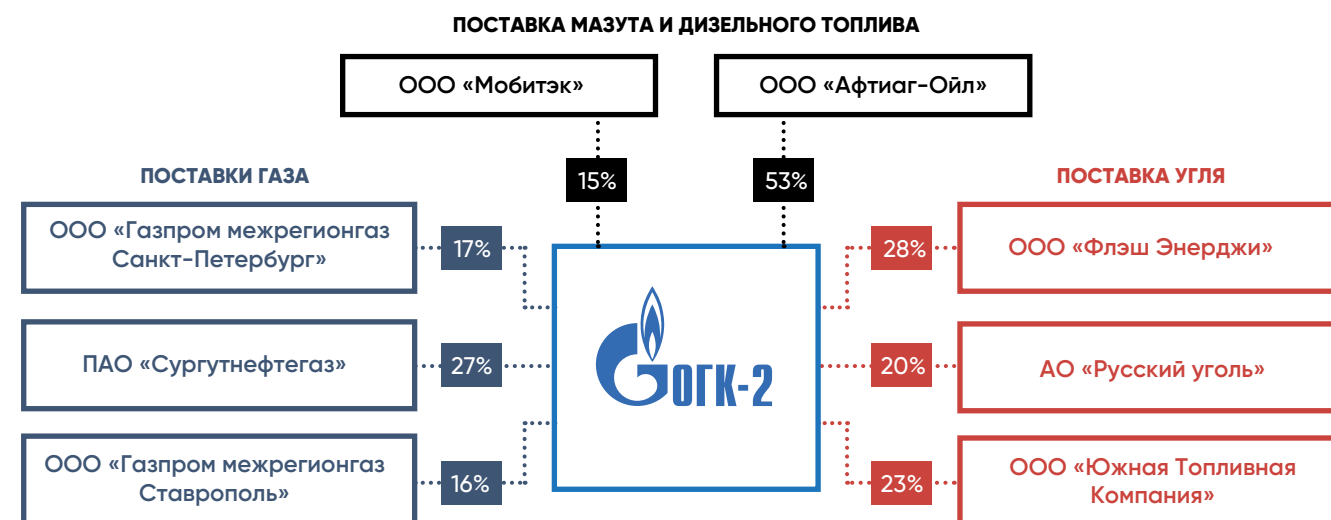
Снижение расходов на дизельное топливо на 89,8% обусловлено проведением пусконаладочных работ, предусматривающих сжигание дизельного топлива, на вводимом в 2019 г. филиале ПАО «ОГК-2» – Грозненская ТЭС.

Стратегия ПАО «ОГК-2» в области топливообеспечения направлена на оптимизацию топливного баланса с целью минимизации затрат. Она предусматривает максимально возможное замещение дорогого топлива другими видами топлива, закупку топлива путем проведения конкурентных процедур, заключение долгосрочных договоров на поставку топлива.

¹⁰ Данные раздела представлены по РСБУ.

Мощности Общества рассредоточены по 12 регионам России. В связи с этим ПАО «ОГК-2» активно сотрудничает с региональными поставщиками угля и оптимизирует топливные затраты за счет использования электростанциями газа и различных видов угля. В филиалы ПАО «ОГК-2» поставляется уголь с Канско-Ачинского, Подмосквового, Бородинского, Переясловского, Ростовского и Экибастузского разрезов в основном по долгосрочным договорам поставки.

СХЕМА ЦЕПОЧКИ ПОСТАВОК ТОПЛИВА В 2020 ГОДУ С УКАЗАНИЕМ НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫХ ПОСТАВЩИКОВ



На схеме цепочки поставок ПАО «ОГК-2» отражены наиболее значимые поставщики и принадлежащие на них доли в расходах Общества на закупку основных видов используемого сырья – газа,

угля, мазута и дизельного топлива. При отборе наиболее значимых поставщиков мы руководствовались принципом существенности – на схеме отражены поставщики, доля которых составляет более 10%

в общей стоимости поставок данного вида сырья за 2020 г.

ДИНАМИКА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ДОЛЕЙ МЕЖДУ ОСНОВНЫМИ ПОСТАВЩИКАМИ ГАЗА В 2018-2020 ГГ.

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок газа, %		
	2018	2019	2020
ООО «Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург»	17%	23%	17%
ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону»	10%	менее 10%	10%
ПАО «Сургутнефтегаз»	24%	26%	27%
ООО «Газпром межрегионгаз Ставрополь»	25%	16%	16%

ДИНАМИКА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ДОЛЕЙ МЕЖДУ ОСНОВНЫМИ ПОСТАВЩИКАМИ УГЛЯ В 2018-2020 ГГ.

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок угля, %		
	2018	2019	2020
АО «Русский уголь»	16%	19%	20%
ООО «Компания «Газ-Альянс»	37%	34%	менее 5%
ООО «Южная Топливная Компания»	10%	15%	23%
ООО «ФЛЭШ ЭНЕРДЖИ»	менее 2%	менее 5%	28%

Факторы изменения распределения долей между основными поставщиками угля в 2020 г. в сравнении с 2019 г.:

- В связи с прекращением поставок ООО «Компания «Газ-Альянс» в 2020 г. объемы

перераспределились между действующими поставщиками.

ДИНАМИКА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ ДОЛЕЙ МЕЖДУ ОСНОВНЫМИ ПОСТАВЩИКАМИ МАЗУТА И ДИЗЕЛЬНОГО ТОПЛИВА В 2018-2020 ГГ.

Поставщик	Доля в общей стоимости поставок газа, мазута и дизельного топлива. %		
	2018	2019	2020
ООО «Нова Групп»	29%	менее 10%	-
ООО «Красноярская Топливная Компания»	15%	менее 10%	-
АО «ГК «ЕКС»	26%	19%	-
ООО «Мобитэк»*	-	32%	15%
ООО «Афтиаг-Ойл»**	-	-	53%

* В 2018 г. ООО «Мобитэк» не поставляло мазут и дизельное топливо.
** В 2018-2019 гг. ООО «Афтиаг-Ойл» не поставляло мазут и дизельное топливо.

1.7 Анализ результатов деятельности

УСТАНОВЛЕННАЯ МОЩНОСТЬ

ИНФОРМАЦИЯ О СТАНЦИЯХ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2020*

Станция	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность (с учетом водогрейных котлов), Гкал/ч
Сургутская ГРЭС-1	3 333	903
Рязанская ГРЭС	3 020	212,5
Киришская ГРЭС	2 555	1 070
Ставропольская ГРЭС	2 423	145
Новочеркасская ГРЭС	2 258	60
Троицкая ГРЭС	1 321	210
Череповецкая ГРЭС	1 080	39
Серовская ГРЭС	451	0
Псковская ГРЭС	440	116,8
Адлерская ТЭС	367	70,4
Грозненская ТЭС	360	0
Всего (без учета Красноярской ГРЭС-2)	17 608	2 826,7

* Подробнее с информацией о станциях ОГК-2 можно ознакомиться в приложении 1, 5.

ВЫВОДЫ МОЩНОСТЕЙ

Филиал	Оборудование	Выведенное в 2020 году
Филиал ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС	ГТЭ-110 (110 МВт)	с 01.09.2020
Филиал ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС	ТГ-6т (40 МВт, 164 кал/ч)	с 01.10.2020

ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

В 2020 г. генерирующие мощности ОГК-2 обеспечили устойчивую работу оборудования электростанций и надежное снабжение теплом и электрической энергией потребителей.

ОСНОВНЫЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 2018-2020 ГГ. И ПЛАНИРУЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ НА 2021 ГОД

Показатель	2018 (факт)	2019 (факт)	2020		Изм. 2020/2019, %	2021
			план	факт		
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	58 919,4	54 688,1	56 876,1	44 247,3	-19,1	48 417,0
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	54 949,5	51 050,2	53 289,2	41 236,9	-19,2	-
Выработка тепловой энергии (отпуск с коллекторов), тыс. Гкал	7 007,2	6 647,4	6 376,9	5 844,0	-12,1	5 577,9
Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6 702,1	6 345,5	6 122,8	5 586,9	-12,0	5 352,8
УРУТ на отпуск электроэнергии, г/кВт·ч	331,6	325,0	328,5	326,5	+0,5	317,7
УРУТ на отпуск теплоэнергии, кг/Гкал	152,9	165,2	163,9	164,7	-0,3	163,3
КИУМ, %	36,2	33,0	34,1	27,0	-6,0	33,5
Потребление топлива, тыс. т у.т.:	19 516,5	17 883,1	18 684,7	14 582,1	-18,5	-
- Уголь	5 381,4	4 564,8	5 228,5	3 301,3	-27,7	-
- Газ	14 099,1	13 295,3	13 442,6	11 261,7	-15,3	-
- Мазут	35,9	22,9	13,7	19,1	-17,0	-

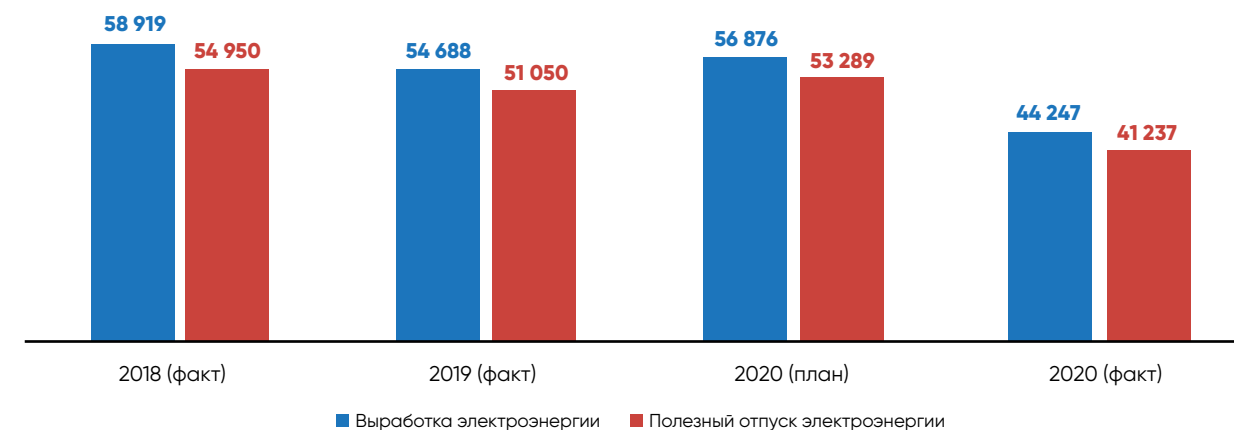
ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ¹¹

Объем производства электрической энергии электростанциями ПАО «ОГК-2» за 2020 г. составил 44 247,3 млн кВт·ч, что на 19,1% меньше, чем за 2019 г. (54 688,1 млн кВт·ч).

Доля выработки ПАО «ОГК-2» на российском рынке электроэнергии в период с 2016 г. по 2020 г. снижается с 6,4% до 4,2%. Основные причины снижения выработки:

- стратегия минимизации состава включенного генерирующего оборудования Рязанской ГРЭС, Новочеркасской ГРЭС, Ставропольской ГРЭС, Псковской ГРЭС, направленная на снижение времени работы немаржинального оборудования, путем формирования ценовых заявок при расчете ВСВГО;
- снижение загрузки оборудования Красноярской ГРЭС-2 и передача с 01.10.2020 новому собственнику;
- снижение загрузки оборудования Сургутской ГРЭС-1, Киришской ГРЭС, Череповецкой ГРЭС, Троицкой ГРЭС по заданию Системного оператора / снижение востребованности генерации в ОЭС.

ВЫРАБОТКА И ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, МЛН КВТ·Ч



¹¹ Распределение выработки и полезного отпуска электроэнергии по электростанциям ОГК-2 представлено в Приложении 1.

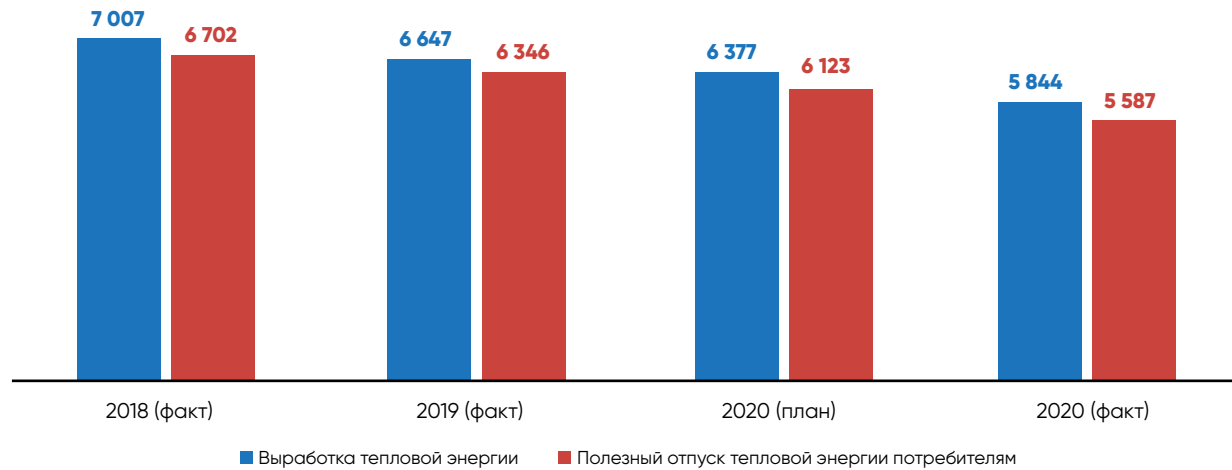
ВЫРАБОТКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ¹²

Отпуск тепловой энергии с коллекторов в целом по ПАО «ОГК-2» в 2020 г. составил 5,6 млн Гкал, что на 12,0% меньше, чем в 2019 г. (6,3 млн Гкал).

Основную долю отпуска тепловой энергии с коллекторов ПАО «ОГК-2» занимают Киришская ГРЭС и Сургутская ГРЭС-1.

Производство тепловой энергии ПАО «ОГК-2» носит сезонный характер. Основной объем отпуска тепловой энергии приходится на период с октября по апрель.

ВЫРАБОТКА И ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, ТЫС. ГКАЛ



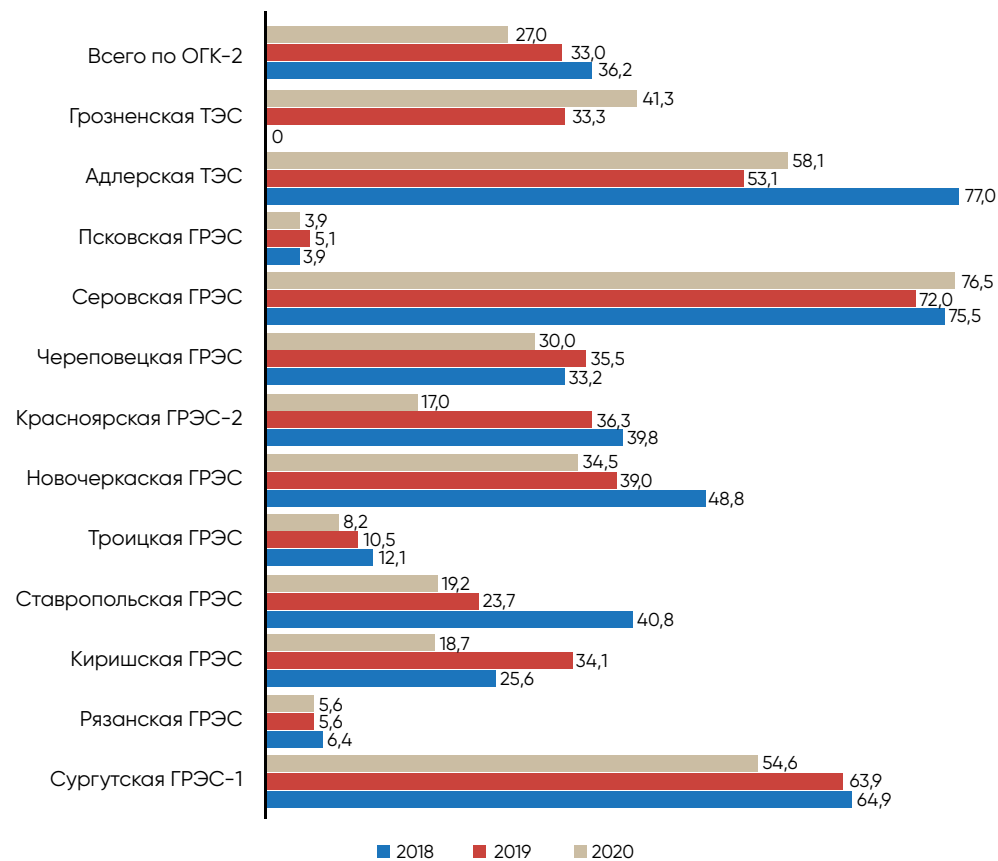
КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ

Показатель КИУМ напрямую зависит от выработки электроэнергии станций, которая колеблется в зависимости от спроса на электроэнергию.

В 2020 г. КИУМ снизился на 6,0%, по сравнению с 2019 г. Наибольший КИУМ в 2020 г. наблюдался у Серовской ГРЭС – 76,5%. Наибольший рост КИУМ в 2020 г. по сравнению

с 2019 г. произошел у Грозненской ТЭС (+8,0%).

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ КИУМ СТАНЦИЙ ОГК-2 В 2018-2020 гг., %



¹² Распределение выработки и полезного отпуска тепловой энергии по электростанциям ОГК-2 представлено в Приложении 1.

УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД ТОПЛИВА

В целом по ПАО «ОГК-2» удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии в 2020 г. увеличился на 1,5 г/кВт-ч, а удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии снизился на 0,5 кг/Гкал.

Факторы, повлиявшие на повышение УРУТ на отпуск электроэнергии:

- снижение доли отпуска э/э ПГУ Киришской ГРЭС с уровнем УРУТ ниже среднего;

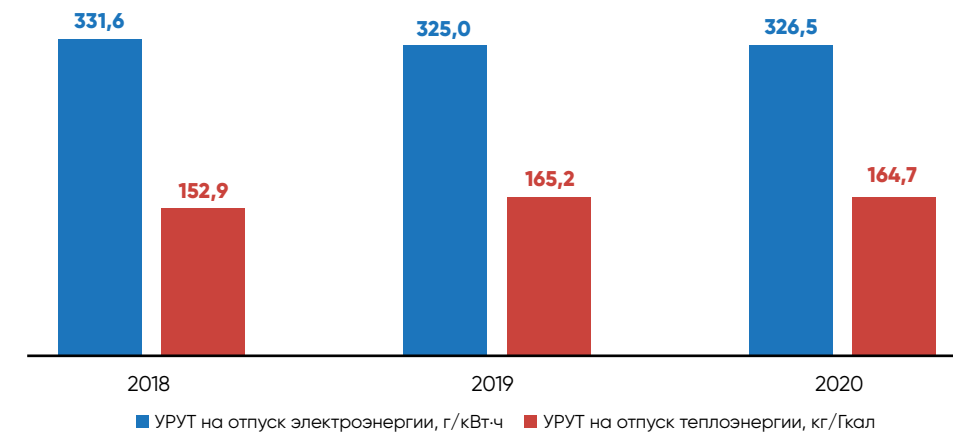
- повышение доли отпуска э/э Грозненской ТЭС, блоков 1-7 Новочеркасская ГРЭС, 1 и 3 очереди Троицкой ГРЭС, 1 очереди Череповецкой ГРЭС, 1 очереди и блока №2 Рязанской ГРЭС с уровнем УРУТ выше среднего;

- снижением экономичности работы Адлерской ТЭС, Киришской ГРЭС, Грозненской ТЭС, Ставропольской ГРЭС, Серовской ГРЭС,

Новочеркасская ГРЭС, Череповецкой ГРЭС, Троицкой ГРЭС, Красноярской ГРЭС-2.

Снижение УРУТ на отпуск тепла обусловлено увеличением доли отпуска т/э Сургутской ГРЭС-1, Киришской ГРЭС, Адлерской ТЭС с уровнем УРУТ ниже среднего.

ДИНАМИКА УРУТ НА ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА В 2018-2020 гг.



ТОПЛИВНЫЙ БАЛАНС

Технологический процесс производства тепла и электроэнергии обуславливает использование ОГК-2 различных видов топлива в качестве основного сырья. В структуре топливного баланса ОГК-2 наравне с газом в качестве основного топлива представлен уголь. В качестве резервного, растопочного и аварийного топлива также используются мазут и дизельное топливо.

В структуре топливного баланса ОГК-2 преобладает газ. В частности, на газ в качестве основного топлива ориентированы Сургутская ГРЭС-1, 2-я и 3-я очереди Рязанской ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС и Грозненская ТЭС, а также ПГУ-450 Череповецкой ГРЭС и Серовской ГРЭС. Уголь является основным топливом для 1-й очереди Рязанской ГРЭС, Троицкой ГРЭС, Красноярской ГРЭС-2. Новочеркасская ГРЭС и 1 очередь Череповецкой ГРЭС имеют возможность использовать в качестве основного топлива для производства тепла и электроэнергии как газ, так и уголь, что дает им возможность регулировать свой топливный баланс при колебаниях цен на эти виды топлива.

При этом на трех электростанциях ОГК-2 (Рязанская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Киришская ГРЭС) мазут служит в качестве резервного топлива, а пять электростанций (1-я и 2-я очереди Рязанской ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Красноярская ГРЭС-2 и Череповецкая ГРЭС) используют мазут в качестве растопочного ГРЭС, ПГУ-450 Череповецкой ГРЭС, ПГУ-450 Серовской ГРЭС, Адлерская ТЭС и Грозненская ТЭС могут использовать в аварийных ситуациях дизельное топливо.

Стратегия ОГК-2 в области обеспечения топливом направлена на оптимизацию топливного баланса с целью минимизации затрат на топливо. Она предусматривает максимально возможное замещение дорогого топлива более дешевым, закупку топлива путем проведения конкурентных процедур, заключение долгосрочных договоров на поставку топлива.

В 2020 г. сложилась следующая структура топливного баланса ПАО «ОГК-2»: уголь – 22,64%, газ – 77,23%, мазут – 0,13%. По сравнению с 2019 г. доля угля снизилась на 2,9%, доля газа увеличилась на 2,9%.

В целом по ПАО «ОГК-2» в 2020 г. расход угля составил 5,2 млн т, что на 2,3 млн т или на 30,8% меньше, чем в 2019 г.

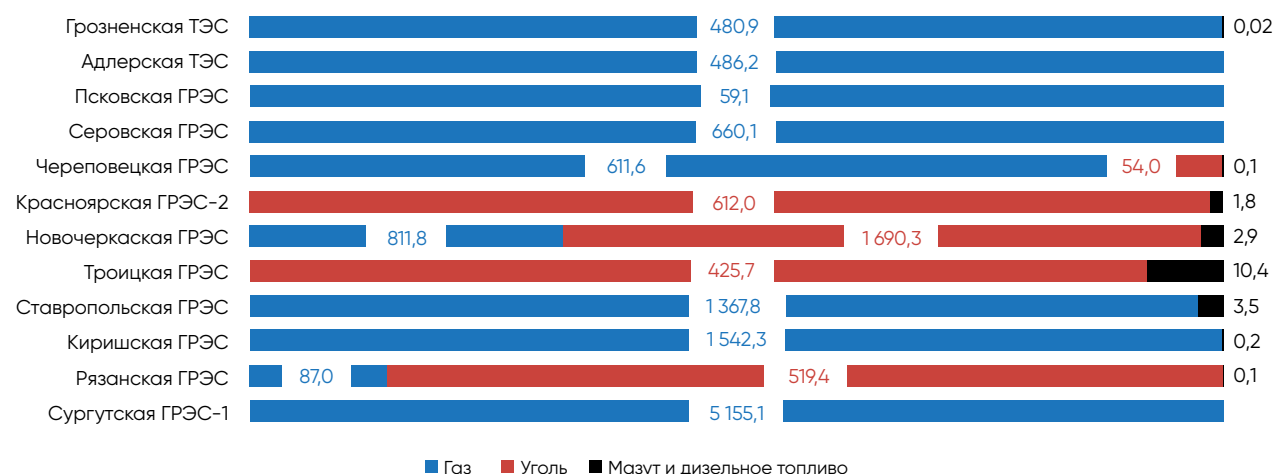
Расход газа в 2020 г. снизился на 1,7 млрд куб. м (на 15,2%) и составил 9,7 млрд м³.

Увеличение доли газа в топливном балансе и, как следствие, снижение доли угля связано с:

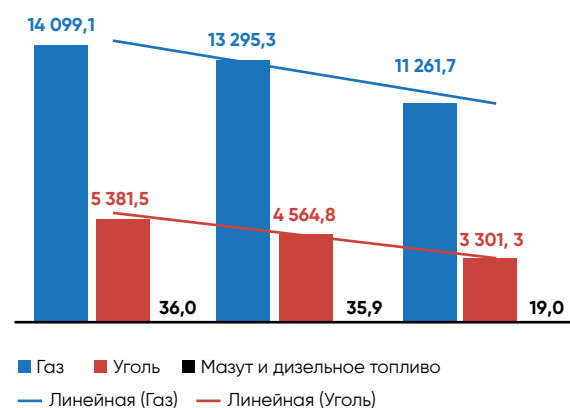
- Увеличением доли выработки электроэнергии газовой генерации Сургутской ГРЭС-1, Грозненской ТЭС, Серовской ГРЭС, Адлерской ТЭС;
- Увеличением доли отпуска тепловой энергии на газе Киришской ГРЭС, Адлерской ТЭС;
- Передачей Красноярской ГРЭС-2 новому собственнику с 01.10.2021.

Потребление мазута и дизельного топлива в 2020 г. составило 14,5 тыс. т (-18,6%).

СТРУКТУРА И ФАКТИЧЕСКИЙ РАСХОД ТОПЛИВА НА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ ОГК-2 В 2020 ГОДУ, ТЫС. ТУТ



ДИНАМИКА ФАКТИЧЕСКОГО РАСХОДА ТОПЛИВА В 2020 ГОДУ, ТЫС. ТУТ



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

31 569 млн руб. показатель EBITDA по МСФО по итогам года
13 265 млн руб. чистая прибыль по МСФО за 2020 г.



ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ПО МСФО

В 2020 г. благодаря контролю расходов и оптимизации загрузки мощностей ОГК-2 удалась, несмотря на снижение выручки, достичь значительного роста показателей прибыли по сравнению с предыдущим годом.

Показатель EBITDA составил по итогам 2020 г. 31 569 млн руб. Чистая прибыль за год достигла 13 265 млн руб., увеличившись на 10,31% относительно показателей 2019 г.

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО МСФО В МЛН РУБ. И КОЭФФИЦИЕНТЫ

Наименование показателя	На 31.12.2018	На 31.12.2019	На 31.12.2020	Изм. 2020/2019
Выручка	143 227	134 579	120 687	-10,32%
Операционные расходы, в т. ч.	127 388	116 285	101 501	-12,71%
Амортизация и износ	12 970	13 365	13 185	-1,35%
Убыток от обесценения финансовых активов	1 756	456	802	75,88%
EBITDA (Прибыль от операционной деятельности + Амортизация)	27 053	31 203	31 569	1,17%
Рентабельность по EBITDA (EBITDA / Выручка, %)	18,9%	23,2%	26,2%	+3,0 п.п.
Операционный денежный поток (Поступление денежных средств от операционной деятельности)	27 480	27 885	18 869	-32,33%
Денежный поток от операционной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного налога на прибыль и до уплаты процентов	32 886	36 303	31 783	-12,45%
Свободный денежный поток по данным Отчета о движении денежных средств: Поступление денежных средств от операционной деятельности - Приобретение основных средств и НМА)	18 434	18 793	11 959	-36,37%
Чистый оборотный капитал	7 756	4 229	23 035	444,69%
Чистая прибыль (убыток)	8 305	12 025	13 265	10,31%
Рентабельность по Чистой прибыли (Чистая прибыль / Выручка, %)	5,8%	8,9%	11,0%	+2,1 п.п.
Капитал	127 316	137 341	144 645	5,32%
Чистый долг	40 493	52 539	44 935	-14,47%
Чистый долг / Капитал (Коэффициент показывает соотношение заемных средств и капитала. Чем ниже данный показатель, тем выше финансовая устойчивость компании)	31,8%	38,3%	31,1%	-7,2 п.п.
EBITDA / Финансовые расходы (Коэффициент покрытия финансовых расходов. Чем выше данный показатель, тем ниже долговая нагрузка компании)	6,5	8,0	10,7	33,75%
Чистый долг / EBITDA (Коэффициент показывает, сколько годовых прибылей компании понадобится для покрытия чистого долга)	1,5	1,7	1,4	-17,65%
ROE (Чистая прибыль/Собственный капитал, %. Коэффициент показывает эффективность использования собственного капитала компании)	6,5%	8,8%	9,2%	+0,4 п.п.

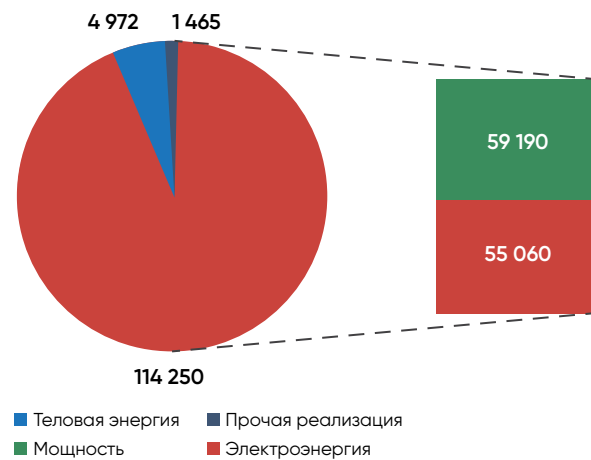
ВЫРУЧКА

ВЫРУЧКА, МЛН РУБ.

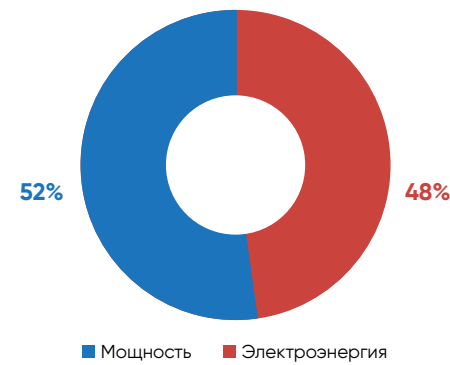
Наименование показателя	2018	2019	2020	Изм. 2020/2019
Электрическая энергия и мощность	134 545	127 755	114 250	-10,57%
Тепловая энергия	5 233	5 323	4 972	-6,59%
Прочая реализация	3 449	1 501	1 465	-2,40%
Итого	143 227	134 579	120 687	-10,32%

В 2020 г. основную часть выручки (94,7%) составили продажи электроэнергии и мощности.

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ЗА 2020 ГОД, МЛН РУБ.



СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ОТ ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ ЗА 2020 ГОД



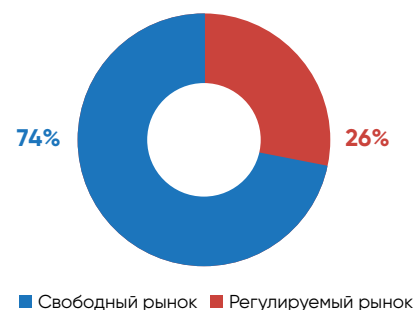
114 250 млн руб. выручка Компании от реализации электроэнергии и мощности

Выручка Компании от реализации электроэнергии и мощности на оптовом рынке в 2020 г. составила 114 250 млн руб., в том числе

от реализации электроэнергии – 55 060 млн руб. и от реализации мощности – 59 190 млн руб.

Основная часть продаж электроэнергии осуществляется на свободном рынке.

СТРУКТУРА ОБЪЕМОВ ПРОДАЖ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ОРЭМ ЗА 2020 Г.



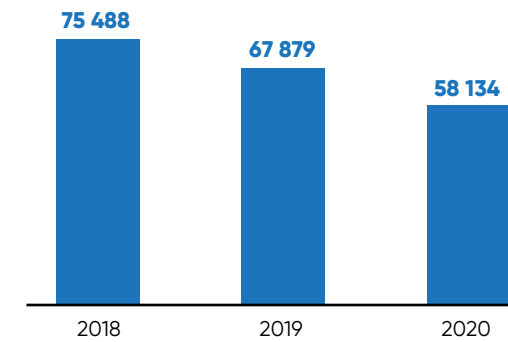
Реализация ПАО «ОГК-2» электрической энергии (мощности) на розничных рынках была прекращена в 2019 г. При этом, продажа электроэнергии на розничных рынках в 2019 г. осуществлялась только

в адрес гарантирующих поставщиков и была обусловлена переходным периодом, связанным с необходимостью получения гарантирующими поставщиками права торговли электроэнергией на ОРЭМ по точкам

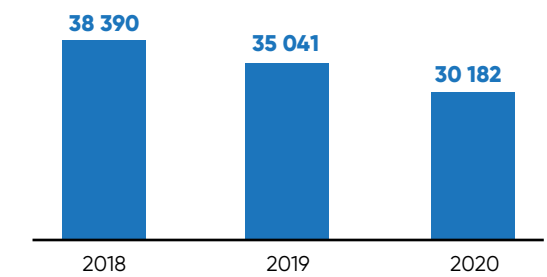
поставки, зарегистрированным в отношении соответствующих розничных потребителей электроэнергии (реализация электрической энергии непосредственно конечным потребителям была прекращена в 2018 г.).

ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

ПЕРЕМЕННЫЕ РАСХОДЫ, МЛН РУБ.¹³



ПОСТОЯННЫЕ РАСХОДЫ, МЛН РУБ.¹⁴

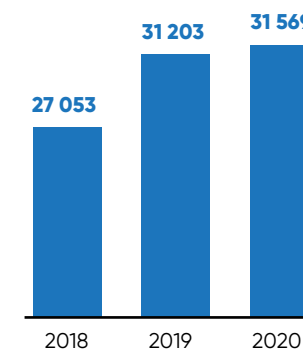


ЕБИТДА И ФОРМИРОВАНИЕ ПРИБЫЛИ

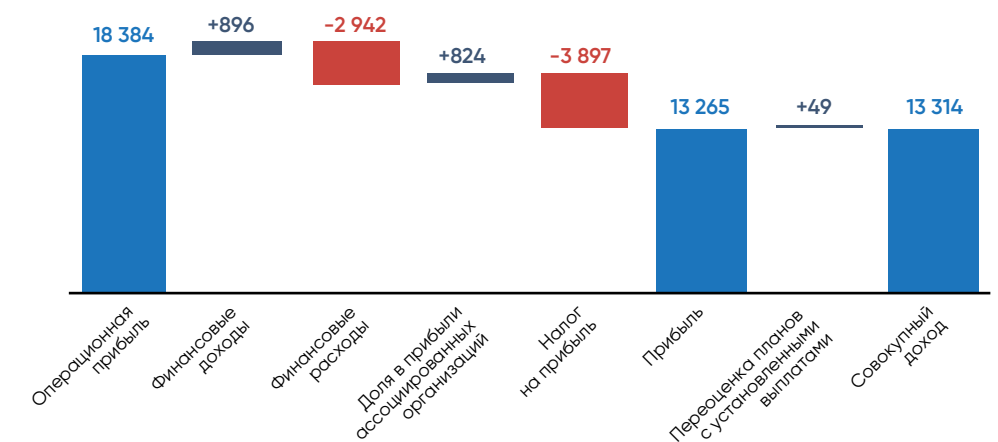
Показатель ЕБИТДА составил 31 569 млн руб., увеличившись

на 0,37 млн руб. (на 1,17%) по сравнению с аналогичным периодом 2019 г.

ЕБИТДА, МЛН РУБ.



ФОРМИРОВАНИЕ ПРИБЫЛИ В 2020 ГОДУ, МЛН РУБ.



¹³ Разделение на переменные и постоянные расходы представлено по данным управленческой отчетности.

¹⁴ Разделение на переменные и постоянные расходы представлено по данным управленческой отчетности. Амортизация в данный показатель не включена.

ИНДИКАТОРЫ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ПО МСФО

Индикаторами, используемыми для оценки финансового состояния ОГК-2, являются следующие финансовые показатели, рассчитываемые на основании данных бухгалтерской отчетности по МСФО:

Наименование показателя	Формула расчета показателя	Рекомендуемые значения	2018	2019	2020
Показатели ликвидности					
Коэффициент абсолютной ликвидности	(Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения) / Краткосрочные пассивы	>0,15	0,35	0,26	0,83
Коэффициент срочной ликвидности	(Денежные средства + Краткосрочные финансовые вложения + ДЗ менее 12 месяцев) / Краткосрочные пассивы	>0,95	0,84	0,60	1,48
Коэффициент текущей ликвидности	Текущие активы / Текущие обязательства	>1	1,29	1,11	2,25
Показатели финансовой устойчивости					
Коэффициент финансовой независимости	Собственный капитал / Суммарный актив	>0,8	0,60	0,61	0,64
Показатели рентабельности					
Рентабельность продаж (ROS), %	(Прибыль от продаж/Выручка от реализации) *100	>15%	9,8%	13,3%	15,2%
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	(Чистая прибыль/Собственный капитал) *100	>5%	6,5%	8,8%	9,2%
Рентабельность активов (ROA), %	(Чистая прибыль/Суммарные активы) *100	>3%	3,9%	5,5%	5,9%
Показатели деловой активности					
Динамика дебиторской задолженности (ДЗ)	(ДЗ на конец отчетного периода-ДЗ на конец базового периода) /ДЗ на конец базового периода		-1,3%	-5,5%	-4,9%
Динамика кредиторской задолженности (КЗ)	(КЗ на конец отчетного периода-КЗ на конец базового периода) /КЗ на конец базового периода		-8,0%	-14,3%	-0,05%
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	ДЗ на конец отчетного периода /КЗ на конец отчетного периода	>1	0,73	0,70	0,64

ДОЛГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО МСФО

СТРУКТУРА КРАТКОСРОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ, МЛН РУБ.

Наименование показателя	Эффективная процентная ставка на 31.12.2020	2018	2019	2020	Изм. 2020/2019, %
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	6,5%	8 507	9 303	840	-90,97%
Краткосрочные кредиты	-	-	8 306	-	-100,00%
Краткосрочная часть облигационных займов	4,25-7,12%	89	1 776	5 225	194,21%
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	-	15	-	-	-
Итого		8 611	19 385	6 065	-68,71%

СТРУКТУРА ДОЛГОСРОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ, МЛН РУБ.

Наименование показателя	Эффективная процентная ставка на 31.12.2020	Срок погашения на 31.12.2020	2018	2019	2020	Изм. 2020/2019, %
Долгосрочные кредиты	-	-	9 110	19 450	-	-100,00%
Долгосрочные займы	6,50%	2023-2025	22 659	8 796	6 834	-22,31%
Облигационные займы	4,25-5,75%	2023	6 683	5 000	32 043	540,86%
Обязательство по финансовой аренде	-	-	8	-	-	-
Итого			38 460	33 246	38 877	16,94%

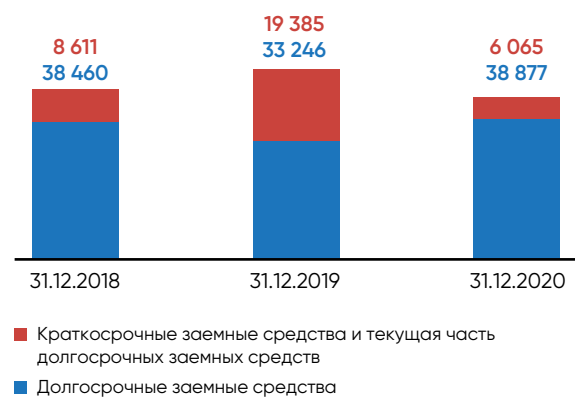
По состоянию на 31.12.2020 общая величина заемных средств составила 44 942 млн руб., что на 14,6% ниже аналогичного показателя 2019 г.

Долгосрочная задолженность на 31.12.2020 составила 38 877 млн руб.

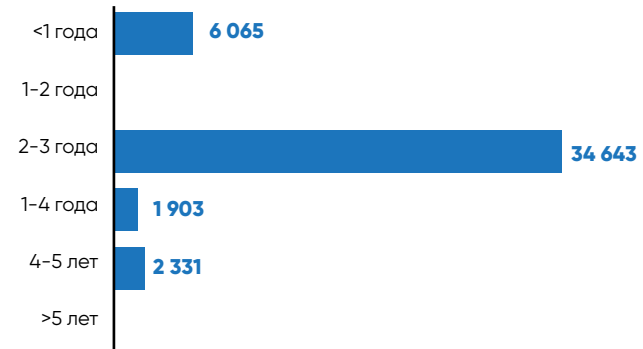
Краткосрочная задолженность на 31.12.2020 составила 6 065 млн руб.

Изменение структуры заемных денежных средств связано, в основном, с плановым погашением задолженности и выпуском новых облигационных займов.

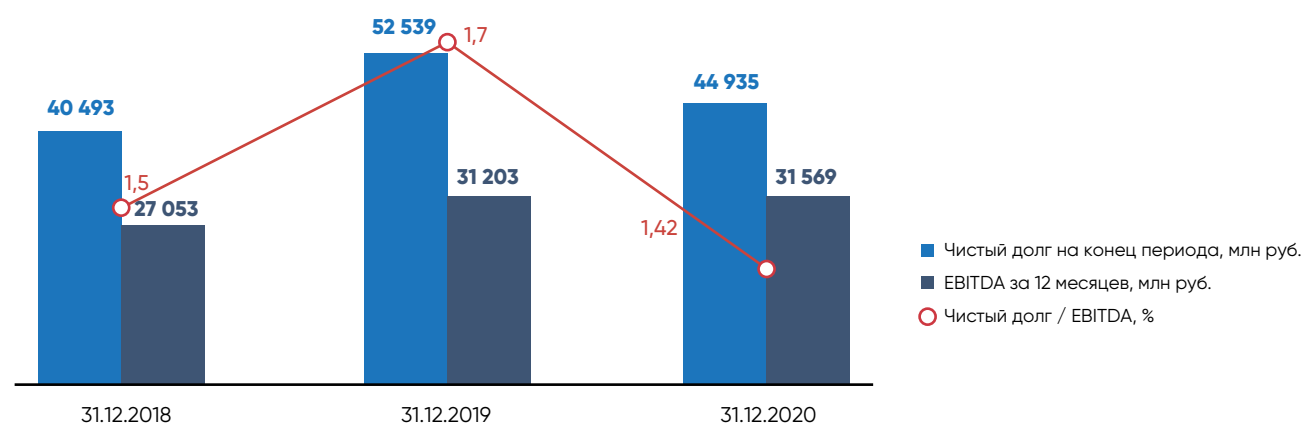
СТРУКТУРА ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ, МЛН РУБ.



ДИВЕРСИФИКАЦИЯ ЗАЕМНЫХ СРЕДСТВ ПО СРОКАМ ПОГАШЕНИЯ НА 31 ДЕКАБРЯ 2020 Г., МЛН РУБ.



ЧИСТЫЙ ДОЛГ/ЕБИТДА



Эффективные процентные ставки в отчетном периоде находились в интервалах от 4,25% до 8,83%.

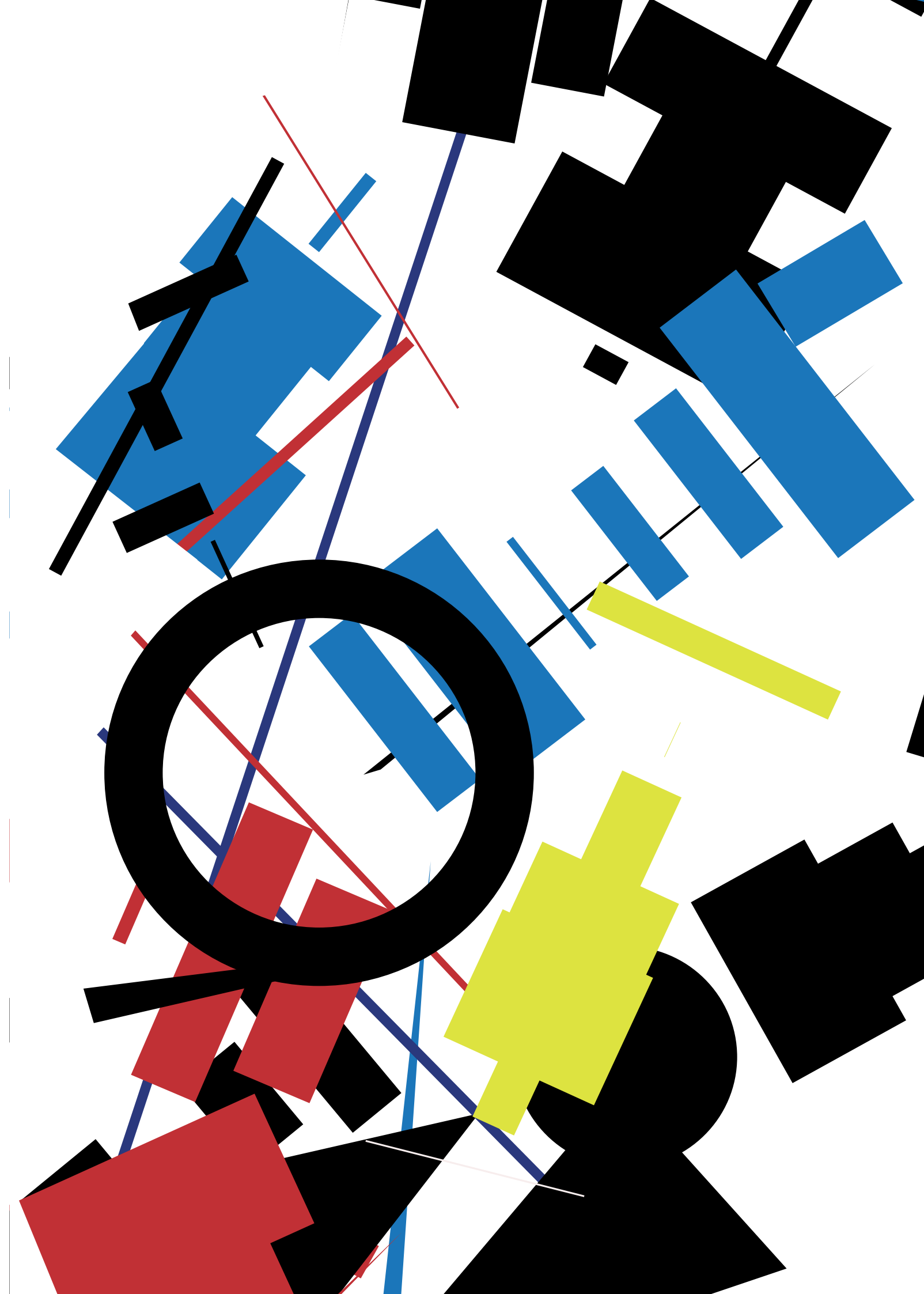
Чистый долг компании по состоянию на 31.12.2020 составил 44 935 млн руб.

СОЗДАННАЯ ПРЯМАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СТОИМОСТЬ, РАСПРЕДЕЛЕННАЯ И НЕРАСПРЕДЕЛЕННАЯ ЭКОНОМИЧЕСКАЯ СТОИМОСТЬ, МЛН РУБ.

	2018	2019	2020
Прямая созданная экономическая стоимость	143 738	135 663	130 895
Выручка	143 227	134 579	120 687
Доход от финансовых инвестиций	465	1 074	514
Доход от продажи активов	46	10	9 694
Распределенная экономическая стоимость	147 485	139 709	125 802
Операционные затраты	127 388	116 285	101 501
Заработная плата и другие выплаты и льготы сотрудникам	8 824	9 375	9 485
Выплаты поставщикам капитала	5 664	7 576	8 465
Выплаты государству	5 604	6 467	6 344
Инвестиции в местные сообщества / благотворительность	7	7	7
Нераспределенная экономическая стоимость	-3 747	-4 046	5 093

ФИНАНСОВАЯ ПОМОЩЬ ОТ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ

В 2020 г. ОГК-2 не получало финансовую помощь от органов государственной власти.



2. ОТЧЕТ О ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

2.1	Основные принципы устойчивого развития и социальной ответственности	72
2.2	Охрана окружающей среды	80
2.3	Человеческий капитал	88
2.4	Охрана и безопасность труда	94
2.5	Социальное партнерство	97



Вода, химцеx, котёл, нагрев.
Пар на турбину, обороты, генератор.
Электроцех, включенье в сеть –
Текут в систему мегаватты!
Сей алгоритм знаком не всем,
лишь энергетикам, кому тепло
и свет – забота!
С достоинством кто скажет всем,
что Энергетика – моя работа!

Леонид Шаманов,
Начальник отдела подготовки и проведения
ремонтон Службы организации технических
сервисов Адлерской ТЭС

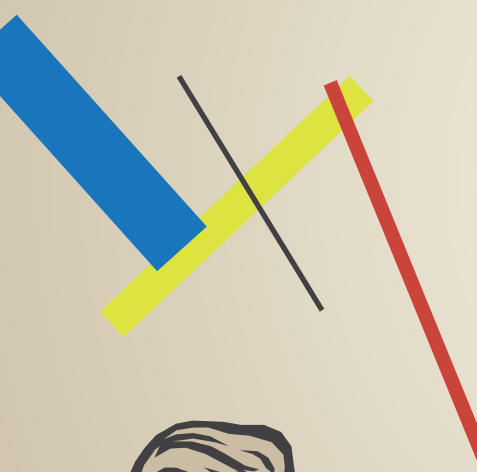
3 место (1,4 балла)

ПО РЕЙТИНГУ ОТКРЫТОСТИ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
ТОПЛИВНЫХ ЭНЕРГОГЕНЕРИРУЮЩИХ КОМПАНИЙ
ВСЕМИРНОГО ФОНДА ДИКОЙ ПРИРОДЫ (WWF)

12%

СНИЖЕНИЕ ПЛАТЫ ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ
НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

В 2020 Г. В ОГК-2 НЕ ЗАФИКСИРОВАНО
НЕСЧАСТНЫХ СЛУЧАЕВ



Основные принципы устойчивого развития и социальной ответственности

Мы сочетаем в себе традиции, накопленные поколениями наших предшественников, и желание меняться в соответствии с требованиями времени. Мы эксплуатируем оборудование, введенное в строй десятки лет назад, и внедряем современные технологии, чтобы стать сильнее. Мы работаем над тем, чтобы быть эффективнее и занять достойное место на рынке. Только это позволит нам обновлять генерирующие мощности и обеспечить лучшие условия для нашего

коллектива. При этом главная цель остается неизменной для энергетиков всех времен: надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей.

Такая работа может быть построена только на принципах ответственного отношения бизнеса к людям, окружающей среде и обществу. Из ответственного отношения ведут начало наши базовые корпоративные ценности, которые призваны обеспечить устойчивое развитие

Компании. Следуя открытости и прозрачности, мы ведем открытый и честный обмен информацией со всеми заинтересованными сторонами.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОГК-2 И ЦЕЛИ В ОБЛАСТИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ООН

Реализация подходов к управлению в ОГК-2 процессами устойчивого развития совпадает с видением принципов, отраженных в Декларации Организации Объединенных Наций (ООН) по окружающей среде и развитию.

Общество уделяет большое внимание выполнению требований природоохранного законодательства, повышению уровня производственной и экологической безопасности, обеспечению планомерного и эффективного снижения негативного

воздействия производственной деятельности на окружающую среду.

25 сентября 2015 г. в штаб-квартире ООН в Нью-Йорке мировые лидеры, в том числе главы государств и правительств, одобрили Повестку дня в области устойчивого развития на период после 2015 г. под названием «Преобразование нашего мира: Повестка дня в области устойчивого развития на период до 2030 г.». Данная повестка дня содержит 17 целей и 169 задач.

ОГК-2 осуществляет свою деятельность, ориентируясь на Цели устойчивого развития ООН.

Управление вопросами устойчивого развития

В своей деятельности ОГК-2 опирается на принципы социальной ответственности Группы «Газпром»:

- **внимательное отношение к интересам общества;**
- **содействие социально-экономическому развитию российских регионов и создание в них благоприятного делового климата;**
- **поддержание достойных условий труда и социального благополучия как своих сотрудников, так и людей, проживающих на всей территории деятельности Группы.**

Корпоративные ценности ОГК-2 закреплены в Кодексе корпоративной этики, одобренном Советом директоров 02.10.2014. Наряду с документами, определяющими стратегические цели Компании, а также Кодексом корпоративного управления, Кодекс корпоративной

этики служит основой, обеспечивающей устойчивое развитие ОГК-2, и является неотъемлемой частью корпоративной культуры Общества. Документ определяет корпоративные ценности, раскрывает вопросы конфликта интересов, совместной работы родственников, подарков,

отношений с конкурентами и контрагентами, противодействия коррупции и другие правила делового поведения. Кодекс составлен на русском языке. Положения Кодекса распространяются на подконтрольные Обществу организации.

КОРПОРАТИВНЫЕ ЦЕННОСТИ



Профессионализм

Глубокое знание своей специальности, своевременное и качественное выполнение поставленных задач, постоянное совершенствование профессиональных знаний и навыков



Инициативность

Активность и самостоятельность работников в оптимизации производственного процесса



Бережливость

Ответственный и бережный подход к использованию активов компаний Группы, к собственному рабочему времени и рабочему времени других работников



Взаимное уважение

Командный дух в работе, доверие, доброжелательность и сотрудничество в процессе решения поставленных задач



Открытость к диалогу

Открытый и честный обмен информацией, готовность совместно выработать оптимальное решение



Преимственность

Уважение к труду и опыту старших поколений, общение начинающих с ветеранами труда, профессиональное обучение и наставничество



Имидж

Использование приемов и стратегий, направленных на создание позитивного мнения о компаниях Группы

В Обществе предусмотрено ознакомление всех работников ОГК-2 с Кодексом корпоративной этики. Организация работы по исполнению требований и положений Кодекса корпоративной этики Общества возложена на Комиссию по корпоративной этике. Комиссия по корпоративной этике контролирует исполнение требований и положений Кодекса. В состав Комиссии включены работники руководящего состава –

кураторов функциональных блоков «управление персоналом», «корпоративное управление», «правовое обеспечение», «корпоративная защита» и др.

Персонал организаций знакомится с Кодексом корпоративной этики под роспись при приеме на работу и при внесении изменений в документ. Ознакомление с принципами, стандартами и нормами поведения включено в очные и дистанционные

адаптационные программы для молодых работников.

АНАЛИЗ ВОЗМОЖНОГО ВЛИЯНИЯ КЛИМАТИЧЕСКИХ РИСКОВ И ВОЗМОЖНОСТЕЙ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОГК-2

На сегодняшний день финансовая отчетность компаний не может являться источником полноценной информации для инвесторов. Поэтому компаниям необходимо увеличивать объем раскрываемой нефинансовой информации

с целью повышения прозрачности своей деятельности и повышения инвестиционной привлекательности. Требования по раскрытию нефинансовой информации в отчетности обусловлены стандартами раскрытия. Одним из

важных факторов, привлекающих внимание инвесторов, является раскрытие влияния климатических рисков на деятельность Компании.

АНАЛИЗ ВОЗМОЖНОГО ВЛИЯНИЯ КЛИМАТИЧЕСКИХ РИСКОВ И ВОЗМОЖНОСТЕЙ НА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОГК-2

Тип	Климатические риски	Потенциальные финансовые воздействия
Переходные риски	Технологические	
	<ul style="list-style-type: none"> Замена продуктов и услуг на более экологичные Затраты на переход к более экологичным технологиям 	<ul style="list-style-type: none"> Списание и преждевременное выбытие активов Расходы на НИОКР в сфере новых и альтернативных технологий Капитальные вложения в развитие технологий
Переходные риски	Рыночные	
	<ul style="list-style-type: none"> Изменение потребительского поведения Увеличение себестоимости сырья 	<ul style="list-style-type: none"> Снижение спроса на товары и услуги вследствие изменения предпочтений потребителей Увеличение себестоимости продукции из-за изменения стоимости сырья и требований к производству
Тип	Климатические возможности	Потенциальные финансовые воздействия
Ресурсоэф- фективность	Использование более эффективных способов транспортировки	Уменьшение операционных затрат (вследствие увеличения эффективности и уменьшения себестоимости)
	Использование более эффективного процесса производства	Увеличение производственных мощностей и, как следствие, увеличение выручки
	Более экологичное строительство	Увеличение стоимости основных средств
Источники энергии	Использование более экологичных источников энергии	Уменьшение операционных затрат
	Использование новых технологий	<ul style="list-style-type: none"> Доступность капитала (вследствие интереса инвесторов к более экологичным производствам) Положительное влияние на репутацию

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

КАРТА ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

Устойчивое развитие компаний Группы «Газпром энергохолдинг» находится в непосредственной зависимости от качества отношений с заинтересованными сторонами. Компании Группы стремятся к

поддержанию открытого диалога со всеми заинтересованными сторонами, поскольку мы считаем, что наши компании в равной степени влияют на них и сами находятся под их влиянием. Ответственность, откры-

тость и надлежащий учет интересов всех заинтересованных сторон при принятии решений являются обязательным условием эффективного взаимодействия.

ЗАИНТЕРЕСОВАННЫЕ СТОРОНЫ, НАИБОЛЕЕ ТЕСНО СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОГК-2



Основные принципы объединения заинтересованных сторон в группы:

- общность интересов и ожиданий, предъявляемых к компаниям Группы;
- характер их влияния на достижение стратегических целей компаний Группы;
- используемые компаниями Группы инструменты взаимодействия с ними.

ОСНОВНЫЕ ФОРМЫ И ЧАСТОТА ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ

Заинтересованные стороны	Интересующие темы	Формы взаимодействия
Внешние стейкхолдеры		
Акционеры и инвесторы	<ul style="list-style-type: none"> финансовые и производственные показатели, инвестиционные программы, дивидендная политика, повышение акционерной стоимости, повышение эффективности производства и сокращение издержек, приоритетные направления развития Общества. 	<ul style="list-style-type: none"> Общие собрания акционеров, в ходе которых выносятся на обсуждение все наиболее важные вопросы деятельности компаний. Советы директоров и комитеты при Совете директоров работают как площадки постоянного взаимодействия представителей крупных акционеров – консультаций, поиска компромиссов и достижения договоренностей по наиболее острым вопросам. В ходе подготовки к заседаниям органов управления и их комитетов проходит обсуждение и внесение предложений крупнейших акционеров по повестке заседаний и кандидатурам членов. Заседания проводятся регулярно, в соответствии с установленными корпоративными процедурами. IR-мероприятия, включающие встречи менеджмента ОГК-2 с представителями акционеров, инвесторов и аналитиков. Регулярные телефонные конференции с целью обсуждения финансовых результатов. Разовые телефонные конференции и встречи с акционерами, аналитиками и инвесторами «один-на-один» и в небольших группах в рамках мероприятий, проводимых инвестиционными фондами и банками. Своевременная публикация информации на официальном сайте в соответствии с положениями российского законодательства, а также передача всей информации, требуемой иностранным законодательством банкам-депозитариям. Размещение информации на сайте и индивидуальная рассылка для удобства акционеров, аналитиков и инвесторов презентационных и информационных материалов, не обязательных для публикации в соответствии с законодательством, но носящих разъясняющий и информационный характер. Телефонные переговоры, встречи руководства и предоставление информации по запросам акционеров, аналитиков и инвесторов.
Поставщики капитала (кредиторы и рейтинговые агентства)	<ul style="list-style-type: none"> финансовые и производственные показатели, инвестиционные программы, долговые показатели и структура долгового портфеля, кредитная политика, приоритетные направления развития Общества. 	<ul style="list-style-type: none"> Проведение встреч менеджмента ОГК-2 с представителями рейтинговых агентств и предоставление всей запрашиваемой ими информации для изменения или подтверждения рейтинговых оценок. Проведение переговоров при получении банковских кредитов. Публикация отчетности о деятельности Компании по итогам каждого года и каждого квартала, содержащей информацию о финансовом состоянии, обязательствах и возможных рисках.

Заинтересованные стороны	Интересующие темы	Формы взаимодействия
Местные сообщества (местное население, организации гражданского общества и местные органы власти)	<ul style="list-style-type: none"> бесперебойное тепло- и электроснабжение, соблюдение экологических норм и стандартов, энергосбережение и энергоэффективность, соблюдение стандартов и правил безопасности, создание рабочих мест и уровень оплаты труда, налоги, благотворительность, проведение совместных мероприятий с общественными организациями и местными органами власти, участие в развитии местной инфраструктуры, развитие бизнеса. 	<ul style="list-style-type: none"> Регулярное участие в экспертных консультациях, совещаниях и рабочих группах по вопросам регионального развития при органах муниципального управления. Проведение регулярных информационных встреч с руководством регионов присутствия компаний Группы. Проведение открытых слушаний каждый раз при начале строительства новых промышленных объектов. Публикация отчетности о деятельности компаний Группы по итогам каждого года и каждого квартала, содержащей информацию о реализуемых инвестиционных и социальных проектах, включая проекты направленные на развитие регионов расположения производственных мощностей компаний Группы. Не реже одного раза в месяц – проведение в регионах присутствия культурно-образовательных мероприятий, направленных на повышение осведомленности местного населения о производстве тепловой и электрической энергии; деятельности Компании в данных регионах; способах повышения экономичности и безопасности энергопользования; правильном поведении при возникновении чрезвычайных ситуаций, связанных с работой производственных объектов. Участие сотрудников ОГК-2 в мероприятиях, организованных местными органами власти и общественными организациями. Регулярное предоставление в местные органы власти и по обращениям потребителей сведений о выбросах, мероприятиях по сокращению выбросов при наступлении неблагоприятных метеорологических условий, качестве горячей воды, а также о косвенных энергетических выбросах. Размещение на сайте и распространение посредством СМИ информации, затрагивающей интересы населения, других предприятий, а также местных органов власти в регионах присутствия Компании – по мере появления информационных поводов.
Клиенты	<ul style="list-style-type: none"> бесперебойное тепло- и электроснабжение, производственные показатели, расчеты за энергоресурсы; инвестиционные программы, условия подключения, повышение эффективности. 	<ul style="list-style-type: none"> Взаимодействие с оптовыми покупателями по вопросам заключения свободных двусторонних договоров на продажу электроэнергии и мощности – на постоянной основе. Взаимодействие по вопросам подключения к объектам Общества (электро- и теплоэнергия) – по мере получения заявок. Взаимодействие с потребителями тепловой энергии по вопросам заключения/изменения договоров, расчетов по заключенным договорам – на постоянной основе.

Заинтересованные стороны	Интересующие темы	Формы взаимодействия
Правительство Российской Федерации и отраслевые регулирующие органы, министерства и ведомства, региональные органы исполнительной власти	<ul style="list-style-type: none"> бесперебойное тепло- и электроснабжение, производственные и финансовые показатели, инвестиционные программы, повышение эффективности, приоритетные направления развития Общества. 	<ul style="list-style-type: none"> Участие в заседаниях, комиссиях при Правительстве, министерствах, экспертных секциях и комитетах и др. Взаимодействие с государственными органами, устанавливающими, регулируемыми и контролирующими исполнение правил функционирования российского рынка тепло- и электроэнергетики (Правительство РФ, ФАС России, Минэкономразвития России и т.д.), а также с Администратором торговой системы и Системным оператором. Работа с НП «Совет Рынка», Ассоциацией «Совет производителей энергии», Комиссиями и Комитетами РСПП. Работа проводится на постоянной основе и направлена на оптимизацию существующего регулирования и развитие рынка тепловой и электроэнергетики.
Экологические организации	<ul style="list-style-type: none"> соблюдение экологических норм и стандартов, сокращение / увеличение всех видов воздействия производства на окружающую среду, проводимые программы и мероприятия, связанные с защитой окружающей среды, инвестиционные программы, повышение энергоэффективности, приоритетные направления развития Общества. 	<ul style="list-style-type: none"> ОГК-2 работает над развитием собственных Систем экологического и энергетического менеджмента, следует стандартам ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015 и регулярно проходит надзорные аудиты. Участие в специализированных конкурсах. Каждый раз при начале нового строительства на промышленных объектах ОГК-2 проводит открытые слушания с участием представителей экологических организаций.
Поставщики товаров и услуг	<ul style="list-style-type: none"> кредитоспособность, правила и прозрачность осуществления закупок, экологические, технические и прочие нормативы и стандарты при отборе поставщиков, инвестиционные программы, приоритетные направления развития Общества. 	<ul style="list-style-type: none"> Каждый раз при проведении конкурсных закупок полный набор информации о проводимых закупках и процедуре отбора поставщиков размещается одновременно и в равном объеме для всех потенциальных поставщиков – на сайте http://zakupki.gov.ru/, в торговой системе «ГазНефтьторг.ру» (http://www.gazneftorg.ru/) и сайте Компании. Компания следует стандартам OHSAS 18001:2007, ISO 14001:2015, и ориентируются на них при проведении закупок. При осуществлении закупок по особо важным направлениям деятельности в принятии решения о выборе поставщиков товаров и услуг участвует закупочная комиссия Компании, проводящая закупки. Вся информация о ранее состоявшихся сделках по закупкам товаров, включая количество и общую стоимость приобретенных товаров и услуг, постоянно хранится в открытом доступе на сайте Компании.

ВНУТРЕННИЕ СТЕЙКХОЛДЕРЫ

Заинтересованные стороны	Интересующие темы	Формы взаимодействия
Внешние стейкхолдеры		
Органы управления и контроля	<ul style="list-style-type: none"> качество корпоративного управления, деятельность Совета директоров, стратегия развития в рамках Совета директоров, оценка работы единоличного исполнительного органа и Совета директоров, управление рисками и риск-аппетит, вопросы устойчивого развития. 	<ul style="list-style-type: none"> 20 заседаний Совета директоров ПАО «ОГК-2». 23 заседаний комитетов при Совете директоров ПАО «ОГК-2».
Работники, профсоюзные организации	<ul style="list-style-type: none"> соблюдение экологических норм и стандартов, соблюдение стандартов и правил безопасности, создание рабочих мест и уровень оплаты труда, социальное и медицинское обеспечение, возможность профессионального роста и развития, корпоративная культура, развитие бизнеса. 	<p>В Компании внедрены:</p> <ul style="list-style-type: none"> система мотивации персонала; система профессионального обучения и повышения квалификации персонала; меры охраны труда: обязательные медицинские осмотры, аттестация рабочих мест, инструктаж по технике безопасности на рабочем месте; практика проведения спортивных и культурных мероприятий; социальное обеспечение персонала сверх установленного законодательством РФ, подходы к которому закреплены в Коллективном договоре: добровольное медицинское страхование (ДМС), страхование от несчастных случаев, негосударственное пенсионное обеспечение, дополнительные социальные льготы и гарантии работникам. <p>На постоянной основе идет взаимодействие с профсоюзными организациями, реализуемое в том числе посредством проведения заседаний Комиссии по регулированию социально-трудовых отношений в ПАО «ОГК-2», сформированной из представителей сторон социального партнерства.</p>

РЕЙТИНГИ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ

В Компании ведется работа по внедрению общепризнанных стандартов в деятельность ОГК-2 с целью совершенствования раскрытия показателей в области устойчивого развития. В 2020 г. Компания вошла в тройку лидеров экологического рейтинга открытости Всемирного фонда дикой природы (WWF), набрав в общей сумме 1,4 балла. Расчеты отраслевого рейтинга

производились на основе трех разделов: экологический менеджмент, воздействие на окружающую среду и раскрытие информации.

Кроме того, в отчетном году ОГК-2 подтвердило CDP рейтинг по изменению климата (Climate Change 2020) «F».



« Политика ОГК-2 в отношении вопросов экологии базируется на принципах безопасности, эффективности и открытости. Включение в рейтинг – это знак качества, который отражает социальную и корпоративную ответственность Компании, демонстрирует сознательность в вопросах использования природных ресурсов и бережного отношения к окружающей среде. Система экологического управления в ПАО «ОГК-2» организована на высоком уровне, и, несомненно, мы продолжим работу по повышению показателей в области охраны окружающей среды»

Юлия Чижова, руководитель группы экологии ПАО «ОГК-2»

2.2 Охрана окружающей среды



« Работа по сохранению водных ресурсов – важный вклад энергетиков ПАО «ОГК-2» в защиту окружающей природы и улучшение экологии в регионах присутствия Компании»

Артем Семиколенов, управляющий директор ПАО «ОГК-2»

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Деятельность ОГК-2 напрямую связана с использованием природных ресурсов и влиянием на состояние окружающей среды. В связи с этим Компания принимает меры для минимизации вредного влияния на окружающую среду и направляет

значительные средства на реализацию соответствующих мероприятий.

Руководство ОГК-2 осознает свою ответственность за состояние окружающей среды, экологические риски и здоровье населения, про-

живающего в зоне влияния тепловых электростанций. В основе стратегии устойчивого развития ОГК-2 лежит экологическая безопасность, паритет экономических, социальных и экологических ценностей.

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

15-16 ноября 2020 г. состоялся Всероссийский экологический диктант, направленный на повышение экологической грамотности граждан Российской Федерации. От экологических подразделений ПАО «ОГК-2» приняли участие 27 человек.

31 августа 2020 г. обновлена Экологическая политика ПАО «ОГК-2».

В отчетном году филиалами выполнен большой объем природоохранных мероприятий, направленных на охрану атмосферного воздуха,

очистку сточных вод, обращение с отходами, защиту и реабилитацию земель, поверхностных и подземных вод, защиту окружающей среды от шумового, вибрационного и других видов физического воздействия.

ПРИРОДООХРАННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ, ПРОВЕДЕННЫЕ НА ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ В 2020 ГОДУ

Филиал ОГК-2	Мероприятия
Красноярская ГРЭС-2	<p>В 2020 г. в филиале проведен капитальный ремонт внутренних циклонных элементов БЦУ котлов 7А,7Б, 9А,9Б, аспирационных установок топливоподдачи, ремонт очистных нефтесодержащих сточных вод</p> <p>Выполнены работы по увеличению емкости золоотвала, снижение фильтрации за счет площади намывных секций.</p> <p>Кроме того, филиалом осуществлялись мероприятия, направленные на сокращение использования воды на производственные нужды:</p> <ul style="list-style-type: none"> повторное использование сточных вод отводящего канала, в том числе для обогрева подводящего канала в зимний период; повторное использование сточных вод отводящего канала для приготовления подпиточной воды для котлов блоков №№1-8; повторное использование сточных вод на подпитку ГЗУ. <p>В 2020 г. выполнены работы по зарыблению Красноярского водохранилища бассейна реки Енисей молодью осетра сибирского в количестве 10 896 штук в рамках проведения восстановительного мероприятия для возмещения ущерба, наносимого водным биологическим ресурсам.</p>

Филиал ОГК-2	Мероприятия
Новочеркасская ГРЭС	<p>Для рационального использования водных ресурсов, во избежание водяных потерь, проведена метрологическая аттестация и техническое обслуживание водоизмерительной системы охлаждающей воды «СИРЕНА».</p> <p>Также филиалом осуществляются мероприятия, направленные на сокращение использования воды на производственные нужды, а именно повторное использование сточных вод отводящего канала.</p> <p>В течение года традиционно проводились субботники, как на территории предприятия, так и на прилегающей территории. Также с привлечением различных общественных организаций проведено три субботника на территории поселка энергетиков. В конце года были реализованы мероприятия по наведению порядка вдоль берегов подводящего и сбросных каналов станции. В результате в порядок приведено порядка 64 000 кв. метров береговой полосы и убрано порядка 10 т мусора.</p>
Псковская ГРЭС	<p>Филиалом, относящимся к объектам негативного воздействия II категории, разработана и направлена декларация о воздействии объекта на окружающую среду, осуществлялись работы по корректировке проекта санитарно-защитной зоны. Планируется ее установление до 31.12.2021.</p> <p>В 2020 г., накануне Всемирного дня чистоты, энергетики филиала совместно с учениками Дедовичской школы №2 очистили от мусора берег водохранилища на реке Шелонь. После проведенного дня чистоты в сентябре 2020 г. проведены экологические уроки в младших классах Дедовичской школы №2.</p>
Рязанская ГРЭС	<p>В 2020 г. осуществлялись работы по корректировке проекта санитарно-защитной зоны. Планируется ее установление до 31.12.2021.</p> <p>Кроме того, на очистных сооружениях проведены ремонтные работы по частичной замене трубопроводов первичных и вторичных отстойников, воздуходувки, илопроводов, а также проведен ремонт металлоконструкций песколовок.</p> <p>Содержание территории филиала ПАО «ОГК-2» – Рязанская ГРЭС, водозаборных сооружений филиала в надлежащем санитарно-техническом состоянии.</p> <p>Содержание водоохранной зоны р. Проня и прибрежно-защитной полосы Новомичуринского водохранилища в соответствии с требованиями водного законодательства.</p> <p>В 2020 г. проведены мероприятия по благоустройству территории возле памятной доски в честь погибших воинов в деревне Прудки Пронского района. В апреле и октябре 2020 г. были проведены субботники. Десятки энергетиков наводили порядок на территории станции, белили деревья, убирали сухие ветки, производили опилку, а также собирали опавшую листву.</p> <p>Филиалом также продолжается работа по вовлечению золошлаковых отходов во вторичное использование.</p>
Серовская ГРЭС	<p>В 2020 г. в филиале проведены работы по техническому обслуживанию очистных сооружений ливневых и нефтесодержащих сточных вод энергоблока ст.№9, очистных сооружений хозяйственных сточных вод КОС-600, для поддержания проектных параметров очистки.</p> <p>В рамках Всероссийского фестиваля энергосбережения #ВместеЯрче профсоюзные активисты и члены молодежного совета в формате флешмоба провели праздник для детей школы-интерната г. Серова. Энергетики напомнили детям о правилах энергобезопасности, рационального использования электроэнергии, воды и необходимости бережного отношения к природе.</p> <p>Персонал предприятия принимал участие в экологических субботниках, направленных на поддержание чистоты и благоустройство в п. Энергетиков.</p>
Ставропольская ГРЭС	<p>В филиале осуществляются мероприятия, направленные на сокращение использования воды на производственные нужды, а именно поддерживается работоспособность ротора лопастей ЦЭН блоков №№1-8 для минимизации загрузки ЦЭН в зависимости от температуры воды и мощности энергоблока, используются рециркуляции напорных циркуляционных водоводов для возможности более глубокого снижения расхода циркуляционной воды на энергоблоки, своевременно поверяются узлы учета водопотребления, производится регулирование расходов циркуляционной воды затворами на сливных водоводах в зависимости от режимных карт.</p>

Филиал ОГК-2	Мероприятия
Троицкая ГРЭС	По итогам 2020 г. филиалом выполнены мероприятия, направленные на охрану атмосферного воздуха в части снижения пыления золоотвала, а именно: посев многолетних трав на золовых пляжах 3 секции золоотвала, посадка древесно-кустарниковой растительности вокруг 2-ой секции золоотвала. Собрано и передано на переработку 520 кг макулатуры на сумму 3 120 руб. Филиалом также продолжается работа по вовлечению золошлаковых отходов во вторичное использование.
Череповецкая ГРЭС	Экономия водных ресурсов в 2020 г. составила 69,0 млн м ³ за счет повторного использования сточных вод в производственном цикле. Доля повторного использования сточных вод достигла 74%. Увеличение повторного использования сточных вод на 82% в сравнении с данными за 2019 г. Проводится работа по вовлечению во вторичное использование золошлаковых отходов в качестве изолирующего материала для нужд полигонов твердых коммунальных отходов. Выполнено водолазное обследование гидротехнических сооружений, в том числе проведена расчистка в районе водозабора №1, водозабора №2, гидроузла, рыбозащитных сооружений. В 2020 г. внесены сведения о санитарно-защитной зоне филиала в единый государственный реестр недвижимости.
Грозненская ТЭС	В 2020 г. осуществлялись работы по корректировке проекта санитарно-защитной зоны. Планируется ее установление до 31.12.2021. 13 марта 2020 г. в филиале ПАО «ОГК-2» – Грозненская ТЭС проведен масштабный субботник. В мероприятии приняли участие не только сотрудники станции, но и подрядные организации. В ходе мероприятия проведены уборка мусора и расчистка дорог на самой электростанции и на прилегающей территории, включая автостоянку. Также в ходе субботника был дан старт посадкам саженцев плодовых деревьев. В течение года на территории станции высажено 75 молодых растений сортов яблони, груши, вишни, грецкого ореха, айвы, черешни, сливы и фундука.

ОБУЧЕНИЕ ПО НАПРАВЛЕНИЮ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

84 сотрудника Компании прошли повышение квалификации по программам «Обеспечение экологической безопасности руководителями

и специалистами общехозяйственных систем управления», «Обеспечение экологической безопасности при работах в области обращения

с опасными отходами», «Профессиональная подготовка на право работы с отходами 1-4 классов опасности».

РАСХОДЫ И ИНВЕСТИЦИИ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ПЛАТА ЗА НЕГАТИВНОЕ ВОЗДЕЙСТВИЕ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ В 2018-2020 ГГ., ТЫС. РУБ.

Показатель	2018	2019	2020	Изменение 2020/2019, %
Текущие затраты на охрану окружающей среды	470 924	519 799	481 978	-7
в том числе:				
на охрану водных объектов	242 633	235 889	229 136	-3
на охрану атмосферного воздуха	138 915	202 584	202 513	0
на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления	38 787	42 007	28 352	-33
на рекультивацию земель	36 489	25 690	8 120	-68
Оплата услуг природоохранного назначения, всего, в том числе:	126 437	263 489	1 303 65	-51
на охрану водных объектов	54 750	66 841	55 673	-17
на охрану атмосферного воздуха	11 914	22 941	14 677	-36

Показатель	2018	2019	2020	Изменение 2020/2019, %
на охрану земельных ресурсов от отходов производства и потребления	35 324	43 384	23 390	-46
на рекультивацию земель	4 937	16 063	3 595	-78
Инвестиции в основной капитал, направляемые на охрану окружающей среды	984 445	16 636	25 879	56
Плата за негативное воздействие на окружающую среду	135 992	97 426	85 274	-12
в том числе:				
за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	18 050	12 474	12 739	2
за сбросы загрязняющих веществ в водные объекты	9 010	5 204	10 966	111
за размещение отходов	108 933	79 748	61 569	-23

12% – снижение платы за негативное воздействие на окружающую среду

Текущие (эксплуатационные) затраты на охрану окружающей среды в 2020 г. составили 481 978 тыс. руб. (меньше на 7%). В связи с реализацией сделки купли-продажи филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2 с 01.10.2020 текущие затраты на обращение с отходами данного объекта не учитывались. Текущие затраты на рекультивацию земель существенно снизились, так как в филиале ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС не проводилась расчистка русла подводящего канала реки Дон.

За отчетный период по программе повышения экологической безопасности выполнено работ на 236 млн руб., в том числе по:

- инвестиционной программе – 26 млн руб.,
- природоохранным мероприятиям – 130 млн руб.;

в том числе:

- затраты на проведение мониторинга – 24 млн руб.;
- затраты на разработку разрешительной документации – 6 млн руб.

Плата за негативное воздействие на окружающую среду снизилась относительно прошлого года на 12% в связи с уменьшением фактического негативного воздействия на окружающую среду, оказываемого филиалами ПАО «ОГК-2» в результате их производственной деятельности.

Фактическое негативное воздействие на окружающую среду оказалось ниже прошлогоднего из-за уменьшения генерации электроэнергии с 54 688 до 44 247 млн кВт-ч (↓ на 19%), отпуска тепловой энергии с 6 647 до 5 844 тыс. Гкал (↓ на 12%). Кроме того, снижение негативного воздействия обусловлено изменением объема сожженного топлива: сокращение количества сжигаемого угля с 7 442,3 до 5 151,3 тыс. т (↓ на 31%), количества сжигаемого газа с 11 478,4 до 9 732,3 млн м³ (↓ на 15%), и количества мазута с 17,8 до 14,4 тыс. т (↓ на 19%).

В связи с осуществлением строительства нового участка автомобильной дороги М4 «Дон» был произведен сверхнормативный выброс метана при срабатывании газа в атмосферный воздух в результате проведения работ по реконструкции части магистрального газопровода-отвода филиала ПАО «ОГК-2»

– Новочеркасская ГРЭС. Таким образом, плата за сверхнормативные выбросы увеличилась.

Плата за сверхнормативные сбросы обусловлена сбросом недостаточно очищенных сточных вод в филиале ПАО «ОГК-2» – Киришская ГРЭС (баки нейтрализации позволяют только регулировать pH сточных вод). Кроме того, согласно п. 5 ст. 16.3 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» коэффициент к плате за сверхнормативное воздействие с 2020 г. увеличился в 4 раза, таким образом, существенно увеличилась плата за сбросы в филиале ПАО «ОГК-2» – Киришская ГРЭС.

В филиале ПАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС существенно снижена плата за сверхнормативный сброс в связи с передачей Администрации города очистных сооружений хозяйственно-бытовых сточных вод с поселка Троицка, которые из-за ветхости не обеспечивали достаточной очистки.

Плата за сверхнормативное размещение отходов обусловлена отсутствием в течение двух месяцев в отчетном году утвержденных лимитов на размещение отходов для Троицкой ГРЭС.

ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух в целом сократился, преимущественно в связи со снижением выработки электроэнергии, снижением

топливопотребления и изменением баланса сожженного топлива: сокращение количества сжигаемого угля с 7 442,3 до 5 151,3 тыс. т (↓ на 31%), количества сжигаемого газа

с 11 478,4 до 9 732,3 млн м³ (↓ на 15%), и количества мазута с 17,8 до 14,4 тыс. т (↓ на 19%).

В связи с осуществлением сделки купли-продажи филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2 с 01.10.2020 воздействие на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности данного объекта не учитывалось. Указанная электростанция относится к филиалам угольной генерации, вносит существенный вклад в показатели выбросов загрязняющих веществ и парниковых газов.

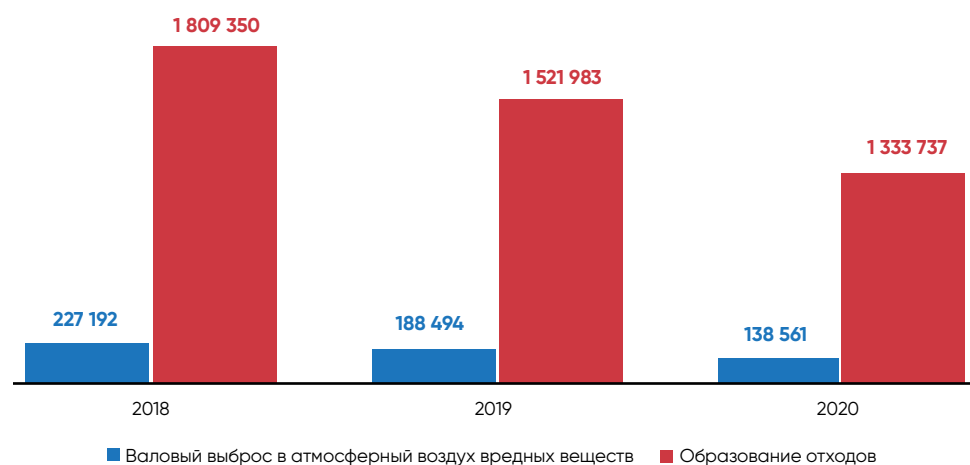
Кроме того, снижение валового выброса обусловлено окончательным выводом из эксплуатации оборудования угольной генерации филиала

ПАО «ОГК-2» – Серовская ГРЭС. Сверхнормативный выброс метана в филиале ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС связан с осуществле-

нием строительства нового участка автомобильной дороги М4 «Дон».

26,5% – сокращение валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух

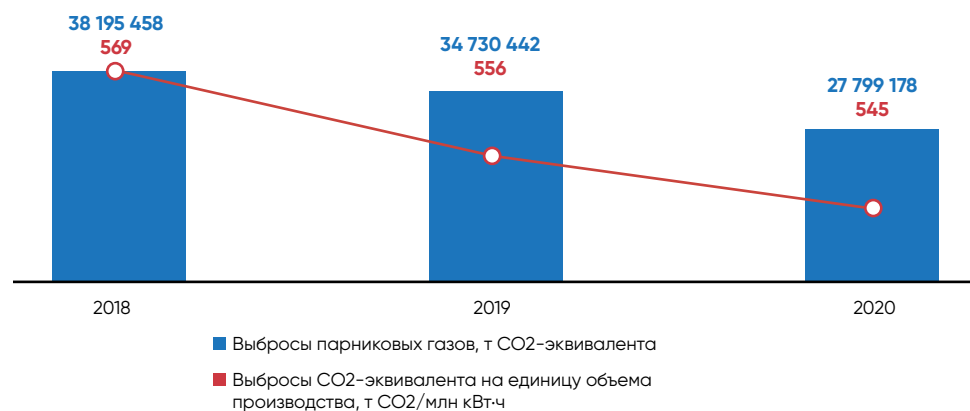
ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ОБРАЗОВАНИЕ ОТХОДОВ, Т



В части выбросов парниковых газов в 2020 г. наблюдается снижение показателя с 34 730 442 до 27 799 178 т CO₂-эквивалент, что обусловлено

снижением выработки электрической и тепловой энергии, сокращением количества сжигаемого топлива.

ВЫБРОСЫ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ В СО₂-ЭКВИВАLENTE



ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, Т

Название филиала	2018	2019	2020	Изменение 2020/2019, %
Адлерская ТЭС	1 420	1 020	1 119	9,75
Киришская ГРЭС	5 729	7 502	5 096	-32,08
Красноярская ГРЭС-2	41 358	39 384	13 690	-65,24
Новочеркасская ГРЭС	109 275	82 377	70 416	-14,52
Псковская ГРЭС	78	102	87	-14,11
Рязанская ГРЭС	13 984	17 678	12 121	-31,44
Серовская ГРЭС	507	843	1 013	20,15
Ставропольская ГРЭС	6 517	3 509	2 751	-21,6
Сургутская ГРЭС-1	15 747	14 198	11 164	-21,37
Троицкая ГРЭС	25 156	19 546	16 528	-15,44
Череповецкая ГРЭС	7 420	1 737	3 515	102,4
Грозненская ТЭС	-	598	1 061	77,34
Всего ОГК-2	227 192	188 494	138 561	-26,49

ОБРАЗОВАНИЕ ОТХОДОВ

25,5% – уменьшение образования отходов

Образование отходов сократилось на 25,5%, что обусловлено уменьшением образования золошлаковых отходов (далее – ЗШО) на 21% по причине сокращения сжигаемого твердого топлива.

Наличие отходов на начало и конец года по Троицкой ГРЭС показано только на объектах, расположенных на территории Российской Федерации (золоотвал филиала находится на территории Республики Казахстан, на территории Российской Федерации имеется только аварийная емкость, на которой могут временно размещаться ЗШО).

В 2020 г. количество отходов, использованных на предприятии, существенно сократилось. В 2019 г. филиалом ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС в соответствии с требованиями утвержденного ПНООЛР был утилизирован отход «грунт, образовавшийся при проведении земляных работ, не загрязненный опасными веществами, отходы песка незагрязненные», образующийся при расчистке русла подводящего канала и используемый для отсыпки дамб. В 2020 г. указанные работы не проводились.

Увеличение отходов 3 класса опасности связано с большим количе-

ством образования отработанных железнодорожных шпал в результате ремонтных работ в филиале ПАО «ОГК-2» – Рязанская ГРЭС.

Увеличение образования отходов нефтешлама связано с откачкой водо-масляной эмульсии из аварийных емкостей масла КТЦ-1 и КТЦ-2, ее очисткой на установке очистки замазученных стоков и образования осадка в филиале ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.

ОБРАЗОВАНИЕ ОТХОДОВ, Т

Название филиала	2018	2019	2020	Изменение 2020/2019, %
Адлерская ТЭС	116	105	101	-3,6
Киришская ГРЭС	3 310	2 316	7 449	221,6
Красноярская ГРЭС-2	228 563	191 190	77 237	-59,6
Новочеркасская ГРЭС	1 053 686	922 172	677 847	-26,5
Псковская ГРЭС	145	129	161	25,2
Рязанская ГРЭС	115 040	136 973	96 138	-29,8
Серовская ГРЭС	514	315	517	64,1
Ставропольская ГРЭС	733	3 282	3 059	-6,8
Сургутская ГРЭС-1	5 398	6 214	3 215	-48,3
Троицкая ГРЭС	364 977	252 620	241 602	-4,4
Череповецкая ГРЭС	36 868	6 654	26 339	295,8
Грозненская ТЭС	-	13	72	465,6
Всего ОГК-2	1 809 350	1 521 983	1 133 737	-25,5

ЗШО составляют 95% от общего количества отходов производства и потребления объектов электроэнергетики. ЗШО имеют хорошую перспективу широкого применения в целях ресурсосбережения. При этом нужно учитывать, что золошлаковый материал представляет собой ценное минеральное сырье, которое

можно использовать в металлургии, строительной индустрии, при сооружении дорог, в сельском хозяйстве.

Филиалами угольной генерации организована работа по реализации ЗШО, разработаны и получены соответствующие сертификаты и технические условия о том, что золошлаковый

материал может использоваться в качестве сырья для использования в различных сферах деятельности.

За 2020 г. отгружено потребителям сухой золы – уноса тепловой электростанции – 67,428 тыс. т, золошлаковых отходов с золоотвалов – 271,355 тыс. т и 610 т микросферы.

Филиал ПАО «ОГК-2»	Передано другим предприятиям сухой золы, тонн	Передано другим предприятиям ЗШО с золоотвалов, тонн	Передано другим предприятиям, микросфера
Новочеркасская ГРЭС	25 085	10 499	403
Рязанская ГРЭС	37 077	260 856	-
Троицкая ГРЭС	5 266	-	207
Череповецкая ГРЭС	-	-	-
Всего по ПАО «ОГК-2»	67 428	271 355	610

Уменьшение массы загрязняющих веществ обусловлено снижением выработки электроэнергии по

отношению к 2019 г., так как объемы сброса сточных вод в водные объекты также снизились.

Наименование показателей	2019	2020
Масса загрязняющих веществ, сброшенных в поверхностные водные объекты всего, т, в том числе:	11 267	10 963
в пределах НДС	6 419	5 279
сверхнормативные	4 848	5 684

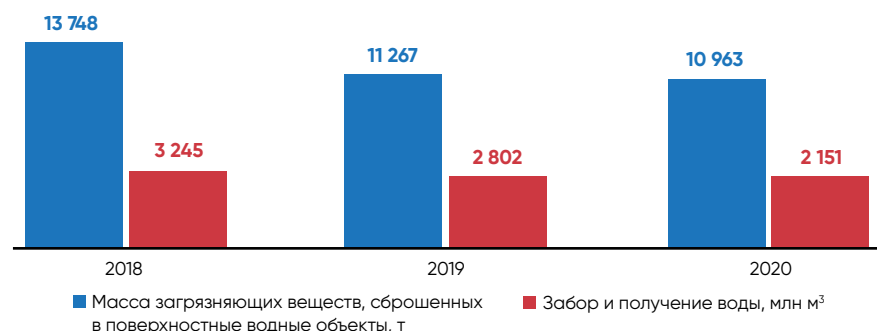
ВОДОПОЛЬЗОВАНИЕ

Забор и получение воды в целом по Компании снизились. Указанный

показатель напрямую зависит от выработки электроэнергии. В 2020 г.

наблюдалось уменьшение генерации электроэнергии на 19%.

СВЕДЕНИЯ ОБ ИСПОЛЬЗОВАНИИ ВОДНЫХ РЕСУРСОВ



Увеличение потребления подземной воды произошло в филиале ПАО «ОГК-2» – Рязанская ГРЭС по следующим причинам:

- Отмывка трубопровода после ремонта (частичной замены трубопровода) перед вводом в эксплуатацию;

- Ремонт душевых помещений и восстановление работоспособности душевых леек;

- Перевод сантехнических узлов с технической воды на артезианскую.

В филиале ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 увеличился расход

воды на блочные кондиционеры в связи с ранним началом и поздним окончанием теплого периода в 2020 году (апрель – октябрь).

Использование воды и водоотведение в 2020 г. сократилось на 22-23%. Указанный показатель напрямую зависит от выработки электроэнергии и забора воды.

В 2020 г. наблюдалось уменьшение генерации электроэнергии на 19%, а также снижение забора воды на 23%.

Кроме того, в связи с осуществлением сделки купли-продажи филиала

ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2 с 01.10.2020 воздействие на окружающую среду при осуществлении хозяйственной деятельности данного объекта не учитывалось.

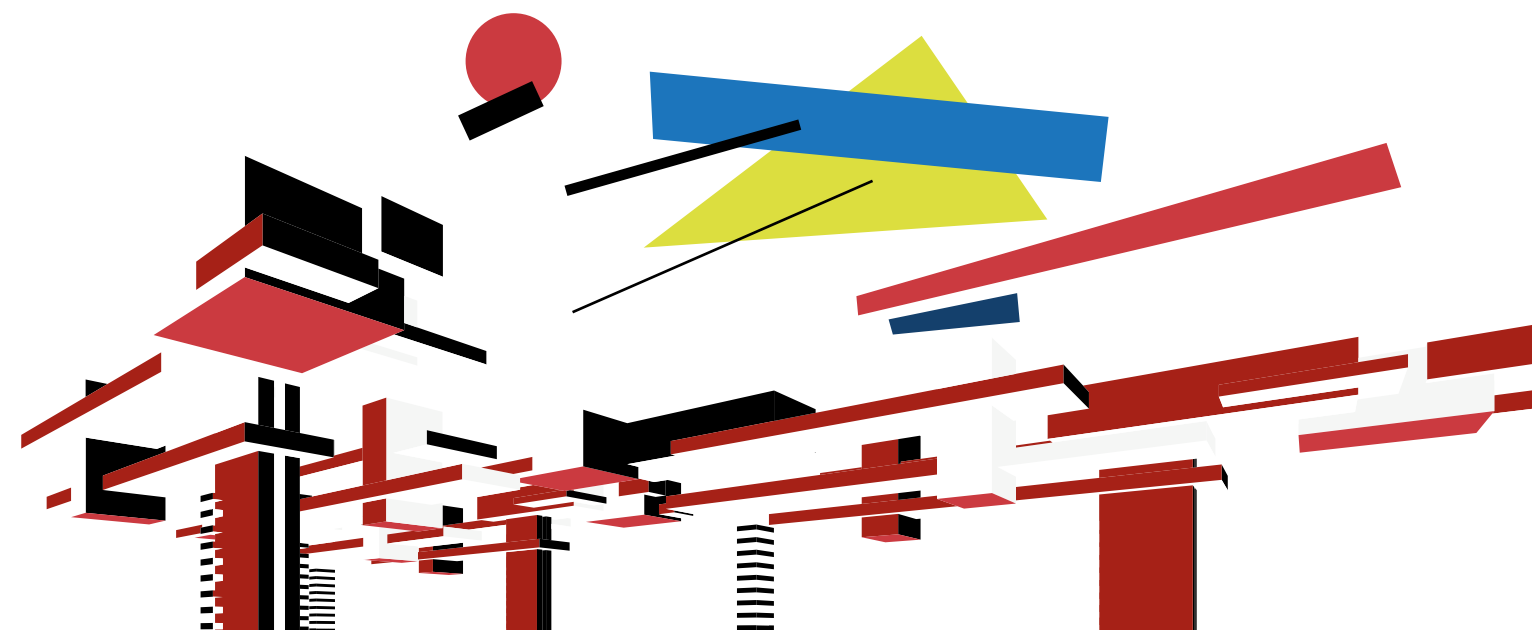
В 2020 г. водоотведение загрязнен-

ных сточных вод в поверхностные объекты существенно сократилось в связи с передачей филиалом ПАО «ОГК-2» – Троицкая ГРЭС ветхих очистных сооружений Администрации города в соответствии с судебным решением.

ПЛАНЫ ПО СНИЖЕНИЮ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

План мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду на 2021-2023 гг.:

- Реконструкция системы водоотведения на Киришской ГРЭС.
Срок реализации: 2021-2023.
Эффект: исключение сбросов загрязняющих веществ в р. Талицкий.
- Установка датчиков непрерывного контроля содержания нефтепродуктов в сточных водах Сургутской ГРЭС-1 и Киришской ГРЭС.
Срок реализации: 2021-2023.
Эффект: автоматизированный контроль содержания нефтепродуктов в сточных водах, минимизация рисков загрязнения водных объектов нефтепродуктами.
- Установка приборов учета объемов воды, забираемой Рязанской ГРЭС на производственные нужды из водного объекта.
Срок реализации: 2020-2021.
Эффект: приборный контроль и учет объема водопотребления технической воды, оптимизация водопотребления.
- Реконструкция рыбозащитного устройства на водозаборе Новочеркасской ГРЭС.
Срок реализации: 2021-2023.
Эффект: повышение эффективности работы рыбозащитного устройства, минимизация риска возможного ущерба водным биологическим ресурсам.



2.3 Человеческий капитал

ПОЛИТИКА В ОБЛАСТИ УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ

Во всех регионах присутствия нашу Компанию с полным правом можно назвать если не лучшим, то точно одним из лучших работодателей. Но и от своих сотрудников мы ждем вовлечения в судьбу предприятия, участия в процессе его улучшения. Нам нужны люди, готовые относиться к Компании, как к своему личному делу, которые связывают свой личный успех с ее будущим. Только совместными усилиями мы можем построить компанию, в которой интересно и престижно работать.

Политика управления персоналом ОГК-2 строится на принципах, спо-

собствующих успешному социально-экономическому развитию Компании и гармоничному сочетанию интересов работников, акционеров, потребителей и государства, создавая необходимые условия для обеспечения передовых позиций Компании на рынке и реализации ее миссии.

Ключевые принципы построения взаимоотношений между сотрудниками внутри Общества определены в Кодексе корпоративной этики. Компания обеспечивает прозрачность и открытость в управлении персоналом, совершенствует

методы управления, обеспечивая благоприятные условия труда, а также предоставляя возможности для повышения квалификации и реализации потенциала работников.



РЕАЛИЗАЦИЯ ПОЛИТИКИ В ОБЛАСТИ УПРАВЛЕНИЯ ПЕРСОНАЛОМ

Направления реализации политики управления персоналом	Мероприятия, реализованные в 2020 году	Мероприятия, запланированные на 2021 год
Привлечение, отбор и реализация потенциала работников	<ul style="list-style-type: none"> Проведена работа по укомплектованию штата Свободненской ТЭС согласно графику набора персонала. Осуществлены мероприятия по реализации требований трудового законодательства РФ в части перехода к формированию сведений о трудовой деятельности в электронном виде. Внедрены новые каналы коммуникаций с персоналом: в рамках противодействия распространению новой коронавирусной инфекции был разработан порядок информационного взаимодействия в формате ежедневного мониторинга ситуации, связанной с персоналом, «горячие линии» и пр. 	<ul style="list-style-type: none"> Совершенствование корпоративных процедур адаптации персонала. Повышение уровня информированности персонала о направлениях развития Компании. Разработка программ привлечения выпускников профильных учебных заведений из других регионов РФ в регионы расположения производственных объектов Компании.
Обучение и развитие	<ul style="list-style-type: none"> Расширены направления и формы обучения в дистанционном формате в связи с реализацией противоэпидемических мероприятий. Актуализирована система работы со студентами и молодыми специалистами в соответствии с корпоративными подходами. Обновлена материально-техническая база для организации обучения работников на местах в пяти филиалах Общества. 	<ul style="list-style-type: none"> Участие в корпоративных проектах по автоматизации процессов обучения и развития персонала и совершенствованию системы дистанционного обучения. Участие в реализации корпоративных программ обучения и развития персонала. Развитие системы работы с кадровым резервом.

Направления реализации политики управления персоналом	Мероприятия, реализованные в 2020 году	Мероприятия, запланированные на 2021 год
Мотивация и вознаграждение	<ul style="list-style-type: none"> Заключен единый Коллективный договор ПАО «ОГК-2» на 2021-2023 гг. Разработано и внедрено «Положение об оплате труда Высших менеджеров ПАО «ОГК-2». 	<ul style="list-style-type: none"> Продолжение работы по актуализации действующих локальных нормативных актов Общества по оплате труда. Разработка методик определения нормативной численности по функционалу.

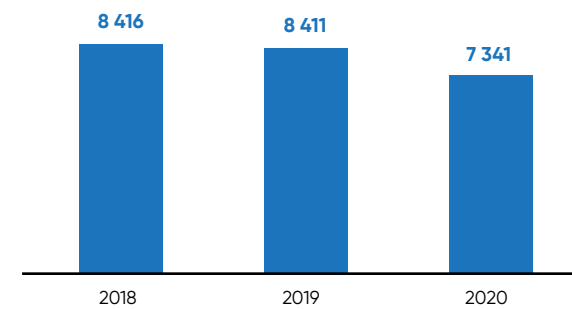
ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

По состоянию на 31.12.2020 списочная численность работников Общества (по исполнительному аппарату и филиалам) составила 7 341 чел., сократившись по сравнению с 2019 г. на 12,7%. Снижение числен-

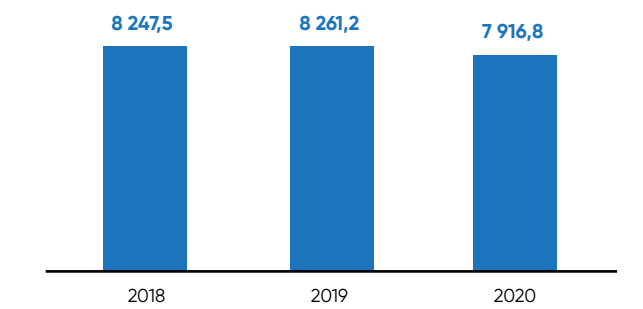
ности связано с проводимыми в 2020 г. мероприятиями по отчуждению имущества филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2, оптимизационными мероприятиями, обусловленными выводом из экс-

плуатации оборудования филиала ПАО «ОГК-2» – Череповецкая ГРЭС, филиала ПАО «ОГК-2» – Рязанская ГРЭС и филиала ПАО «ОГК-2» – Серовская ГРЭС.

ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА ОБЩЕСТВА, ЧЕЛ.

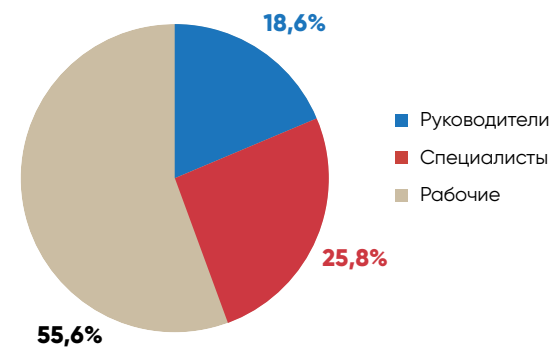


СРЕДНЕСПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ ПЕРСОНАЛА, ЧЕЛ.*

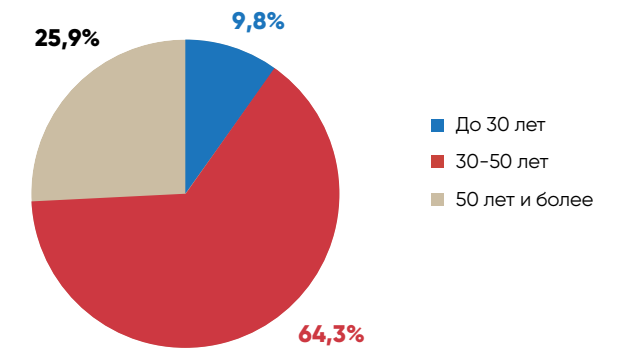


* Среднесписочная численность персонала рассчитана в соответствии с разделом 2.4.1. Приложения к Приказу Росстата от 27.11.2019 №711.

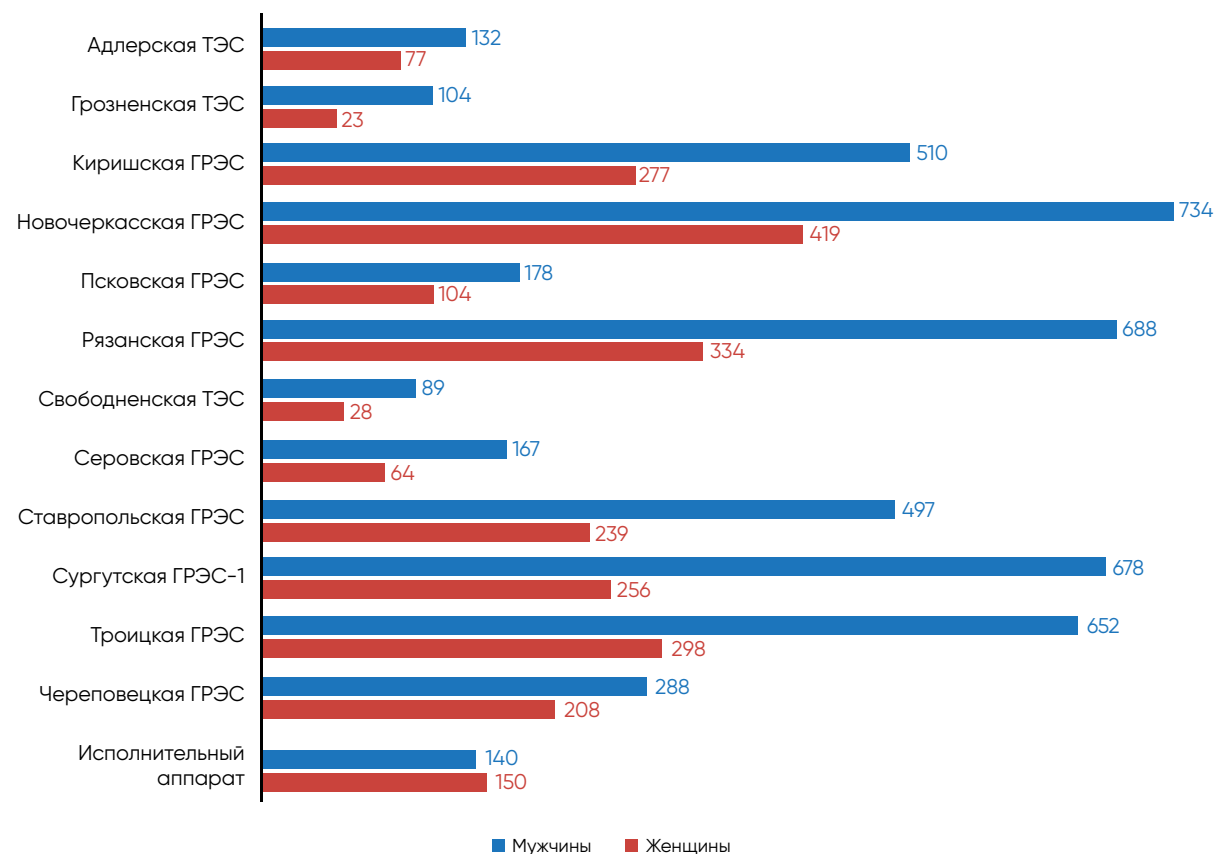
СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ



ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ ПЕРСОНАЛА



ГЕНДЕРНАЯ СТРУКТУРА КОМПАНИИ, ЧЕЛ.



СВЕДЕНИЯ О ДВИЖЕНИИ ПЕРСОНАЛА, ЧЕЛ.



СИСТЕМА ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ПЕРСОНАЛА

В ОГК-2 выстроена комплексная система мотивации, основанная на конкурентоспособной заработной плате, вознаграждении за резуль-

тат и социальной составляющей. Система включает материальные и нематериальные виды поощрения, тесно связана с ключевыми

показателями эффективности (КПЭ) и постоянно совершенствуется в соответствии с текущими и стратегическими задачами Компании.

ИНТЕРЕСЫ И ПРАВА РАБОТНИКОВ

Одним из ключевых направлений политики ОГК-2 в кадровой сфере является обеспечение социальной защищенности работников. Профсоюзные организации объединяют значительную часть работников Общества и участвуют в решении вопросов, затрагивающих профессиональные и социально-трудовые права и интересы работников.

Важным элементом взаимодействия Работодателя с Профсоюзами является разработка и реализация коллективного договора. Результа-

том активной совместной работы с профсоюзными организациями в 2020 г. явилось принятие решения о заключении единого для всей компании Коллективного договора ПАО «ОГК-2» на 2021-2023 гг.

В рамках заседаний Комиссии по регулированию социально-трудовых отношений ПАО «ОГК-2» (далее – КРСТО) в течение 2020 г. проводились совместные консультации с представителями работников с целью выработки и принятия оптимальных решений по социаль-

но-трудовым и связанным с ними экономическим вопросам. На КРСТО в 2020 г. рассмотрено около 20 вопросов по темам: охрана труда, работа с персоналом в период распространения коронавирусной инфекции, обеспечение персонала средствами индивидуальной защиты, льготы и компенсации за работу, связанную с вредными условиями труда по результатам СОУТ и др.

ПРОГРАММА ДОБРОВОЛЬНОГО ЛИЧНОГО СТРАХОВАНИЯ И ПЕНСИОННОГО ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Проявляя заботу о здоровье и защите имущественных интересов работников, Компания реализует следующие механизмы личного страхования, утвержденные в программе страховой защиты:

- добровольное медицинское страхование;
- добровольное страхование от несчастных случаев и болезней;
- страхование расходов граждан, выезжающих за пределы постоянного места жительства.

При финансовом участии Компании осуществляется страхование ра-

ботников на случай возникновения у них либо их близких сложного или тяжелого заболевания, требующего оказания высокотехнологичной медицинской помощи.

Система негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) работников ПАО «ОГК-2» позволяет обеспечить достойный уровень жизни при наступлении пенсионного возраста и способствует привлечению и удержанию в Компании квалифицированных кадров. В целях реализации пенсионных программ Компания на протяжении 2020 г. осуществляла взаимодействие с такими негосударственными пенсионными фондами как

АО «НПФ ГАЗФОНД» и АО «НПФ «Открытие».

Общая сумма средств, направленных работодателем на финансирование программ личного и пенсионного страхования, составила в 2020 г. более 158 млн руб. Снижение совокупного размера средств, направленных на обеспечение указанных программ, обусловлено изменением подходов к финансированию работы здравпунктов филиалов Компании.

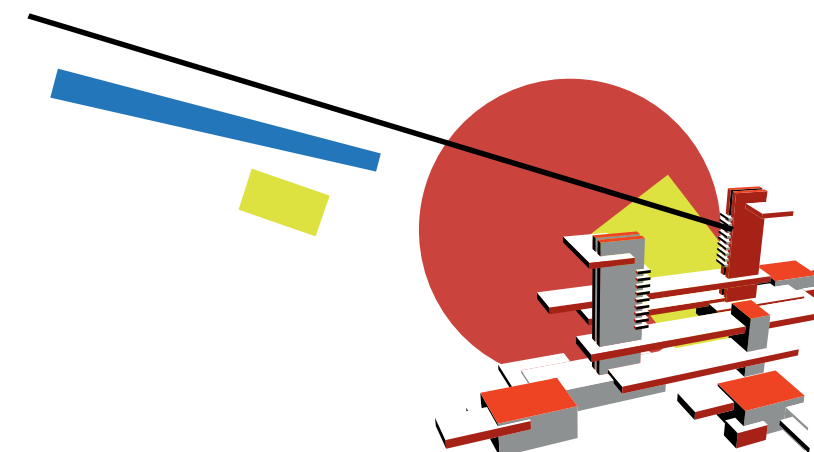
ВНЕДРЕНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ СТАНДАРТОВ

ПАО «ОГК-2» продолжает вести активную работу по внедрению профессиональных стандартов в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации и взаимодействует с Всероссийским межотраслевым объединением работодателей поставщиков энер-

гии (Союзом «РаПЭ») по вопросам актуализации разработанных и применения действующих профессиональных стандартов. Ведется работа по разработке квалификаций и требований к квалификациям, на соответствие которым будет проводиться независимая оценка

квалификации работников в соответствии с профессиональными стандартами.

На конец 2020 г. в ОГК-2 используются 14 обязательных и 48 необязательных профессиональных стандарта.





«Обучение и развитие персонала имеет особое значение для обеспечения высокой производительности и эффективности труда и поэтому традиционно находится в фокусе внимания на предприятиях энергетики. С этой целью мы разработали и осуществляем целый спектр мероприятий по развитию кадрового потенциала ПАО «ОГК-2», созданию условий для его успешной реализации. Внедряя наставничество, мы обеспечиваем преемственность поколений, а реализуя корпоративные программы обучения, развиваем лидерские качества молодых специалистов и формируем кадровый резерв. Этими направлениями деятельности мы создаем фундамент устойчивого развития компании в будущем»

Мария Шарова, начальник Управления по работе с персоналом ПАО «ОГК-2»

ОГК-2 создает условия для профессионального развития и совершенствования личностно-деловых и технических компетенций сотрудников посредством корпоративной системы обучения и развития. Подготовка персонала в Компании осу-

ществляется по широкому спектру программ и направлений, включает в себя как обязательное обучение, реализуемое в соответствии с требованиями законодательства РФ и необходимое для получения допусков работников к самостоятельной

эксплуатации оборудования, так и повышение квалификации, связанное с развитием технологий, изменениями нормативно-правовой базы, созданием потенциала для профессионального роста работников.

УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ ПЕРСОНАЛА



Обучение проводится в специализированных аккредитованных учебных центрах, оснащенных современной материально-технической базой, тренажерами тепломеханического и электротехнического оборудования, лабораториями и высококвалифицированным преподавательским составом. В 2020 г. в ОГК-2 завершен проект по созданию учебных классов в пяти филиалах, укомплектованных компьютерной техникой и презентационным оборудованием, для эффективной организации дистанционных форм обучения, соревнований профессионального мастерства,

специальной подготовки работников и других форм обучения.

Общие расходы на подготовку, переподготовку, повышение квалификации и краткосрочные образовательные программы для работников Компании в 2020 г. составили более 45 млн руб.

В течение 2020 г. по профильным для Компании специальностям высшего и среднего профессионального образования обучалось 244 сотрудника.

В 2020 г. обучение на корпоративном Учебном портале

ООО «Газпром энергохолдинг» для работников ПАО «ОГК-2» организовано в объеме 3 862 чел./курсов по 37 курсам, включающим обязательные области аттестации и проверки знаний, развитие деловых и управленческих компетенций, использование офисных программ и др.

Целевое обучение по вопросам соблюдения Кодекса корпоративной этики организовано для 4 678 чел., из них 1 901 чел. (40,64%) прошли обучение в дистанционном формате с использованием Учебного портала.

В качестве одной из стратегических задач в сфере кадровой политики Компания рассматривает поддержание оптимальной возрастной структуры персонала и обеспечение профессиональной преемственности поколений.

Особое внимание Компания уделяет профессиональному развитию и карьерному росту молодых специалистов. С целью выявления, поощрения и поддержки наиболее талантливых и инициативных из них ОГК-2 проводит конференции и конкурсы в рамках отдельных функциональных блоков и Компании в целом. В 2020 г. в ОГК-2 проведен

двенадцатый по счету Конкурс молодых специалистов и рационализаторов, в котором приняли участие 73 человека, предоставивших на рассмотрение 67 работ.

В целях сохранения и развития традиций ответственного, безаварийного труда и обеспечения преемственности технических знаний и умений реализуется целевая работа с кадровым резервом. В 2020 г. из 888 работников Компании, включенных в кадровый резерв, 57 человек прошли целевую подготовку, а 41 человек назначен на руководящие должности. 72% вакансий, образовавшихся в 2020 г. по резер-

вируемым должностям, замещено работниками ОГК-2 из числа кадрового резерва.

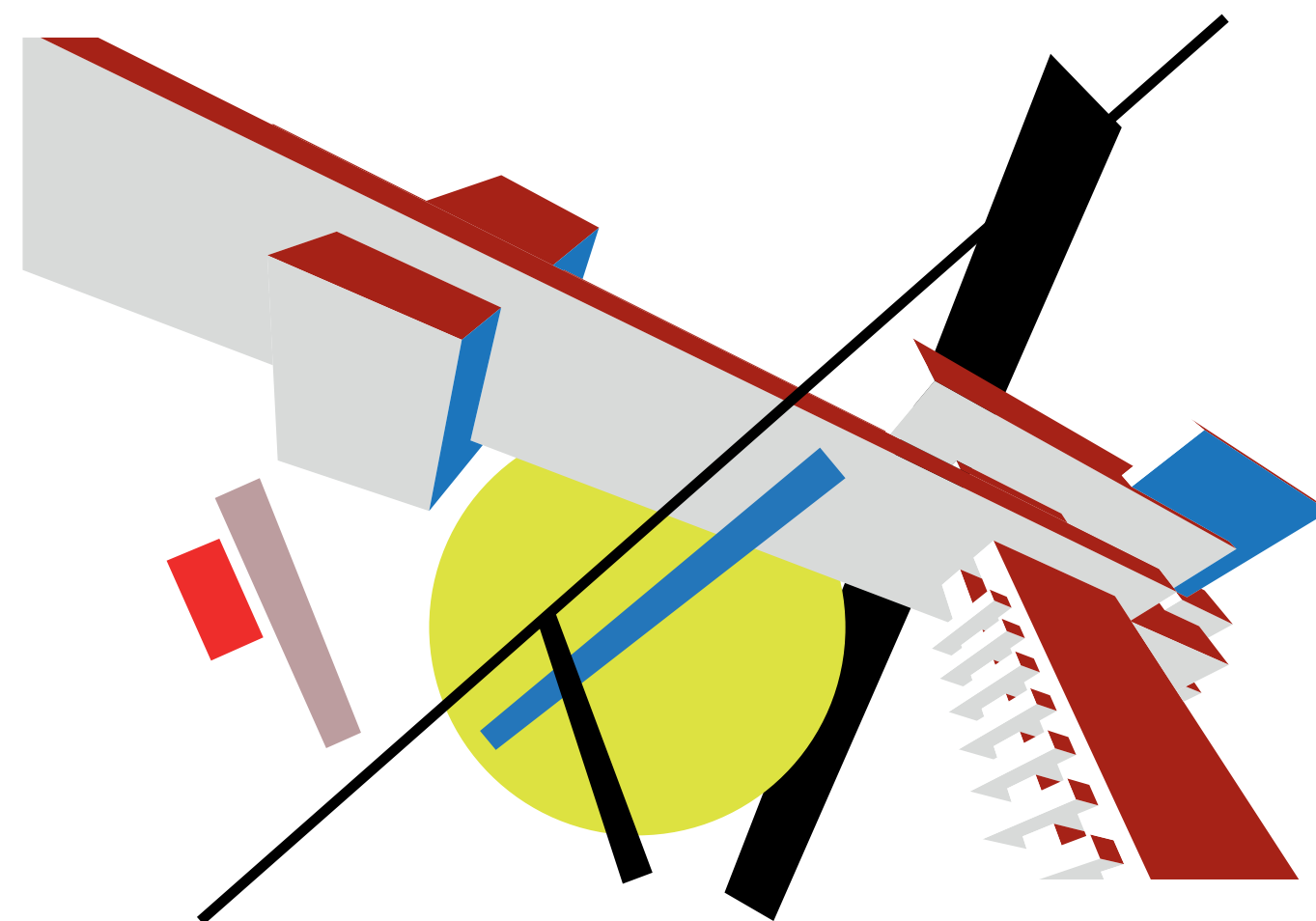
В 2020 г. ОГК-2 приняла активное участие в реализации корпоративных программ компаний Группы «Газпром энергохолдинг» «Школа ТРИЗ: технология решения изобретательских, управленческих и производственных задач», «Специалист по управлению персоналом», «Школа молодого специалиста». Дополнительно 21 участник кадрового резерва прошел обучение по программе «Персональное управленческое искусство».

СОВЕТ МОЛОДЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ

С 2018 г. в ПАО «ОГК-2» функционирует Совет молодых специалистов, куда входят работники Исполнительного аппарата и филиалов Общества. Его основная задача – объединение и накопление опыта, максимальное использование творческого и интеллектуального потенциала и вовлечение новых молодых работников в профессиональную и общественную жизнь Компании.

Члены Совета молодых специалистов ОГК-2 принимают активное участие в организации и проведении профориентационных программ, социальных и благотворительных проектов, спортивных и интеллектуальных мероприятий, конкурсов молодых специалистов и рационализаторов и научно-технических конференций.

2020 г. был отмечен победой Андрея Тихонова, начальника смены химического цеха Ставропольской ГРЭС, в технической секции IX Конкурса молодых специалистов и рационализаторов ООО «Газпром энергохолдинг».



2.4 Охрана и безопасность труда



422,2 млн руб. – затраты на мероприятия по охране труда

«Вопросы соблюдения правил охраны труда и промышленной безопасности в ПАО «ОГК-2» непрерывно находятся в фокусе нашего внимания. В свою очередь мы стремимся к достижению высоких стандартов и показателей в этой области, добиваясь успехов в формировании осознанного безопасного поведения работников на производстве и предотвращении причин возникновения потенциальных сложностей»

Сергей Зайцев, заместитель управляющего директора по производству – главный инженер ПАО «ОГК-2»

СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ОХРАНОЙ ТРУДА

Система управления охраной труда ОГК-2 направлена на обеспечение промышленной безопасности, сохранение жизни и здоровья работников в процессе их производственной деятельности. Действующая система полностью соответствует требованиям российского законодательства. Обязательства ОГК-2 по вопросам охраны труда дополнительно закреплены в коллективных договорах.

В соответствии с законодательством Российской Федерации в области охраны труда в ПАО «ОГК-2» разработано положение «О системе управления охраной труда в ПАО «ОГК-2» (Положение о СУОТ) и введено в действие приказом от 15.11.2018 № 474.

Положение о СУОТ содержит требования по организации управления охраной труда в ПАО «ОГК-2» и в его филиалах, задачи СУОТ, формы и методы их разрешения, способы

оценки эффективности СУОТ, а также нормативно-правовые акты и рекомендации, в соответствии с которыми проводится работа по созданию безопасных и здоровых условий труда в филиалах ПАО «ОГК-2», функции и должностные обязанности работников Исполнительного аппарата и филиалов в отношении СУОТ.

Цели в области охраны труда:

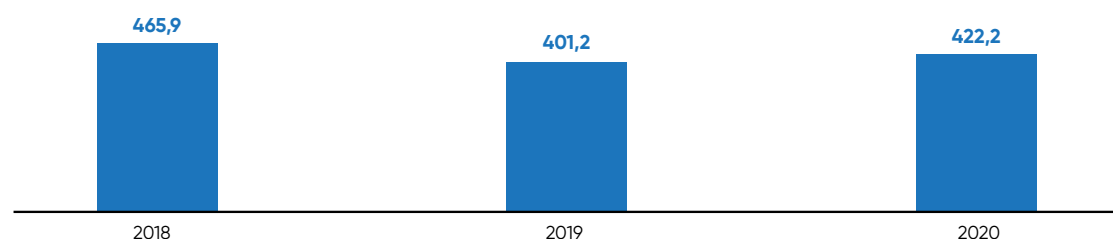
- работа без травматизма;
- исключение случаев профессиональных заболеваний;
- постоянное улучшение условий труда.

Основные направления деятельности по охране труда:

- управление рисками в области безопасности и здоровья;

- работа с персоналом в соответствии с нормами;
- обеспечение персонала качественными и надежными средствами защиты;
- планирование и финансирование мероприятий по охране труда;
- обеспечение работников нормативной документацией по охране труда;
- проведение внутреннего и внешнего аудита состояния охраны труда, экспертиза условий труда.

ЗАТРАТЫ НА МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА, МЛН РУБ.



Контроль состояния охраны труда и функционирования СУОТ Общества заключается в ежедневном оперативном контроле, выполняемом работниками, руководителями работ, а также руководящими работниками и специалистами структурных подразделений, административно-общественном контроле, проведе-

нии Дней охраны труда и пожарной безопасности, контроле, осуществляемом СОТИПК, аудитах (проверках) функционирования СУОТ, государственном контроле (надзоре).

Контроль состояния охраны труда и функционирования СУОТ Общества направлен на проверку

состояния условий труда работающих, выполнения руководителями и специалистами должностных обязанностей по охране труда, выявление и предупреждение нарушений и отклонений от законодательных и нормативных правовых актов, содержащих требования охраны труда.

В 2020 г. в ОГК-2 не зафиксировано несчастных случаев.

НЕСЧАСТНЫЕ СЛУЧАИ НА ПРОИЗВОДСТВЕ В 2018-2020 ГГ., ЧЕЛ.

Показатель	2018	2019	2020
Несчастные случаи на производстве, чел.	3	1	0
в том числе:			
- тяжелые	0	0	0
- со смертельным исходом	0	0	0

ЭКЗАМЕНАЦИОННАЯ КОМИССИЯ

Приказом управляющего директора в Компании создана постоянно действующая экзаменационная комиссия (ПДЭК) по проверке знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, пожарной безопасности и других нормативно-технических документов (приказ от 29.10.2018 №439).

В состав комиссии входят председатель, один заместитель председателя и пять членов комиссии.

Все члены комиссии, председатель, заместитель председателя прошли обучение по охране труда, пожарной безопасности и промышленной безопасности.

По каждому филиалу разработаны перечни вопросов по проверке знаний правил, инструкций, норм и другой нормативно-технической документации для работников.

Организовано своевременное обучение работников по охране труда во внешних образовательных организациях, имеющих лицензию и аккредитацию.

В 2020 г. в ПДЭК прошли проверку знаний 23 человека, в комиссиях филиалов – 1 929 человек.

В 2020 г. Комиссия по регулированию социально-трудовых отношений собиралась 4 раза, порядок

работы комиссии определен приказами ПАО «ОГК-2».

МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА

В 2020 г. в ПАО «ОГК-2» проведено 548 контрольно-профилактических проверок соблюдения требований охраны труда, промышленной и пожарной безопасности в рамках организации производственного контроля на ОПО. Всего выявлено

6 626 нарушений и отступлений от требований нормативных правовых актов в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, из них устранено 6 170 нарушений, остальные 456 нарушений в стадии устранения.

Проведена специальная оценка условий труда в девяти филиалах Компании, для выполнения данной работы были заключены договоры со специализированными организациями. Всего оценено 1 249 рабочих мест.

ПЛАНЫ НА 2021 ГОД

- В рамках реализации регуляторной гильотины в области Охраны труда и Промышленной безопасности Обществом в 2021 г. будут пересмотрены ряд организационно-распорядительных документов по охране труда и промышленной безопасности.
- В связи с вводом с 1 января 2021 г. актуализированных правил по охране труда ПАО «ОГК-2» запланировано проведение обучения с последующей внеочередной проверкой знаний, обучение и проверка знаний будет проведена для членов ПДЭК Исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2» по 16 Правилам по охране труда.
- В рамках реализации ФЗ-426 «О специальной оценке условий труда» в семи филиалах запланировано проведение СОУТ на РМ, общее количество рабочих мест на которых будет проведена СОУТ составляет 1 661.
- В рамках проведения комплексных проверок (в порядке внутреннего технического аудита и производственного контроля) филиалов ПАО «ОГК-2» предварительно запланирована проверка двух филиалов. Окончательный список будет формироваться динамически с учетом эпидемиологической ситуации.

2.5 Социальное партнерство



Принцип социального партнерства – наш основной приоритет при взаимодействии бизнеса с Обществом. Мы активно взаимодействуем с муниципальными органами власти, СМИ, некоммерческими организациями и местным населением и учитываем их интересы при принятии решений.

ТОРЖЕСТВЕННЫЕ СОБЫТИЯ

В 2020 г. ПАО «ОГК-2» отметило свое 15-летие.

В условиях предотвращения распространения коронавирусной инфекции мероприятия проводились преимущественно в дистанционном формате. С целью поддержания и дальнейшего укрепления корпоративного духа трудовых коллективов в Компании проведено общекорпоративное мероприятие «Энергия единства» в online-формате, направленное на единение и сплочение работников филиалов и Исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2», а также ветеранов отрасли. На мероприятии были освещены итоги работы Компании, проведена наградная кампания, оценены достижения рационализаторов и Совета молодежи.

В 2020 г. в рамках празднования Дня энергетика состоялся конкурс видеороликов к 15-летию Компании. В мероприятии приняли участие десятки работников ПАО «ОГК-2» из 12 регионов присутствия Компании – от Северо-Западного федерального округа до Дальнего Востока. Авторские песни, зажигательные танцы и яркие спецэффекты – работы, предоставленные на конкурс, отличались жанровым разнообразием, высоким качеством исполнения и оригинальностью подачи. Выбрать лучших из лучших экспертам из числа жюри оказалось трудно. Абсолютным рекордсменом по набранному баллам стал видеоролик Ставропольской ГРЭС, занявший первое место, серебряный призер – Исполнительный аппарат Компании, «бронза» конкурса сразу у двух

электростанций ПАО «ОГК-2» – Троицкой ГРЭС и Сургутской ГРЭС-1.

В Компании организуются и проводятся мероприятия по поддержке корпоративных традиций и ценностей. В течение 2020 г. в целях сохранения традиций, преемственности поколений были проведены мероприятия, посвященные празднованию 75-летия Победы: конкурс детского рисунка топливно-энергетического комплекса «Энергия Победы», встреча ветеранов ВОВ с руководством энергетической отрасли, участие в проведении праздничных и торжественных мероприятий, чествование ветеранов ПАО «ОГК-2».

ЭНЕРГИЯ ПОКОЛЕНИЙ

Важным шагом на пути поддержания престижа и популяризации профессии энергетика являются профориентационные мероприятия для школьников. С этой целью на регулярной основе проводятся экскурсии на предприятия и мероприя-

тия для детей, тематические классные часы, лекции, информационные уроки, квесты для школьников по вопросам, связанным с энергетической отраслью, энергосбережением во всех регионах присутствия ПАО «ОГК-2». Экскурсии для пер-

воклассников – детей сотрудников электростанций, приуроченные ко Дню знаний, стали традиционными во всех филиалах Компании.

Профориентационный проект Киришской ГРЭС #Хочу стать директором занял первое место в номинации «Проект для детей» XI корпоративного конкурса служб по связям с общественностью дочерних обществ ПАО «Газпром». ОГК-2 сохраняет высокие результаты по организации и привлечению к мероприятиям молодых специалистов, студентов и школьников.

СПОРТ, ЗДОРОВЬЕ СОТРУДНИКОВ

План спортивных мероприятий Компании 2020 г. включал в себя более чем 100 соревнований по разным видам спорта, проводимых на различных уровнях, – от межцеховых соревнований филиалов до турниров Министерства энергетики Российской Федерации, Правительства Москвы и Санкт-Петербурга. В силу действующих ограничительных мер в период пандемии все спортивные мероприятия были отменены. Исключением было проведение I Турнира по лыжным гонкам на кубок ООО «Газпром энергохолдинг» в январе 2020 г. Команда ПАО «ОГК-2» показала лучшие результаты и заняла первое место в турнире.

В сложившихся условиях были организованы online-соревнования и тренировки по разным видам спорта на специализированной электронной площадке «Vmarafone». Благодаря этому появились возможности по проведению отраслевых и корпоративных спортивных меро-

приятий независимо от местонахождения участников, в том числе в условиях ограничений, связанных с распространением новой коронавирусной инфекции. Работники ПАО «ОГК-2» приняли активное участие в проекте «Vmarafone», спортсмены филиала Рязанской ГРЭС заняли призовые места среди компаний топливно-энергетической отрасли.

Учитывая эпидемиологическую обстановку в отчетном году, Компания проводила мероприятия по сохранению здоровья работников Компании. В целях предупреждения распространения коронавирусной инфекции в Компании были введены ограничительные меры в части нахождения сотрудников на стационарных рабочих местах, большая часть административных работников была переведена на удаленную работу. Предприняты меры по безопасной доставке работников до места работы, минимизированы передвижения сотрудников.

Организовано тестирование персонала на наличие COVID-19 методом ПЦР-диагностики при выходе на работу после длительного отсутствия и при наличии подозрений на возможное заболевание. Перед началом и в течение рабочего дня организован термометрический контроль. Сотрудники обеспечены медицинскими средствами индивидуальной защиты органов дыхания и рук, установлены бактерицидные лампы, санитайзеры, размещены информационные материалы.

При выявлении случаев заболевания и контактов с заболевшими был организован порядок информационного взаимодействия в формате ежедневного мониторинга ситуации, связанной с персоналом, «горячие линии» для передачи информации, оперативная отчетность. При необходимости работодателем осуществлялась помощь при госпитализации заболевших работников, их лекарственное обеспечение.

действуют по многим направлениям деятельности, в том числе развития регионов. Представители филиалов Общества участвуют в реализации региональных проектов развития, экологической и социальной

направленности как эксперты в области электроэнергетики.

Учитывая положительную репутацию Общества среди населения в регионах присутствия, как надеж-

ного и социально ответственного предприятия, сотрудники ряда филиалов избраны в представительные органы местного самоуправления.

СОЦИАЛЬНАЯ АКТИВНОСТЬ И БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТЬ

6,8 млн руб. направлено на благотворительную помощь в 2020 г.

Являясь социально ответственной компанией, ПАО «ОГК-2» на протяжении многих лет проявляет социальную активность, направленную не только на работников Компании, но и на членов их семей, ветеранов, молодежь, а также местное население в регионах присутствия.

Общество ведет благотворительную работу в тринадцати регионах присутствия филиалов и Исполнительного аппарата, в том числе в Санкт-Петербурге. В 2020 г. на благотворительную помощь направлено 6,8 млн руб. Распределение средств происходило в рамках

очных и заочных заседаний Комиссии по благотворительной деятельности, действующей на основании соответствующего Положения.

Поддержка оказана больным детям и инвалидам, детским образовательным и спортивным учреждениям в Псковской, Вологодской, Свердловской, Ростовской областях, Краснодарском крае и Ханты-Мансийском автономном округе-Югре. В связи с празднованием 75-летия Победы в Великой Отечественной войне была оказана благотворительная помощь нескольким регионам присутствия Общества для

проведения реконструкции мемориалов и памятников: ремонт и благоустройство стелы «Передний край обороны» в г. Кириши Ленинградской области, реконструкция мемориала в г. Новомичуринске Рязанской области. Кроме того, ПАО «ОГК-2» приняло участие в финансировании создания Народного военно-исторического музейного комплекса Великой Отечественной войны «Самбекские высоты» в Ростовской области и Мемориала Партизанской славы в Псковской области.

ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ СО СМИ, ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ И ОРГАНАМИ ВЛАСТИ

Информационная политика ПАО «ОГК-2» базируется на принципах прозрачности и открытости. Пресс-служба Общества профессионально освещает деятельность Компании, предоставляет оперативные комментарии на запросы представителей средств массовых коммуникаций, организует брифинги и пресс-туры, оказывает помощь журналистам в создании специальных репортажей и фильмов.

На протяжении 2020 г. деятельность Общества активно освещалась в федеральных и региональных средствах массовой информации по следующим направлениям: финансовые результаты, производственная, экологическая и социальная тематика, общественная и спортивная жизнь коллектива. PR-подразделение Общества взаимодействует с информационными агентствами, электронными и печатными СМИ, общественными организациями и органами власти.

С целью повышения вовлеченности персонала, создания единого информационного поля и интеграции сотрудников, работающих в разных филиалах, в ОГК-2 выпускается

корпоративная газета «Генерация». Издание традиционно освещает разные аспекты деятельности Общества: от актуальных производственных новостей до интервью с ветеранами отрасли и лонгридов о трудовых династиях. Газета «Генерация» – это единое информационное пространство, в которое погружены более семи тысяч работников от Дальнего Востока до Северо-Запада.

Еще один эффективный канал коммуникации ПАО «ОГК-2» – социальные сети Instagram, ВКонтакте, Facebook и YouTube. В официальных аккаунтах Компании ежедневно публикуется уникальный контент, вовлекающий в диалог не только сотрудников ОГК-2, но и студентов, потенциальных сотрудников и коллег из других энергетических компаний. За счет интеграции неформального tone of voice и грамотной визуальной подачи в 2020 г. органический прирост подписчиков в социальных медиа возрос примерно на 15%, что является значительным показателем для компании энергетического сектора.

Кроме того, в 2020 г. ПАО «ОГК-2» удостоилось ряда почетных PR-премий за специальные корпоративные проекты:

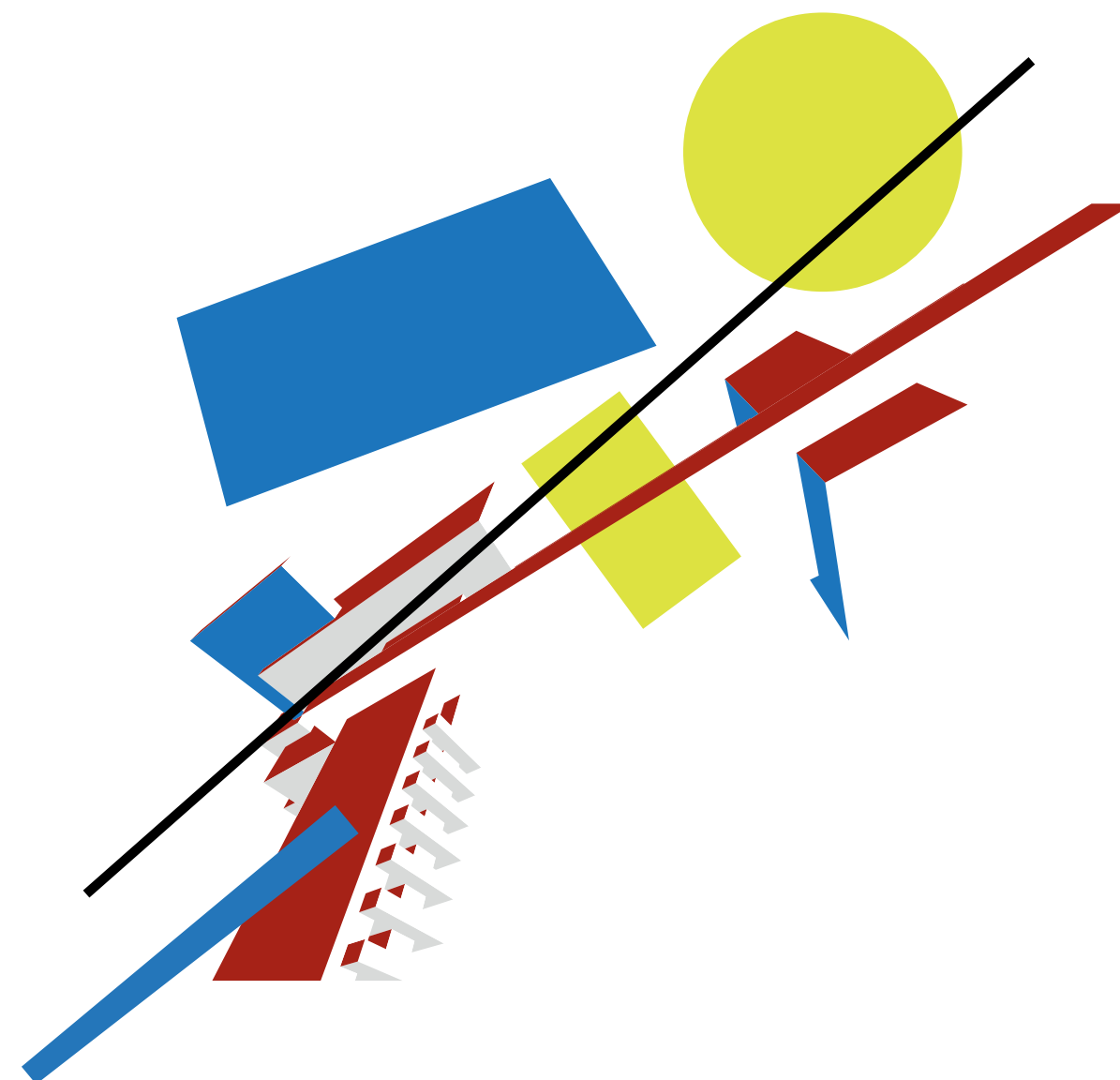
Премия «Серебряные нити»:

- Гран-при номинации «Лучший корпоративный видеоролик/фильм» – спецпроект «С энергией по жизни»;
- Номинация «Лучший корпоративный видеоролик/фильм. Имидж компании» – корпоративный ролик «Вы нас не видите, но мы всегда рядом».

Премия «КОНТЭКст»:

- Диплом 2 степени в номинации «Лучший благотворительный проект» – благотворительный инклюзивный фестиваль ПАО «ОГК-2» «Я такой, как все»;
- 3 место в номинации «Лучший имиджевый проект» – корпоративный ролик «Вы нас не видите, но мы всегда рядом».

Взаимодействие с органами государственной власти и местного самоуправления регионов присутствия Общества строится на принципах открытого диалога и надежного партнерства. Руководители Общества и главы органов местного самоуправления взаимо-



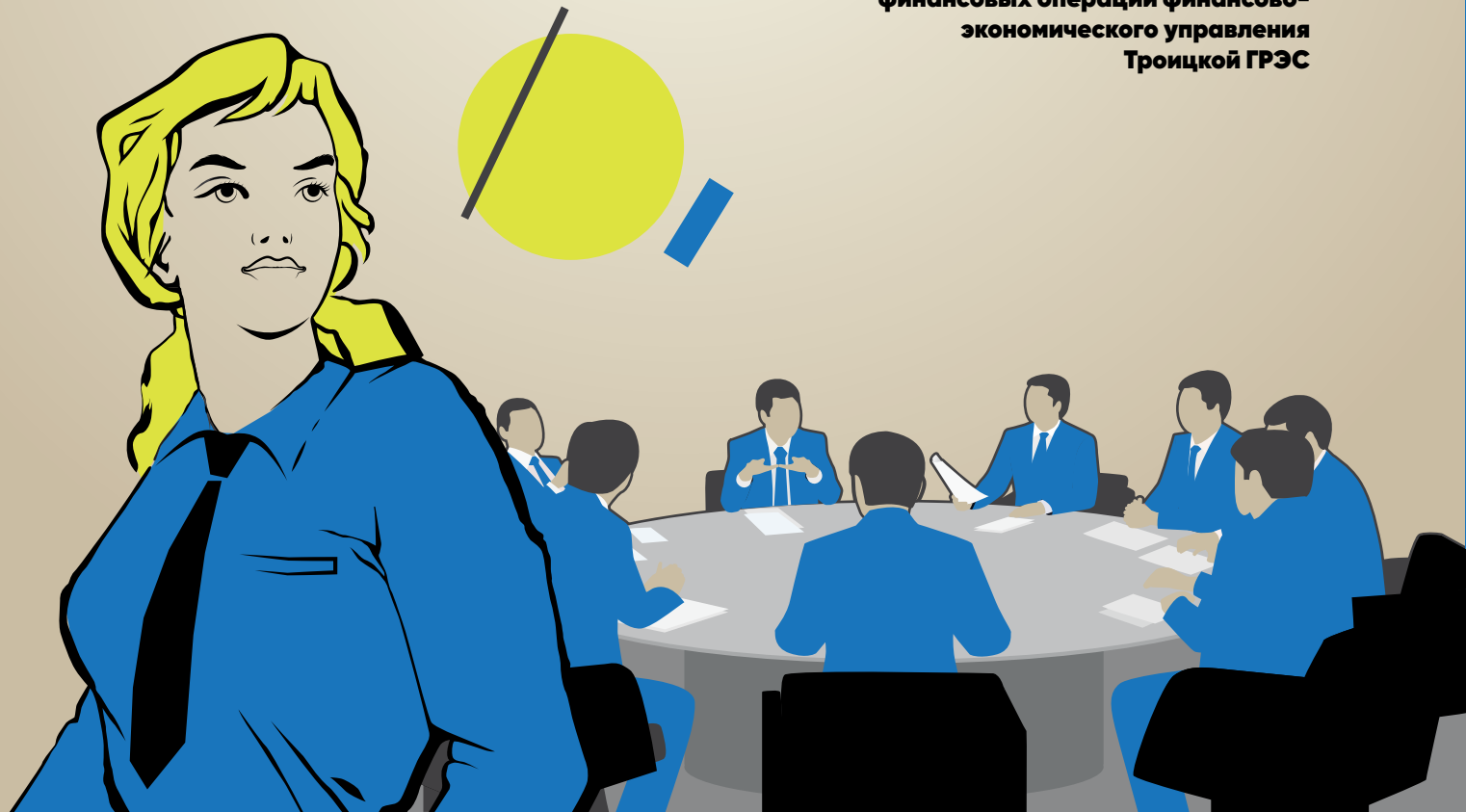
3. ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ

3.1	Меморандум о намерениях ПАО «Газпром».....	102
3.2	Общая информация о корпоративном управлении в Компании	102
3.3	Общее собрание акционеров	109
3.4	Совет директоров.....	111
3.5	Комитеты при Совете директоров.....	128
3.6	Корпоративный секретарь	137
3.7	Единоличный исполнительный орган	138
3.8	Ревизионная комиссия.....	138
3.9	Управление внутреннего аудита.....	139
3.10	Внешний аудитор	139
3.11	Вознаграждение и мотивация.....	140
3.12	Политика в области предупреждения и урегулирования конфликтов	144
3.13	Политика в области противодействия коррупции	145
3.14	Формирование акционерной стоимости.....	145



*Энергетика – моя работа!
Разве это громкие слова?
Это – наша общая забота,
Словно степень общего родства.
Чтоб теплом светились окна наши,
Чтоб в сердцах уверенность была –
Энергетика всегда на страже
Света, радости, уюта и тепла!*

**Наталья Харькова,
Специалист 1 категории отдела
финансовых операций финансово-
экономического управления
Троицкой ГРЭС**



132 ВОПРОСА

РАССМОТРЕНО СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ
В 2020 ГОДУ (ПРОВЕДЕНО 20 ЗАСЕДАНИЙ)

64 ВОПРОСА

РАССМОТРЕНО КОМИТЕТАМИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
В 2020 ГОДУ (ПРОВЕДЕНО 23 ЗАСЕДАНИЯ)

2 НЕЗАВИСИМЫХ ДИРЕКТОРА

В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ



3.1 Меморандум о намерениях ПАО «Газпром»

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 Группы «Газпром» консолидированы в 100%-ном дочернем обществе ООО «Газпром энергохолдинг», которому принадлежат контрольные пакеты акций компаний

ПАО «Мосэнерго», ПАО «ТГК-1» и единой теплоснабжающей организации Москвы – ПАО «МОЭК». 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.

3.2 Общая информация о корпоративном управлении в Компании

ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Система корпоративного управления ОГК-2 направлена на повышение эффективности деятельности Общества, укрепление его репутации и рост капитализации. Корпоративное управление является важным фактором построения доверительных отношений со всеми заинтересованными сторонами, которые в равной степени находятся под влиянием Общества и сами влияют на него.

В области корпоративного управления ПАО «ОГК-2» руководствуется требованиями законодательства Российской Федерации, Правилами листинга ПАО Московская Биржа (далее – Правила листинга),

рекомендациями Кодекса корпоративного управления Банка России (далее – Кодекс корпоративного управления, Кодекс), внутренними документами Общества, определяющими стандарты корпоративного управления Общества и ориентированными на применение лучших практик в сфере корпоративного управления и раскрытия информации.

Фундаментальные требования в отношении этического корпоративного поведения изложены в Кодексе корпоративной этики ПАО «ОГК-2». Во взаимодействии с внешними стейкхолдерами ПАО «ОГК-2» руководствуется принципами вежливости, корректности и точности.

Система корпоративного управления ПАО «ОГК-2» полностью соответствует требованиям законодательства Российской Федерации и Правилам листинга. Руководство полагает, что обеспечивает необходимую степень уверенности акционеров и инвесторов в последовательности реализуемой стратегии и принимаемых решений.



СПЕЦИФИКУ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА ОПРЕДЕЛЯЮТ СЛЕДУЮЩИЕ ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ:

- структура собственности – наличие одного контролирующего акционера (ПАО «Центрэнергохолдинг», входящее в Группу «Газпром»);
 - этап развития Общества – реализация стратегии ПАО «Газпром» в электроэнергетике на 2018–2027 гг., утвержденной Советом директоров ПАО «Газпром» в июне 2018 г.
- Ключевой стратегической целью ПАО «Газпром» в электроэнергетике на период 2018–2027 гг. является обеспечение стабильного роста прибыли при сохранении высокого уровня надежности энергоснабжения потребителей. Стратегия, в частности, предполагает реализацию проектов по созданию новых и модернизации действующих генерирующих мощностей, а также вывода объектов, эксплуатация которых экономически нецелесообразна. Отдельное внимание уделено дальнейшему повышению операционной эффективности, технологическому развитию, применению импортозамещающего оборудования;
- листинг на ПАО Московская Биржа в котировальном списке Второго уровня.

СИЛЬНЫЕ СТОРОНЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОГК-2:

- отнесение к компетенции Совета директоров более широкого круга вопросов, чем требуется в рамках законодательства;
- соответствие численности членов Совета директоров масштабам бизнеса и высокая осведомленность Совета директоров о деятельности Общества вследствие того, что многие члены входят в состав Совета на протяжении нескольких лет;
- раскрытие Обществом помимо законодательно предусмотренных сведений, значительного объема дополнительной информации;
- ранние сроки раскрытия отчетности по РСБУ и МСФО;
- развитие корпоративного управления путем внедрения лучших корпоративных практик, используемых в мире;
- применение единых стандартов и подходов к формированию списков аффилированных лиц, ежеквартальных отчетов, отдельных сообщений о существенных фактах и пресс-релизов, связанных с реализацией корпоративных событий в Группе компаний «Газпром энергохолдинг».

Система корпоративного управления ОГК-2 базируется на нормах действующего законодательства

Российской Федерации¹⁵, а также на основных положениях внутренних корпоративных документов

Общества, размещенных на официальном сайте: <https://www.ogk2.ru/rus/si/docs/>.

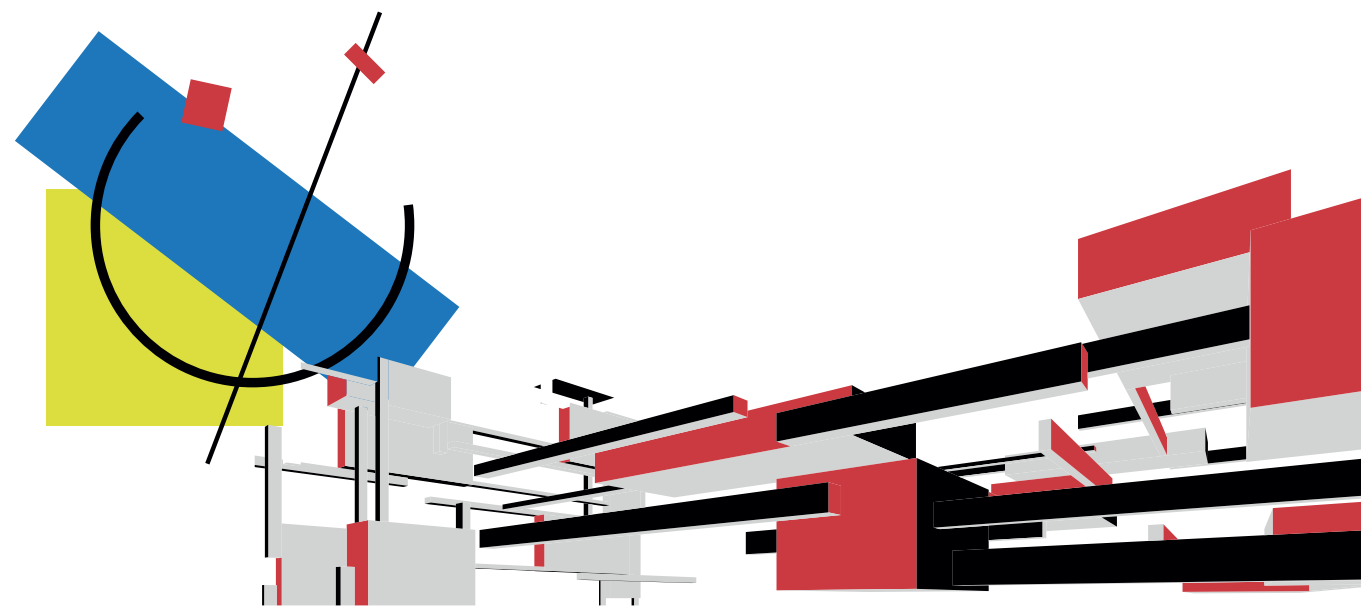
ОСНОВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ ОБЩЕСТВА, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИЕ ВОПРОСЫ

КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ:

- Устав Общества
- Положение о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ОГК-2»
- Положение о Комитете Совета директоров по стратегии и инвестициям ПАО «ОГК-2»
- Изменение в положение о Комитете Совета директоров по стратегии и инвестициям ПАО «ОГК-2»
- Положение о Комитете Совета директоров по аудиту ПАО «ОГК-2»
- Положение о Комитете Совета директоров по надежности ПАО «ОГК-2»
- Положение о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям ПАО «ОГК-2»
- Кодекс корпоративного управления ПАО «ОГК-2»
- Кодекс корпоративной этики ПАО «ОГК-2»
- Положение об информационной политике ПАО «ОГК-2»
- Положение о порядке доступа к инсайдерской информации ПАО «ОГК-2»
- Положение об Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2»
- Положение о Совете директоров ПАО «ОГК-2»
- Положение о Генеральном директоре ПАО «ОГК-2»

- Положение о Корпоративном секретаре ПАО «ОГК-2»
- Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ОГК-2»
- Политика внутреннего аудита ПАО «ОГК-2»

С документами Общества можно ознакомиться на официальном сайте <https://www.ogk2.ru/> в разделе «О Компании».



¹⁵ Федеральный закон от 26.12.1995 №208-ФЗ «Об акционерных обществах»; Положение об общих собраниях акционеров, утвержденное Банком России 16.11.2018 №660-П; Положение о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденное Банком России 30.12.2014 №454-П; Письмо Центрального банка РФ от 10.04.2014 №06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления».

СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОГК-2 В 2020 ГОДУ И ПЛАНЫ НА 2021 ГОД

В 2020 г. продолжена работа по совершенствованию работы автоматизированной системы, созданной для подготовки информации об Обществах, входящих в Группу Газпром энергохолдинг. Система включает в себя изменения:

в составе участников; в наименованиях Обществ и их местонахождении; в составе органов управления Обществ, владении членами Советов директоров, Правлений, единоличными исполнительными органами; также автоматизированная система дорабатывается в части автоматизации процедур созыва и проведения заседаний Совета директоров и комитетов Совета директоров.

Использование данной автоматизированной системы в работе сотрудников Управления корпоративных и имущественных отношений ОГК-2 позволяет оптимизировать процессы в подготовке ряда документов, предусмотренных законодательством. Одними из таковых являются списки аффилированных лиц и группа лиц Общества. Также работа в данной программе позволяет исключить риски по возникновению конфликта интересов при заключении договорных отношений с контрагентами.

В отчетном периоде компании Группы «Газпром энергохолдинг» продолжили активное взаимодействие с Центральным банком Российской Федерации по вопросам проведения ряда консультаций в части повышения в компаниях Группы уровня корпоративного управления, а также по вопросам нормотворческой деятельности.

В целях совершенствования корпоративного управления ОГК-2 стремится повысить показатель соблюдения принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления Центрального банка Российской Федерации в рамках исполнения Письма Банка России от 10 апреля 2014 г. №06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления», так, годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» от 24.06.2020 (протокол №14 от 29.06.2020) утвержден Устав ПАО «ОГК-2» в новой редакции, предусматривающий дополнение компетенций Совета директоров Общества следующими

вопросами: рассмотрение отчетов Комитетов Совета директоров Общества, утверждение программы обучения и повышения квалификации для членов Совета директоров, а также возможность представления Общему собранию акционеров рекомендаций Совета директоров по всем вопросам повестки дня Общего собрания акционеров.

В 2020 г. в Обществе работа Комитетов Совета директоров была усилена, количество проведенных заседаний по сравнению с 2019 г. возросло в целом на 92%, а в части предварительной проработки более широкого круга вопросов – на 42%. Более того, Совет директоров ПАО «ОГК-2» утвердил новое положение о Комитете Совета директоров по аудиту в целях повышения уровня содействия эффективности работы Совета директоров Общества.

В 2020 г. Комитет по кадрам и вознаграждениям провел оценку всех кандидатов, номинированных в Совет директоров, на предмет их соответствия установленным критериям положения о Совете директоров ПАО «ОГК-2», а также критериям независимости, определенным регулятором на рынке ценных бумаг и ПАО Московская Биржа, с последующим предоставлением рекомендаций для Общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» в отношении голосования по вопросу избрания кандидатов в Совет директоров Общества.

Также в отчетном периоде в целях актуализации информации, содержащейся в реестре акционеров, Общество проводило работу по взаимодействию с акционерами:

- на основании договора возмездного оказания услуг, заключенного между ПАО «ОГК-2» и АО «ДРАГА» от 29.06.2018, сведения актуализировались в Реестре акционеров;
- всем акционерам вместе с письменной рассылкой о проведении годового Общего собрания акционеров направлялась информация о необходимости актуализации сведений о владельце акций Общества;
- в печатных изданиях, на сайтах Компании и Регистратора

в разделе «Для акционеров» постоянно публикуется информация о необходимости актуализации данных.

В рамках исполнения постановления Правления ПАО «Газпром» от 04 июня 2019 г. №31, ПАО «ОГК-2» был проведен мониторинг всех объектов вложения с целью выявления объектов, не ведущих финансово-хозяйственную деятельность или осуществляющих дублирующие и/или непрофильные функции.

Так, в 2020 г. Совет директоров ПАО «ОГК-2» рассмотрел и принял следующие решения в части корпоративного управления.

В соответствии с заключенным между ПАО «ОГК-2» и ООО «Газпром энергохолдинг» договором купли-продажи от 16.11.2020 был передан имущественный комплекс Адлерская ТЭС на баланс эксплуатирующей организации – ПАО «ОГК-2».

В целях оптимизации структуры управления активом (ПГУ-420) и исключения из Группы «ОГК-2» ДЗО, демонстрирующего убыточную деятельность, Советом директоров ПАО «ОГК-2» было принято решение по передаче блока ПГУ-420 в собственность ПАО «ОГК-2» по договору купли-продажи нежилого недвижимого и движимого имущества с последующей ликвидацией ООО «ОГК-Инвестпроект».

Принимая во внимание региональную рыночную конъюнктуру и тот факт, что ООО «Чайка» отвечает признакам неконкурентоспособности, в том числе по причинам значительного физического и морального износа основных средств, а функционирование ООО «Чайка» в существующих экономических условиях является нерентабельным для ПАО «ОГК-2», Совет директоров принял решение о ликвидации Общества «Чайка» (протокол №242 от 20.07.2020).

В рамках завершения процедуры передачи ПАО «ОГК-2» Красноярской ГРЭС-2 новому собственнику в рамках исполнения своих обязательств по заключенному договору купли-продажи и договору аренды станции на период получения новым собственником необходимых для экс-

плутации Красноярской ГРЭС-2 лицензий и разрешений, Совет директоров Общества принял решение о ликвидации филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2, в срок не позднее 01 марта 2021 г.

20.12.2020 г. внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «НППЖТ» приняло решение, в связи с прекращением осуществления хозяйственной деятельности ОАО «НППЖТ», в добровольном порядке ликвидировать ОАО «НППЖТ».

ПЛАНЫ НА 2021 ГОД

- В 2021 г. Общество намерено, в составе рабочей группы – Группы Газпром энергохолдинг намерено провести масштабную работу по разработке серии методик, внутренних документов, направленных на проведение оценки эффективности работы Совета директоров. Также планируется завершение работ по возможности созыва и проведения заседаний Совета директоров и Комитетов Совета директоров посредством автоматизации системы.
- В целях реализации планов Общества по повышению уровня корпоративного управления в 2021 г. Управлением внутреннего аудита ОГК-2 будет проведена оценка функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля в 2020 г., результаты которой будут вынесены на рассмотрение Советом директоров ОГК-2. Сведения об итогах рассмотрения Советом директоров результатов оценки эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля будут предоставлены акционерам в составе Годового отчета Общества.
- В рамках совершенствования системы комплаенса в корпоративном управлении компаний Группы Газпром энергохолдинг Общество продолжит работу по дальнейшему совершенствованию автоматизированной системы Кропикс и планирует расширить возможности системы, дополнив опцией проведения online-заседаний Советов директоров компаний Группы Газпром энергохолдинг и формирования в автоматизированной системе сопутствующих документов (уведомлений, выписок из протоколов, протоколов).

ОЦЕНКА СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Обществом ежегодно проводятся внутренние оценки соответствия уровня корпоративного управления.

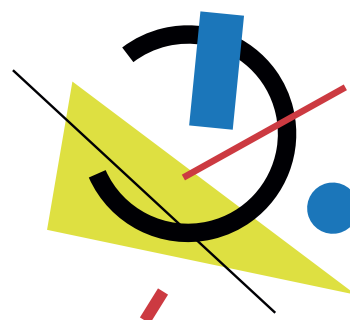
В данном отчете приведены результаты оценки соответствия уровня корпоративного управления в ОГК-2 принципам Кодекса корпоративного управления (одобрен письмом Банка России в 2014 г., приложение к Письму Банка России от 17.02.2016 №ИН-06-52/8).

Оценка была проведена Обществом самостоятельно и выполнена в соответствии с рекомендациями по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

Проведено сопоставление рекомендаций Кодекса и положений действующих внутренних корпоративных документов ОГК-2, а также существующей в Обществе практики в сфере корпоративного

управления. Оценка проводилась по критериям, рекомендованным Кодексом. Каждый принцип оценивался по критерию (статусу) «соблюдается», «не соблюдается», «частично соблюдается».

В отчете содержатся комментарии к тем принципам Кодекса, которые, по мнению Общества, не соблюдаются или соблюдаются частично. Подробный отчет содержится в Приложении №2.



ОЦЕНКА СООТВЕТСТВИЯ УРОВНЯ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ КОДЕКСУ

КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Подраздел	Число принципов, рекомендованных Кодексом	Число критериев оценки соблюдения принципа	Статус соблюдения критериев					
			2019			2020		
			Соблюдается	Не соблюдается	Частично соблюдается	Соблюдается	Не соблюдается	Частично соблюдается
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав								
1.1.	6	14	12	-	2	11	1	2
1.2.	4	5	3	1	1	3	1	1
1.3.	2	2	2	-	-	2	-	-
1.4.	1	1	1	-	-	1	-	-
II. Совет директоров Общества								
2.1.	7	12	10	-	2	10	1	1
2.2.	2	3	2	1	-	2	1	-
2.3.	4	5	-	3	2	2	2	1
2.4.	4	6	4	2	-	4	1	1
2.5.	3	4	2	2	-	2	2	-
2.6.	4	8	3	1	4	3	1	4
2.7.	4	4	2	-	2	2	-	2
2.8.	6	13	4	1	8	4	1	8
2.9.	2	3	-	3	-	-	3	-
III. Корпоративный секретарь Общества								
3.1.	2	3	3	-	-	3	-	-
IV. Система вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества								
4.1.	4	4	3	1	-	3	-	1
4.2.	3	3	2	-	1	1	1	1
4.3.	3	6	3	3	-	3	3	-
V. Система управления рисками, система внутреннего контроля								
5.1.	4	5	3	1	1	3	1	1
5.2.	2	3	3	-	-	2	1	-

Подраздел	Число принципов, рекомендованных Кодексом	Число критериев оценки соблюдения принципа	Статус соблюдения критериев					
			2019			2020		
			Соблюдается	Не соблюдается	Частично соблюдается	Соблюдается	Не соблюдается	Частично соблюдается
VI. Раскрытие информации об Обществе, информационная политика Общества								
6.1.	2	5	3	1	1	3	1	1
6.2.	3	7	7	-	-	7	-	-
6.3.	2	3	3	-	-	3	-	-
VII. Существенные корпоративные действия								
7.1.	3	5	4	-	1	4	-	1
7.2.	2	4	3	-	1	3	1	-
Итого	79	128	82	20	26	81	22	25

Ухудшение параметров соблюдения Кодекса корпоративного управления связано с ограничениями, вызван-

ными пандемией новой коронавирусной инфекции и послужившими основанием для невозможности

выполнения ряда критериев соблюдения ПАО «ОГК-2» принципов корпоративного управления.

СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Органами корпоративного управления ОГК-2 являются: Общее собрание акционеров, Совет директоров, единоличный исполнительный

орган в лице управляющей организации. Совет директоров и единоличный исполнительный орган Общества осуществляют управление

Обществом в строгом соответствии с принципами защиты прав акционеров и инвесторов, прозрачности и информационной открытости.

СТРУКТУРА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ ОГК-2



3.3 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров – высший орган управления Обществом. Предоставляет акционеру возможность получить информацию о деятельности Общества, его достижениях и планах, реализовать

принадлежащее им право на участие в управлении Обществом. Общим собранием акционеров в соответствии с его компетенцией принимаются решения по наиболее важным вопросам деятельности

Общества. Общему собранию акционеров подотчетны Совет директоров и единоличный исполнительный орган Общества.

ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ АКЦИОНЕРОВ – ВЛАДЕЛЬЦЕВ АКЦИЙ

Акционеры – владельцы обыкновенных акций Общества имеют право:

- участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
- вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации;
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и Уставом ПАО «ОГК-2»;
- получать дивиденды, объявленные Обществом;
- преимущественного приобретения размещаемых посред-

- ством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством РФ;
- в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством РФ и Уставом ПАО «ОГК-2».

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

Акционеры Общества обязаны:

- оплачивать приобретаемые им размещаемые Обществом

эмиссионные ценные бумаги в порядке, размерах, формах и в сроки, определенные Уставом Общества и решением о размещении данных ценных бумаг;

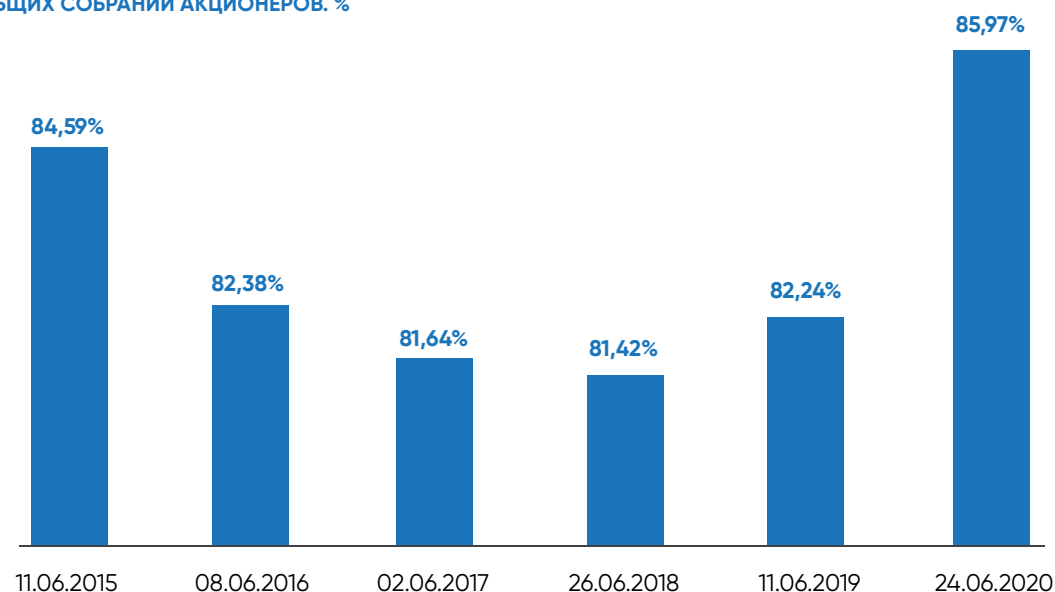
- не разглашать конфиденциальную информацию о деятельности Общества;
- выполнять иные обязанности, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом ПАО «ОГК-2» и внутренними документами Общества, а также решениями Общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией.

СВЕДЕНИЯ О ПРОВЕДЕНИИ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ В 2020 ГОДУ¹⁶

Номер и дата протокола	Вопросы повестки дня
Протокол №14 от 29.06.2020	<ol style="list-style-type: none"> 1) Об утверждении годового отчета Общества, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2019 год. 2) О распределении прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов) и убытков Общества по результатам 2019 года. 3) Об избрании членов Совета директоров Общества. 4) Об утверждении Устава Общества в новой редакции. 5) Об утверждении внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества, в новой редакции. 6) Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества. 7) Об отмене действия внутренних документов, в том числе регулирующих деятельность органов Общества. 8) Об утверждении аудитора Общества. 9) О выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций. 10) О согласии на проведение сделок, в совершении которых имеется заинтересованность.

¹⁶ Все материалы Общего собрания акционеров, включая решения, протоколы и отчеты по голосованию, размещены на сайте Общества в разделе «Материалы к общим собраниям акционеров ПАО «ОГК-2»: <https://www.ogk2.ru/rus/si/infodisclosure/material/>.

КВОРУМ ОБЩИХ СОБРАНИЙ АКЦИОНЕРОВ. %



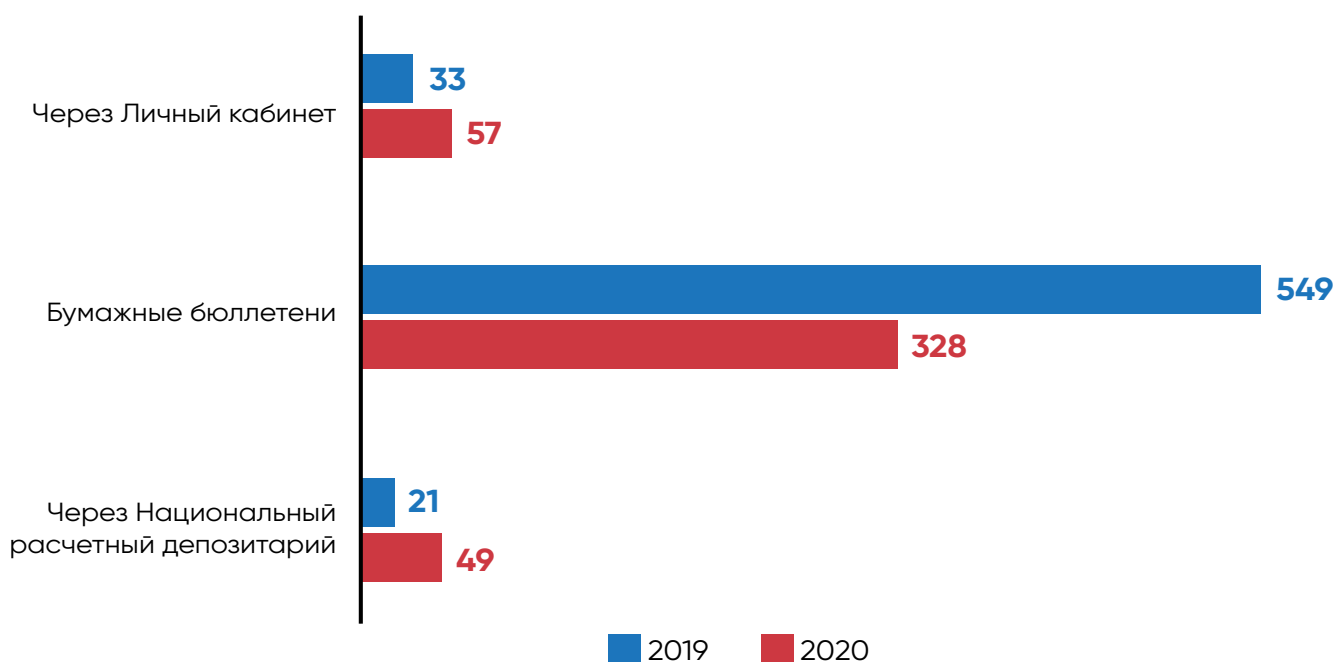
Общее количество лиц, принявших участие в Общем собрании акционеров (на 24.06.2020) – 434.

Общее собрание акционеров Общества в 2020 г. прошло с применением технологии электронного голосования. Такая возможность была доступна для акционеров с момента рассылки сообщения

о проведении собрания и вплоть до завершения обсуждения вопросов повестки дня на самом собрании. В 2020 г. такой возможностью воспользовались на 73% акционеров больше, чем в 2019 г.

В 2020 г. внеочередных Общих собраний акционеров ПАО «ОГК-2» не проводилось.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ АКЦИОНЕРОВ, ПРИНЯВШИХ УЧАСТИЕ В ГОСА В 2020-2019 гг., ПО СПОСОБУ УЧАСТИЯ



3.4 Совет директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, принимает решения по существенным вопросам, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров и обеспечение прав и законных интересов Общества в соответствии с требованиями законодательства. Компетенция и порядок деятельности Совета директоров регулируется внутренними документами – Уставом и

Положением о Совете директоров. Совет директоров является коллегиальным органом, члены которого избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров, полномочия всех членов Совета директоров могут быть прекращены досрочно. Лица, избранные в состав Совета директоров, могут переизбираться

неограниченное число раз. Кандидатуры для избрания в Совет директоров могут выдвигаться акционерами, владеющими не менее 2% голосующих акций Общества, а также Советом директоров, если количество кандидатур, выдвинутых акционерами, недостаточно.

ОЦЕНКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В соответствии с пунктом 2.9.2 Кодекса корпоративного управления РФ, оценка работы Совета директоров, Комитетов и членов Совета директоров должна осуществляться на регулярной основе не реже одного

раза в год, а для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров рекомендуется периодически – не реже одного раза в три года – привлекать внешнюю организацию (консультанта).

В 2020 г. оценка качества работы Совета директоров не проводилась, при этом Общество осознает важность применения данной практики и планирует ее внедрение.

ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

В 2020 г. Совет директоров ОГК-2 провел 20 заседаний, включая 10 заседаний Совета директоров, состав которого был избран реше-

нием годового Общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» (протокол №13 от 11.06.2019) и 10 заседаний Совета директоров, избранного

решением ГОСА (протокол №14 от 29.06.2020). Заседания Совета директоров ОГК-2 в очной форме в отчетном году не проводились.

УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И КОМИТЕТОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ 2020 ГОДУ

№	Ф.И.О. члена Совета директоров	Статус члена Совета директоров	Количество заседаний Совета директоров 20	Комитет по аудиту 8 заседаний	Комитет по кадрам и вознаграждениям 5 заседаний	Комитет по стратегии и инвестициям 6 заседаний	Комитет по надежности 4 заседания
1.	Федоров Денис Владимирович (Председатель)	исполнительный	20	X	x	x	x
2.	Абдуллин Роман Эдуардович	неисполнительный	20	8	x	x	x
3.	Бикмурзин Альберт Фяритович	неисполнительный	20	X	x	x	x
4.	Рогалев Николай Дмитриевич**	независимый	10	5	3	4	x

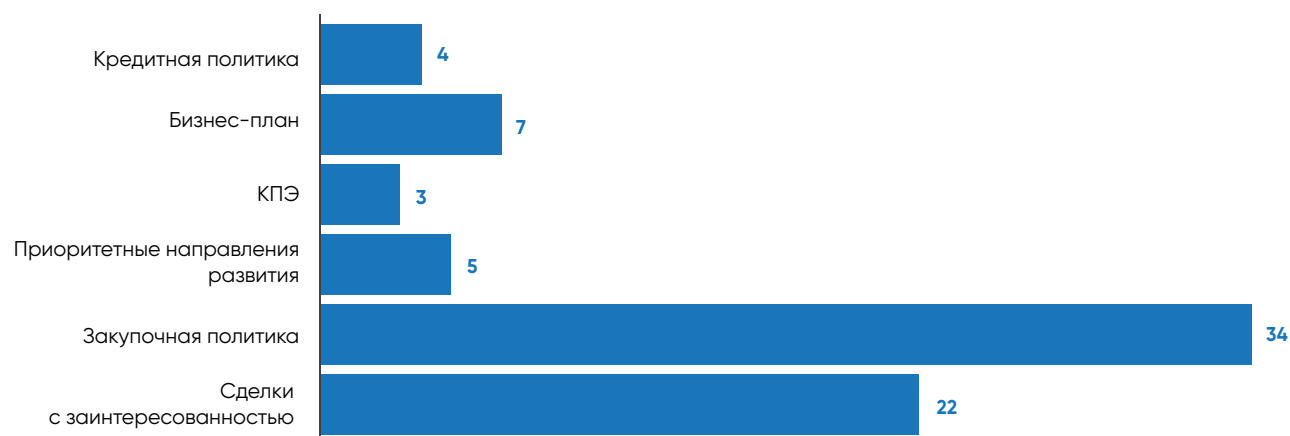
	Ф.И.О. члена Совета директоров	Статус члена Совета директоров	Количество заседаний Совета директоров 20	Комитет по аудиту 8 заседаний	Комитет по кадрам и вознаграждениям 5 заседаний	Комитет по стратегии и инвестициям 6 заседаний	Комитет по надежности 4 заседания
5.	Земляной Евгений Николаевич	неисполнительный	20	x	x	x	x
6.	Коробкина Ирина Юрьевна	неисполнительный	20	8	5	x	x
7.	Зайцев Сергей Артурович**	неисполнительный	10	x	x	x	4
8.	Пятницев Валерий Геннадьевич	независимый	20	8	5	6	x
9.	Рогов Александр Владимирович	неисполнительный	20	x	5	6	x
10.	Семиколенов Артем Викторович	исполнительный	20	x	x	x	x
11.	Шацкий Павел Олегович	неисполнительный	20	x	5	6	x
12.	Куликов Денис Викторович*	независимый	10	3	2	x	x
13.	Дмитриев Андрей Игоревич*	неисполнительный	9	x	2	2	x

* А. И. Дмитриев и Д. Н. Куликов не были избраны на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2» 24.06.2020 (протокол №14 от 29.06.2020).

** С. А. Зайцев и Н. Д. Роголев впервые были избраны на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2» 24.06.2020 (протокол №14 от 29.06.2020).

Советом директоров ПАО «ОГК-2» решались важнейшие вопросы текущей деятельности и стратегического развития Общества. В общей сложности было рассмотрено 132 вопроса (включая подвопросы).

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ В 2020 ГОДУ ПО ТЕМАМ (КОЛИЧЕСТВО ВОПРОСОВ)



К наиболее существенным для деятельности Общества вопросам, рассмотренным на заседаниях Совета директоров ОГК-2 в период 2020 г., относятся:

- Определение приоритетных направлений развития Общества.
- Утверждение и рассмотрение итогов исполнения бизнес-планов Общества.

- О ликвидации филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2.
- Определение статуса членов Совета директоров Общества (признание членов Совета директоров ПАО «ОГК-2» Н.Д. Роголева и В.Г. Пятничева независимыми).

- Прекращение участия Общества в других организациях (ООО «Чайка», ООО «ОГК-Инвестпроект») путем ликвидации.

Перечень вопросов, входящих в компетенцию Совета директоров ОГК-2, определяется требованиями федеральных законов, подзаконных актов и Уставом ПАО «ОГК-2».

МЕХАНИЗМЫ КОНТРОЛЯ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ ПОРУЧЕНИЙ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В целях осуществления контроля за выполнением решений Совета директоров, содержащих поручения менеджменту Общества, Управляющий директор Общества издает приказ о выполнении принятых Советом директоров Общества решений с указанием сроков исполнения и ответственных лиц.

Руководители структурных подразделений Общества

информируют Управляющего директора Общества о результатах выполнения принятых Советом директоров Общества решений.

Единоличный исполнительный орган Общества (Управляющая компания), а также корпоративный секретарь Общества по поручению Председателя Совета директоров Общества вправе в любое время запросить у Управляющего

директора Общества информацию о результатах выполнения принятых Советом директоров Общества решений.

В рамках выполнения решений Совета директоров ПАО «ОГК-2» в течение 2020 г. в Обществе было издано 6 приказов.

НЕЗАВИСИМЫЕ ЧЛЕНЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В 2020 г. два директора в каждом из составов Совета директоров ПАО «ОГК-2» обладали статусом независимых, что соответствует требованиям Правил листинга, установленных ПАО Московская Биржа для поддержания акций во втором котировальном списке:

- 08.07.2019 – Совет директоров ПАО «ОГК-2» признал Д.В. Куликова* независимым членом Совета директоров

(протокол №218 от 08.07.2019);

- 20.07.2020 и 09.11.2020 – Совет директоров ПАО «ОГК-2» признал Н.Д. Роголева независимым членом Совета директоров (протокол №242 от 20.07.2020 и протокол №247 от 09.11.2020).

- 09.11.2020 – Совет директоров ПАО «ОГК-2» признал В.Г. Пятничева независимым членом Совета директоров (протокол №247 от 09.11.2020).

Д.В. Куликов, Н.Д. Роголев и В.Г. Пятницев являются лицами, которые обладают достаточной самостоятельностью для формирования собственной позиции и которые способны выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон, а также обладают достаточной степенью профессионализма и опыта.

* Д.Н. Куликов не был избран членом Совета директоров Общества на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2» 24.06.2020 (протокол №14 от 29.06.2020).

КРИТЕРИИ НЕЗАВИСИМОСТИ

Критерии независимости установлены Правилами листинга ПАО Московская Биржа (Приложение №4 к Правилам листинга). В целях мониторинга соответствия членов Совета директоров критериям независимости Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества осуществляет анализ такого соответствия на ежеквартальной основе. В случае выявления изменения в статусе независимости членов Совета директоров вопрос

вносится на рассмотрение Совета директоров.

В течение 2020 г. Комитет по кадрам и вознаграждениям в рамках вопроса «О формировании рекомендаций для акционеров ПАО «ОГК-2» в отношении голосования по вопросу избрания кандидатов в Совет директоров ПАО «ОГК-2» рассмотрел вопрос о наличии критериев связанности по каждому выдвинутому кандидату. Также 26.10.2020 Комитет по кадрам и

вознаграждениям ОГК-2 рассмотрел вопрос об определении статуса В.Г. Пятничева и Н.Д. Роголева и представил свои рекомендации Совету директоров ПАО «ОГК-2».

С полным текстом признания директоров независимыми можно ознакомиться на сайте Общества, в разделах, посвященных В.Г. Пятницеву и Н.Д. Роголеву:
<https://www.ogk2.ru/rus/about/government/directors/>.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОГК-2 ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2020



**ФЕДОРОВ ДЕНИС ВЛАДИМИРОВИЧ,
ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ**

1978

Образование, квалификация

Высшее, окончил МГТУ им. Н.Э. Баумана по специальности «Экономист-менеджер» и очную аспирантуру Московского энергетического института (технического университета), кандидат экономических наук по 2 специальностям: экономика и промышленная теплоэнергетика

Место работы, должность в настоящее время

Начальник Управления ПАО «Газпром»
Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»
Генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг»

Информация об участии в работе Комитетов Совета директоров ОГК-2

Не принимает участие в работе Комитетов Советов директоров

Членство в Советах директоров других компаний

Председатель Советов директоров АО «Газпром энергосбыт Тюмень», ПАО «МОЭК», ООО «ГЭХ Инжиниринг», ПАО «ТМ», АО «Газэнергосервис»
Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго», ПАО «ТГК-1», ПАО «Интер РАО», ПАО «Центрэнергохолдинг», ООО «Свободненская ТЭС», АО «РЭП Холдинг»
Член Попечительского совета ФГБОУ ВО НИУ «МЭИ»

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2015 – Н. В.: Начальник Управления ПАО «Газпром» (по 2015 – ОАО «Газпром»);
2015 – Н. В.: Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг»;
2015 – Н. В.: Генеральный директор, член Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»);
2015 – Н. В.: Председатель Совета директоров ПАО «ОГК-2» (по 2015 – ОАО «ОГК-2»);
2015 – Н. В.: Председатель Совета директоров АО «Газпром энергосбыт Тюмень» (по 2018 – АО «Тюменская энергосбытовая компания»);
2015-2018: Член Наблюдательного совета, председатель Наблюдательного Совета НП «Совет Производителей Энергии»;
2015 – Н. В.: Председатель Совета директоров, член Совета директоров ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «Интер РАО» (по 2015 – ОАО «Интер РАО»);
2015-2017: Член Совета директоров ООО «Теплосбыт»;
2015-2017: Член наблюдательного совета НП «ЦИЭТ»;
2015-2015: Член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» (по 2015 – ОАО «ФСК ЕЭС»);
2015-2015: Член Совета директоров ЗАО «Газпром Армения»;
2015-2015: Председатель Совета директоров АО «Газпром энергоремонт» (по 2015 – ЗАО «МРЭС»);
2015 – Н. В.: Председатель Совета директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, по 2015 – ООО «Центрэнергоинвест»);
2015-2016: Член Совета директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 – ООО «ГЭХ Инжиниринг»);
2016-2019: Член Совета союза «Московская торгово-промышленная палата»;
2017-2017: Генеральный директор ООО «АТЭС»;
2017 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «Свободненская ТЭС» (по 2019 г. – ООО «Амурская ТЭС»);
2019 – Н. В.: Член попечительского совета ФГБОУ ВО НИУ «МЭИ»;
2020 – Н. В.: Член Совета директоров АО «РЭП Холдинг»;
2020 – Н. В.: Председатель Совета директоров ПАО «ТМ»;
2020 – Н. В.: Председатель Совета директоров АО «Газэнергосервис».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,097

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет



АБДУЛЛИН РОМАН ЭДУАРДОВИЧ

1975

Образование, квалификация

Высшее, окончил РГУ нефти и газа им. Губкина

Место работы, должность в настоящее время

Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»

Информация об участии в работе Комитетов Совета директоров ОГК-2

Член Комитета Совета директоров по аудиту

Членство в Советах директоров других компаний

Член Советов директоров АО «Газпром энергоремонт», ПАО «МОЭК», член Наблюдательных советов ОАО «Газпром трансгаз Беларусь», ЗАО «Газпром Армения»

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2015-2015: Начальник управления департамента ОАО «Газпром»;
2015 – Н. В.: Заместитель начальника департамента ПАО «Газпром» (по 2015 – ОАО «Газпром»);
2016 – Н. В.: Член Совета директоров АО «Газпром энергоремонт»;
2016-2019: Член Совета директоров ООО «Газпром газомоторное топливо»;
2016 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2»;
2017 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «МОЭК»;
2019 – Н. В.: Член наблюдательного совета ОАО «Газпром трансгаз Беларусь»;
2019 – Н. В.: Член Совета директоров ЗАО «Газпром Армения».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,015

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет



БИКМУРЗИН АЛЬБЕРТ ФЯРИТОВИЧ

1977

Образование, квалификация

Высшее, окончил Московский университет потребительской кооперации, квалификация – юрист (специальность «Юриспруденция»)

НОЧУ ВО «Экономико-энергетический институт», квалификация – экономист-менеджер

Место работы, должность в настоящее время

Заместитель генерального директора по правовым и имущественным вопросам ООО «Газпром энергохолдинг», генеральный директор ООО «МОЭК-Финанс», генеральный директор ООО «МТЭР Холдинг»

Информация об участии в работе Комитетов Совета директоров ОГК-2

Не принимает участие в работе Комитетов Советов директоров

Членство в Советах директоров других компаний

Председатель Совета директоров ООО «ГЭХ Автотранс»

Член Советов директоров ПАО «МОЭК», ООО «ТЭР», ООО «ТЭК Информ», ООО «МРЭС», ООО «ГЭХ Инжиниринг», ПАО «Центрэнергохолдинг», АО «Газпром энергоремонт»

Член Комитета по корпоративным отношениям общероссийского объединения работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей», член Комитета эмитентов акций ПАО «Московская Биржа».

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2015–2018: Преподаватель кафедры энергетического права (по совместительству) Университета имени О.Е. Кутафина» (МГЮА);
2015 – Н. В.: Заместитель директора по корпоративно-правовой работе, начальник управления корпоративных отношений; директор по корпоративным и имущественным вопросам, заместитель генерального директора по правовым и имущественным вопросам ООО «Газпром энергохолдинг»;
2015–2018: Генеральный директор АО «Спектрум» (по 2017 – ЗАО «Спектрум»);
2015–2016: Член Совета директоров ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»);
2015–2018: Член Совета директоров АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ОГРН 1037722013120);
2015–2019: Член Совета директоров ООО «МТЭР Санкт-Петербург»;
2015 – Н. В.: Генеральный директор ООО «МОЭК-Финанс»;
2016–2018: Член Совета директоров ООО «Теплосеть Санкт-Петербурга»;
2016 – Н. В.: председатель Совета директоров, Член Совета директоров ООО «ГЭХ Автотранс» (по 2020 – ООО «Спецавтотранс»);
2016 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «МОЭК»;
2016 – 2019: Генеральный директор ООО «МРЭС Штокман»;
2016 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «ТЭР»;
2016 – Н. В.: Генеральный директор ООО «МТЭР Холдинг»;
2016 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «ТЭК Информ» (до 2019 – ООО «АНТ-Сервис»);
2017 – 2018: Член Совета директоров ПАО «МТЭР»;
2017 – 2018: Член Совета директоров АО «Теплосеть Санкт-Петербург»;
2017 – 2018: Член Совета директоров АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ОГРН 1047796891185);
2017 – 2018: Член наблюдательного совета ТОО «Ангренсор Trading»;
2018 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «МРЭС»;
2018 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060);
2018 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2»;
2018 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг»;
2018 – Н. В.: Член Совета директоров АО «Газпром энергоремонт»;
2019 – Н. В.: Член Комитета по корпоративным отношениям Общероссийского объединения работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей»;
2019 – Н. В.: Член Комитета эмитентов акций ПАО Московская Биржа.

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,006

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет



ЗЕМЛЯНОЙ ЕВГЕНИЙ НИКОЛАЕВИЧ

1985

Образование, квалификация

Высшее, окончил Российский экономический университет имени Г.В. Плеханова

Место работы, должность в настоящее время

Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг», Генеральный директор ООО «ГЭХ Финанс»

Информация об участии в работе Комитетов Совета директоров ОГК-2

Не принимает участие в работе Комитетов Советов директоров

Членство в Советах директоров других компаний

Председатель Совета директоров ООО «МРЭС»

Член Советов директоров ПАО «МОЭК», ПАО «Центрэнергохолдинг», АО «Газпром энергоремонт», ООО «ГЭХ Инжиниринг», ПАО «ТМ»

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2015–2016: Член ревизионной комиссии ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»);
2015–2016: Член Совета директоров ООО «ТСК Мосэнерго»;
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров, председатель Совета директоров ООО «МРЭС»;
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»);
2015–2017: Член Совета директоров ЗАО ПК «Промконтроллер»;
2015–2018: Член Совета директоров ООО «НСПУ»;
2015 – Н. В.: Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»;
2015 – Н. В.: Член Совета директоров АО «Газпром энергоремонт» (по 2015 – ЗАО «МРЭС»);
2015 – 2016: Член Совета директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 – ООО «ГЭХ Инжиниринг»);
2015 – 2016: Заместитель генерального директора по экономике и финансам, Член Правления ПАО «ОГК-2» (по 2015 – ОАО «ОГК-2»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, по 2015 – ООО «Центрэнергоинвест»);
2016 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2»;
2017 – Н. В.: Генеральный директор ООО «ГЭХ Финанс»;
2020 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «ТМ».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,006

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет



РОГАЛЕВ НИКОЛАЙ ДМИТРИЕВИЧ

1962

Образование, квалификация

Высшее, окончил Московский энергетический институт, специальность «Тепловые электрические станции»

Место работы, должность в настоящее время

Ректор (с 10.2018 по 12.2018 временно исполняющий обязанности Ректора), зав. кафедрой, профессор (по совместительству) ФГБОУ ВО «НИ МЭИ», Президент некоммерческого партнерства «Научно-технический совет Единой энергетической системы»

Информация об участии в работе Комитетов Совета директоров ОГК-2

Член Комитета Совета директоров по аудиту, член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, член Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям

Членство в Советах директоров других компаний

Член Советов директоров ПАО «Россети», ПАО «РусГидро», член Попечительского совета Фонда «Энергия без границ»
Член Президиума Ассоциация «РНК МИРЭС»

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2015 – Н. В.: Ректор (с 10.2018 по 12.2018 временно исполняющий обязанности ректора), Член попечительского совета ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»;
2015–2015: Член Совета директоров ООО «ИЦ «Газотурбинные технологии»;
2015 – Н. В.: Член Президиума Ассоциация «РНК МИРЭС»;
2015 – Н. В.: Завкафедрой, профессор (по совместительству) ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»;
2015–2016: Независимый директор ПАО «Интер РАО»;
2015–2017: Председатель наблюдательного совета Фонда «Энергия без границ»;
2015 – Н. В.: Член попечительского совета Фонда «Энергия без границ»;
2016 – Н. В.: Президент некоммерческого партнерства «Научно-технический совет Единой энергетической системы»;
2016 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «Россети»;
2016 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «РусГидро»;
2020 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Долей участия ПАО «ОГК-2» не имеет

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет



КОРОБКИНА ИРИНА ЮРЬЕВНА

1976

Образование, квалификация

Высшее, окончила Московскую государственную юридическую академию им. О.Е. Кутафина по специальности юриспруденция;

Государственный университет управления по специальности «Бухгалтерский учет и аудит»

Место работы, должность в настоящее время

Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром», Заместитель Генерального директора ПАО «Центрэнергохолдинг»

Информация об участии в работе Комитетов Совета директоров ОГК-2

Член Комитета Совета директоров по аудиту, член Комитета по кадрам и вознаграждениям

Членство в Советах директоров других компаний

Председатель Советов директоров ПАО «Центрэнергохолдинг», АО «Газпром энергоремонт»
Член Советов директоров ООО «МРЭС», ООО «ППТК», АО «ТеконГруп», ПАО «МОЭК», ООО «ГЭХ Инжиниринг», АО «ГЭХ Теплостройпроект» (по 2016 – ОАО «МОЭК-Проект», по 2020 – АО «МОЭК – Проект»), ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин» (по 2020 – ООО «ТЭР-Сервис»), ООО «ТЭР», ООО «Тэк Информ», ООО «Свободненская ТЭС», Газпром энергохолдинг Сербия о.о.о.

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2015 – Н. В.: Заместитель начальника отдела, Начальник отдела, Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром» (по 2015 – ОАО «Газпром»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров, Председатель Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»);
2015 – 2017: Корпоративный секретарь ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»);
2015 – 2015: Член Совета директоров ПАО «МТЭР» (по 2014 – ОАО «МТЭР»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «МРЭС»;
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» (по 2015 – ОАО «ОГК-2»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «ППТК»;
2015 – 2019: Член Совета директоров ООО «МРЭС Штокман»;
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров АО «ТеконГруп» (по 2019 – ЗАО «ТеконГруп»);
2015 – 2016: Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго»;
2015 – 2016: Член Совета директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 – ООО «ГЭХ Инжиниринг»);
2015 – 2018: Член Совета директоров Газпром энергохолдинг Сербия о.о.о (по 2019 – Сербская Генерация ООО Нови Сад);
2015 – Н. В.: Председатель Совета директоров АО «Газпром энергоремонт» (по 2015 – ЗАО «МРЭС»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, по 2015 – ООО «Центрэнерго-инвест»);
2016 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин» (по 2020 – ООО «ТЭР-Сервис»);
2016 – Н. В.: Член Совета директоров АО «ГЭХ Теплостройпроект» (по 2016 – ОАО «МОЭК-Проект», по 2020 – АО «МОЭК – Проект»);
2016 – 2016: Член Совета директоров ООО «ТГК-Сервис»;
2016 – 2016: Член Совета директоров ООО «АНТ-Сервис»;
2016 – 2017: Член Совета директоров ООО «ТЭР-Москва»;
2016 – 2018: Член Совета директоров ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»);
2016 – 2018: Член Совета директоров ПАО «МТЭР»;
2017 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «ТЭР»;
2017 – Н. В.: Заместитель Генерального директора ПАО «Центрэнергохолдинг»;
2018 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «ТЭК Информ» (по 2019 – ООО «АНТ – Сервис»);
2019 – 2019: Член Совета директоров ПАО «ТГК-1»;
2020 – Н. В.: Член Совета директоров Газпром энергохолдинг Сербия о.о.о.;
2020 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «Свободненская ТЭС».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,019

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет



РОГОВ АЛЕКСАНДР ВЛАДИМИРОВИЧ

1981

Образование, квалификация

Высшее, окончил Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова. Кандидат физико-математических наук

Место работы, должность в настоящее время

Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром», Генеральный директор ООО «ГЭХ Индустриальные активы»

Информация об участии в работе Комитетов Совета директоров ОГК-2

Член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, член Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям

Членство в Советах директоров других компаний

Председатель Советов директоров АО «ТеконГруп», ООО «СИЦ «Теплоизоляция», Газпром энергохолдинг Сербия о.о.о.

Член Советов директоров ПАО «Центрэнергохолдинг», АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ИНН – 7722284869), ООО «ППТК», ПАО «МОЭК», ООО «ТЭК-Информ», АО «ГЭХ Теплостройпроект (по 2016 – ОАО «МОЭК-Проект», по 2020 – АО «МОЭК-Проект»), ООО «ГЭХ Системы контроля» (по 2020 – ООО «ТСК Метрология»), АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ИНН – 7722531204), АО «РЭП Холдинг», ООО «Свободненская ТЭС»

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2015 – 2015: Член Совета директоров ЗАО «Межрегионэнергострой»;
2015 – 2017: Председатель Совета директоров ЗАО ПК «Промконтроллер»;
2015 – Н. В.: Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром» (по 2015 – ОАО «Газпром»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «ППТК»;
2015 – Н. В.: Председатель Совета директоров АО «ТеконГруп» (по 2019 – ЗАО «ТеконГруп»);
2015 – 2020.: Член Совета директоров ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»);
2015 – Н. В.: Председатель Совета директоров ООО «СИЦ «Теплоизоляция»;
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» (по 2015 – ОАО «ОГК-2»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ИНН 7722284869);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»);
2015 – 2018: Член Совета директоров, Председатель Совета директоров ПАО «МТЭР» (по 2014 – ОАО «МТЭР»);
2015 – 2020: Председатель Совета директоров ООО «Астраханская ТЭС»;
2015 – 2016: Член Совета директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 – ООО «ГЭХ Инжиниринг»);
2015 – 2020: Заместитель Управляющего директора – Директор по стратегии ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «ТЭК Информ» (по 2019 – ООО «АНТ – Сервис»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров Газпром энергохолдинг Сербия о.о.о (по 2019 – Сербская Генерация о.о.о Нови Сад);
2015 – н. в.: Член Совета директоров АО «ГЭХ Теплостройпроект» (по 2016 – ОАО «МОЭК-Проект», по 2020 – АО «МОЭК – Проект»);
2016 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «ГЭХ Системы контроля» (по 2020 – ООО «ТСК Метрология»);
2016 – 2020.: Член Совета директоров ООО «ТСК Мосэнерго»;
2017 – Н. В.: Член Совета директоров АО «ТЕКОН-Инжиниринг» (ИНН 7722531204);
2020 – Н. В.: Генеральный директор ООО «ГЭХ Индустриальные активы»;
2020 – Н. В.: Член Совета директоров АО «РЭП Холдинг»;
2020 – Н. В.: Член Совета директоров ООО «Свободненская ТЭС».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций ПАО «ОГК-2», %: 0,02

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет



СЕМИКОЛЕНОВ АРТЕМ ВИКТОРОВИЧ

1978

Образование, квалификация

Высшее, окончил Самарскую гуманитарную академию по специальности «юриспруденция» и Российскую академию государственной службы при Президенте РФ по специальности «Государственное и муниципальное управление»

Место работы, должность в настоящее время

Управляющий директор ПАО «ОГК-2»

Информация об участии в работе Комитетов Совета директоров ОГК-2

Не принимает участие в работе Комитетов Советов директоров

Членство в Советах директоров других компаний

-

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2015–2018: Генеральный Директор ООО «Газпром энерго»;
2018 – Н. В.: Управляющий директор ПАО «ОГК-2»;
2019 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2»;
2019–2020: Генеральный директор ООО «ОГК – Инвестпроект».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Долей участия ПАО «ОГК-2» не имеет

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет



ШАЦКИЙ ПАВЕЛ ОЛЕГОВИЧ

1972

Образование, квалификация

Высшее, окончил Российский государственный аграрный заочный университет и Государственный университет управления

Место работы, должность в настоящее время

Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»

Информация об участии в работе Комитетов Совета директоров ОГК-2

Председатель Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям

Членство в Советах директоров других компаний

Председатель Советов директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ», ООО «Свободненская ТЭС», ООО «Спецавтотранс»

Член Советов директоров ПАО «Центрэнергохолдинг», ПАО «ТГК-1», ПАО «МОЭК», АО «Газпром энергоремонт», ПАО «Мосэнерго»

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2015 – Н. В.: Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»;
2015-2015: Председатель Совета директоров ЗАО «Межрегион – Энергострой»;
2015-2017: Член Совета директоров ООО «Теплосбыт»;
2015-2019: Председатель Совета директоров ООО «МРЭС Штокман»;
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «Центрэнергохолдинг» (по 2015 – ОАО «Центрэнергохолдинг»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «МОЭК» (по 2015 – ОАО «МОЭК»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» (по 2015 – ОАО «ОГК-2»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров АО «Газпром энергоремонт» (по 2015 – ЗАО «МРЭС»);
2015 – 2016: Член Совета директоров ООО «ГЭХ Инжиниринг» (ИНН 7729722060, по 2015 – ООО «Центрэнерго-инвест»);
2015 – Н. В.: Член Совета директоров, Председатель Совета директоров ООО «Ситуационный центр ГЭХ» (ИНН 7729462119, по 2016 – ООО «ГЭХ Инжиниринг»);
2015 – 2019: Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго»;
2016 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «ТГК-1» (по 2016 – ОАО «ТГК-1»);
2017 – Н. В.: Председатель Совета директоров ООО «Свободненская ТЭС» (по 2019 – ООО «Амурская ТЭС»);
2017 – Н. В.: Председатель Совета директоров ООО «ГЭХ Автотранс» (по 2020 – ООО «Спецавтотранс»);
2018-2020: Член Наблюдательного совета Ассоциация «Совет производителей энергии»;
2020 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Долей участия ПАО «ОГК-2» не имеет

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет



ПЯТНИЦЕВ ВАЛЕРИЙ ГЕННАДЬЕВИЧ

1976

Образование, квалификация

Высшее, окончил Московский государственный Горный университет по специальности экономист-менеджер

Место работы, должность в настоящее время

Директор по стратегии АО «ФИНАМ», Руководитель Комитета по избранию директоров в Акционерные Общества Ассоциации Независимых Директоров

Информация об участии в работе Комитетов Совета директоров ОГК-2

Член Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям, Председатель Комитета Совета директоров по аудиту, член Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям

Членство в Советах директоров других компаний

Член Совета директоров АО «Каббалкэнерго»

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2015-2016: Директор департамента стратегических инвестиций АО «ИК «Регион»;
2016-2018: Член Совета директоров ПАО «Мосэнерго»;
2017 – Н. В.: Директор по стратегии АО «ФИНАМ»;
2018-2019: Член Совета директоров ПАО «ТГК-1»;
2018 – Н. В.: Руководитель комитета по избранию директоров в Акционерные Общества Ассоциации профессиональных директоров АНД (Ассоциация Независимых Директоров);
2019 – Н. В.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2»;
2020 – Н. В.: Член Совета директоров АО «Каббалкэнерго».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Долей участия ПАО «ОГК-2» не имеет

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет



ЗАЙЦЕВ СЕРГЕЙ АРТУРОВИЧ

1970

Образование, квалификация

Московский энергетический институт (ТУ),
специальность «Тепловые электрические станции»

Место работы, должность в настоящее время

Заместитель Управляющего директора по производству – Главный инженер ПАО «ОГК-2»

Информация об участии в работе Комитетов Совета директоров ОГК-2

Член Комитета Совета директоров по надежности

Членство в Советах директоров других компаний

Не участвует

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2015–2017: Директор ТЭЦ – 26 филиала ПАО «Мосэнерго» (по 2015 – ОАО «Мосэнерго»);
2017 – Н.В.: Заместитель Главного инженера – начальник Производственного управления, Заместитель Генерального директора по производству – Главный инженер, Заместитель Управляющего директора по производству – Главный инженер
2020 – Н.В.: Член Совета директоров ПАО «ОГК-2»

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Долей участия ПАО «ОГК-2» не имеет

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет

ОБУЧЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

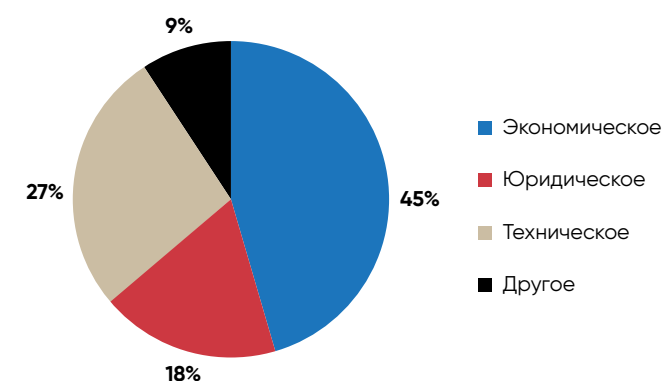
Общество стремится на регулярной основе (не реже одного раза в год) проводить обучающие мероприятия для членов Совета директоров Общества в целях содействия развитию компетенций

и расширения знаний в отдельных областях. Так, годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» от 24.06.2020 (протокол №14 от 29.06.2020) был утвержден Устав Общества в новой

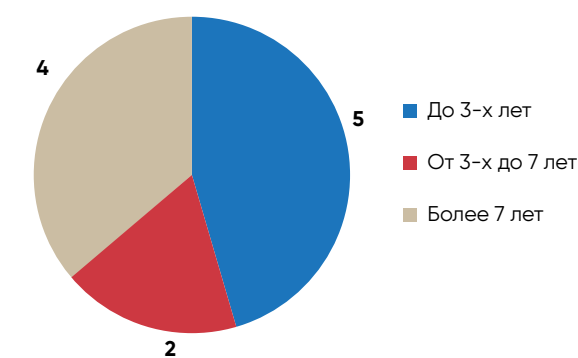
редакции, в том числе дополняющий компетенцию Совета директоров Общества задачами по утверждению программы обучения и повышения квалификации для членов Совета директоров.

ИЗМЕНЕНИЯ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО ТИПУ ОБРАЗОВАНИЯ, ПОЛУЧЕННОГО ЕГО ЧЛЕНАМИ, %*



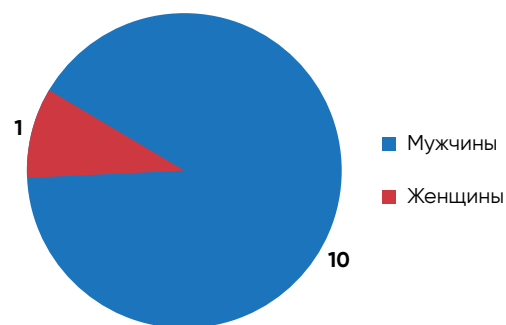
ПРОДОЛЖИТЕЛЬНОСТЬ РАБОТЫ В СОСТАВЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПАО «ОГК-2», ЧЕЛ.



* С учетом второго высшего и ученых степеней.

№	Состав Совета директоров, действовавший в период с 11.06.2019 по 24.06.2020 (избран 11.06.2019 на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2», протокол №13 от 11.06.2019)	Текущий состав Совета директоров, действующий с 24.06.2020 (избран 24.06.2020 на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2», протокол №14 от 29.06.2020)
1.	Федоров Денис Владимирович (председатель)	Федоров Денис Владимирович (председатель)
2.	Абдуллин Роман Эдуардович	Абдуллин Роман Эдуардович
3.	Бикмурзин Альберт Фяритович	Бикмурзин Альберт Фяритович
4.	Дмитриев Андрей Игоревич	Рогалев Николай Дмитриевич (независимый директор)
5.	Земляной Евгений Николаевич	Земляной Евгений Николаевич
6.	Коробкина Ирина Юрьевна	Коробкина Ирина Юрьевна
7.	Куликов Денис Викторович (независимый директор)	Зайцев Сергей Артурович
8.	Пятницев Валерий Геннадьевич (независимый директор)	Пятницев Валерий Геннадьевич (независимый директор)
9.	Рогов Александр Владимирович	Рогов Александр Владимирович
10.	Семиколонов Артем Викторович	Семиколонов Артем Викторович
11.	Щацкий Павел Олегович	Щацкий Павел Олегович

ГЕНДЕРНЫЙ СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ЧЕЛ.



СОСТАВ ОТРАСЛЕВЫХ КОМПЕТЕНЦИЙ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО ОСНОВНОМУ МЕСТУ РАБОТЫ, ЧЕЛ.



УСЛОВИЯ ФОРМИРОВАНИЯ И КРИТЕРИИ ОТБОРА КАНДИДАТОВ В СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Общество заинтересовано в том, чтобы акционеры выдвигали в Совет директоров кандидатов, обладающих опытом и знаниями в сфере электроэнергетики, финансов, аудита, стратегического управления, управления рисками, кадров и вознаграждений, корпоративного управления, модернизации производства, инноваций и инвестиций, опытом работы в Советах директоров или на высших должностях других публичных компаний, в том числе международных.

В целях организации эффективной работы Совета директоров Общество рекомендует акционерам выдвигать кандидатов, участвующих на момент выдвижения в работе Советов директоров не более чем 5 публичных акционерных обществ.

Члены Совета директоров должны иметь безупречную репутацию. При этом совершение лицом преступления в сфере экономической деятельности или против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах

местного самоуправления, а также административного правонарушения, прежде всего в области предпринимательской деятельности, в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, является одним из факторов, отрицательным образом влияющих на его репутацию.

Комитет по кадрам и вознаграждениям с 2020 г. проводит оценку всех кандидатов, номинированных в Совет директоров, на предмет их соответствия установленным положением о Совете директоров ПАО «ОГК-2» критериям, а также критериям независимости, определенным регулятором на рынке ценных бумаг и ПАО Московская Биржа с последующим предоставлением рекомендаций для Общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» в отношении голосования по вопросу избрания кандидатов в Совет директоров Общества.

Согласно проведенного 01.06.2020 Комитетом по кадрам и вознаграждениям

предварительного анализа все выдвинутые в Совет директоров Общества кандидаты обладают высокой профессиональной квалификацией и соответствуют следующим критериям, указанным в Положении о Совете директоров ПАО «ОГК-2»:

- обладают опытом и знаниями в сфере энергетики, финансов, аудита, стратегического управления, управления рисками, кадров и вознаграждений, корпоративного управления, модернизации производства, инноваций и инвестиций;
- имеют опыт работы в советах директоров или на высших должностях других публичных компаний;
- участвуют в работе не более чем в пяти публичных акционерных обществах.

СТРАХОВАНИЕ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

ОГК-2 осуществляет страхование ответственности членов Совета директоров как членов органов управления Общества. Страхование направлено на возмещение

потенциального ущерба в результате непреднамеренных ошибочных действий (бездействия) застрахованных лиц при осуществлении ими своих функций. Размер страховой

премии по договору, заключенному в 2020 г., составляет 3 млн руб., а страховая сумма – 600 млн руб.

ПРЕДОТВРАЩЕНИЕ КОНФЛИКТА ИНТЕРЕСОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Кодекс корпоративной этики ПАО «ОГК-2» предусматривает перечень мер к предотвращению потенциального или фактического конфликта интересов членов Совета директоров с интересами Общества. В частности, в отношении не только своих интересов, но и интересов семьи, друзей и иных личных отношений, получения подарков, услуг, иных выгод, использования активов и ресурсов Общества, разглашения информации. Также члены Совета директоров обязаны воздерживаться от наличия трудовых или гражданско-правовых отношений с конкурентами, включая случаи преобладающего участия в уставном капитале конкурирующей организации или органах управления таких организаций самого члена Совета директоров, его

близких родственников или членов семей.

Положением о Совете директоров установлена обязанность члена Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или могут привести к возникновению конфликта интересов. При возникновении конфликта интересов у члена Совета директоров последний должен информировать об этом Совет директоров путем направления уведомления Председателю Совета директоров.

В 2020 г. уведомления о конфликте интересов в Общество не поступали, при этом корпоративный секретарь ежеквартально отслеживает возможность возникновения конфликта интересов путем анализа актуализированных анкет членов Совета директоров.

Согласно проведенному анализу:

- ни один из членов Совета директоров и членов Комитетов при Совете директоров не имеет родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОГК-2;
- ни одному из членов Совета директоров и членов Комитетов при Совете директоров ОГК-2 не выдавались займы (кредиты).

В 2020 г. фактов наличия конфликтов интересов у членов Совета директоров и исполнительных органов Общества не выявлено.

ПЛАНЫ НА 2021 ГОД

Общество в 2021 г. планирует вынести на утверждение Советом директоров ОГК-2 положение о контроле за соблюдением требований законодательства в сфере противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и положение о порядке доступа к инсайдерской информации в новой редакции, предусматривающей запрет на совершение, в том числе членам Совета директоров ОГК-2, операций с финансовыми инструментами Общества:

1. В период с первого календарного дня первого месяца второго квартала календарного года до опубликования годовой консолидированной финансовой отчетности Общества за отчетный год, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).
2. В период с пятнадцатого календарного дня второго месяца после окончания отчетного квартала (за исключением первого квартала календарного года) до опубликования промежуточной консолидированной финансовой отчетности Общества за отчетный период, состоящий из трех, шести или девяти месяцев текущего года, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).
3. В период продолжительностью тридцать календарных дней с даты совершения членом Совета директоров Общества и/или связанными с ним лицами сделки с финансовыми инструментами Общества в собственных интересах, в течение которого члены Совета директоров Общества и связанные с ними лица должны воздерживаться от совершения противоположных операций по отношению к данным сделкам. Противоположными операциями являются сделки, прямо или косвенно приводящие к закрытию и/или хеджированию открытой ранее позиции.

3.5 Комитеты при Совете директоров

При Совете директоров ОГК-2 функционируют четыре Комитета: Комитет по стратегии и инвестициям, Комитет по аудиту, Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет

по надежности. Перечисленные комитеты являются консультативно-совещательными органами и обеспечивают эффективное выполнение Советом директоров своих

функций по общему руководству деятельностью Общества. Составы Комитетов утверждаются Советом директоров.

КОМИТЕТ ПО СТРАТЕГИИ И ИНВЕСТИЦИЯМ



Осин Никита Юрьевич,
Председатель Комитета
по стратегии и инвестициям

**Заместитель управляющего
директора по экономике
и финансам ПАО «ОГК-2»**

Уважаемые коллеги!

Деятельность Комитета по стратегии и инвестициям направлена на определение общих стратегических приоритетов, целей и принципов развития Общества, выработку решений в инвестиционной сфере. Члены Комитета принимают непосредственное участие в контроле достижения стратегических целей и выполнения ключевых показателей эффективности.

В 2020 г. большинство вопросов, рассмотренных Комитетом, касались финансового планирования: был сформирован и утвержден новый бизнес-план, установлен контроль за его выполнением. Помимо этого, Комитет работал над долгосрочными плановыми показателями деятельности Общества, минимизацией влияния рисков и новых вызовов, с которыми столкнулся весь мир.

Комитет по стратегии и инвестициям:

- определяет общие стратегические приоритеты, цели и принципы развития Общества;
- проводит оценку эффективности деятельности Общества в среднесрочной и долгосрочной перспективе;
- анализирует ход реализации принятых программ и проектов стратегического развития;
- корректирует принятую стратегию развития;
- устанавливает ключевые показатели эффективности (КПЭ) для утверждения Советом директоров;

- контролирует достижение стратегических целей и выполнение ключевых показателей эффективности (КПЭ), утвержденных Советом директоров;
- определяет и совершенствует политику в области бизнес-планирования и бюджетирования;
- осуществляет финансовое планирование, определяет кредитную и дивидендную политики;
- рассматривает вопросы привлечения заемного финансирования, включая выпуск облигаций и иных долговых ценных бумаг;
- принимает решения в сфере инвестиционной деятельности;

- организует проведение экспертизы инвестиционных проектов и программ, выносимых на рассмотрение Совета директоров.

Состав Комитета по стратегии и инвестициям			
действующий с 31.07.2019 по 17.07.2020 (сформирован решением Совета директоров, протокол от 31.07.2019 №219)		действующий с 18.07.2020 по наст. время (сформирован решением Совета директоров, протокол от 20.07.2020 №242)	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Шацкий Павел Олегович (председатель)	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»	Осин Никита Юрьевич ¹⁷ (председатель)	Заместитель управляющего директора по экономике и финансам ПАО «ОГК-2»
Доронин Алексей Юрьевич	Директор по региональному развитию ПАО «ОГК-2»	Доронин Алексей Юрьевич	Директор по региональному развитию ПАО «ОГК-2»
Киселев Дмитрий Руфимович	Заместитель директора по экономике и финансам – начальник экономического управления ООО «Газпром энергохолдинг»	Киселев Дмитрий Руфимович	Заместитель директора по экономике и финансам – начальник экономического управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Козимиров Сергей Андреевич	Главный эксперт ПАО «Газпром»	Козимиров Сергей Андреевич	Главный эксперт ПАО «Газпром»
Литвинов Роман Викторович	Заместитель начальника отдела ПАО «Газпром»	Литвинов Роман Викторович	Заместитель начальника отдела ПАО «Газпром»
Покровский Сергей Вадимович	Заместитель Исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов	Рогалев Николай Дмитриевич	Ректор ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»
Пятницев Валерий Геннадьевич	Директор по стратегии АО «Финам»	Пятницев Валерий Геннадьевич	Директор по стратегии АО «Финам»
Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»	Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»
Дмитриев Андрей Игоревич	Генеральный директор ООО «Газпром газомоторное топливо»	-	-
Земляной Евгений Николаевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»	-	-

¹⁷ Решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 17.07.2020 (Протокол от 20.07.2020 №242) сформирован состав Комитета из восьми человек. В состав Комитета внесены изменения – прекращены полномочия Шацкого Павла Олеговича, Земляного Евгения Николаевича, Дмитриева Андрея Игоревича и Покровского Сергея Вадимовича, в состав Комитета избраны Осин Никита Юрьевич, Рогалев Николай Дмитриевич.

В действующий состав Комитета входят два независимых директора: В.Г. Пятницев и Н.Д. Рогалев.

Отчет о работе Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям в 2020 году	
Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
6	<ul style="list-style-type: none"> О рассмотрении и о рекомендации Совету директоров утвердить бизнес-план Общества на 2020 год. О предварительном рассмотрении вопросов, относящихся к компетенции Совета директоров Общества: «О рассмотрении отчетов об итогах выполнения бизнес-плана ПАО «ОГК-2» за 2019 год, 1 квартал, 6 месяцев и 9 месяцев 2020 года». По итогам рассмотрения данных вопросов Совету директоров было рекомендовано утвердить отчет об итогах выполнения бизнес-плана за соответствующий период. О рассмотрении и о рекомендации Совету директоров утвердить бизнес-план ПАО «ОГК-2» на 2021 год.

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ



Пятницев Валерий Геннадьевич,
Председатель Комитета по аудиту

Директор по стратегии АО «Финам»

Уважаемые коллеги!

В 2020 г. Комитет по аудиту продолжил свою работу по обеспечению независимости и объективности внутреннего аудита, качественному управлению рисками, надежностью функционирования систем корпоративного управления и внутреннего контроля.

Вопросы, рассмотренные Комитетом, прежде всего касались рекомендаций Совету директоров в области аудита и внутреннего контроля. Помимо этого, Комитет активно участвовал в рассмотрении кандидатуры аудитора Общества и утвердил план работы Комитета на 2020–2021 гг.

Целью деятельности Комитета по аудиту Совета директоров ПАО «ОГК-2» 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 ПАО «ОГК-2». Комитет действует в соответствии с Положением о Комитете по аудиту Совета директоров ПАО «ОГК-2» (утверждено Советом директоров ПАО «ОГК-2» от 09 ноября 2020 г., протокол №247 от 09.11.2020).

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			
действующий с 08.07.2019 по 17.07.2020 (сформирован решением Совета директоров, протокол от 08.07.2019 №218)		действующий с 18.07.2020 по наст. время (сформирован решением Совета директоров, протокол от 20.07.2020 №242)	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Пятницев Валерий Геннадьевич (Председатель)	Директор по стратегии АО «Финам»	Пятницев Валерий Геннадьевич (Председатель)	Директор по стратегии АО «Финам»
Коробкина Ирина Юрьевна	Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»	Коробкина Ирина Юрьевна	Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»
Абдуллин Роман Эдуардович	Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»	Абдуллин Роман Эдуардович	Заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»
Земляной Евгений Николаевич	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром энергохолдинг»	Рогалев Николай Дмитриевич ¹⁸	Ректор ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»
Куликов Денис Викторович	Советник исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов	-	-

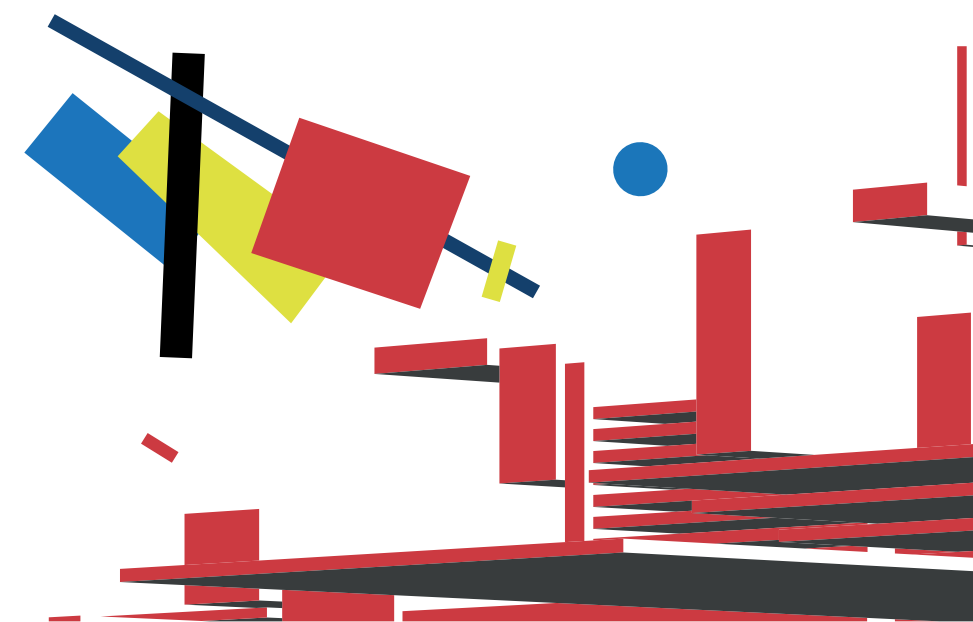
В действующий состав Комитета входят два независимых директора: В.Г. Пятницев и Н.Д. Рогалев.

Общества 17.07.2020, В.Г. Пятницев и Н.Д. Рогалев признаны независимыми директорами.

Всего за отчетный период Комитетом было рассмотрено 12 вопросов.

Решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 09.11.2020 (Протокол №247 от 09.11.2020) члены Комитета, избранные Советом директоров

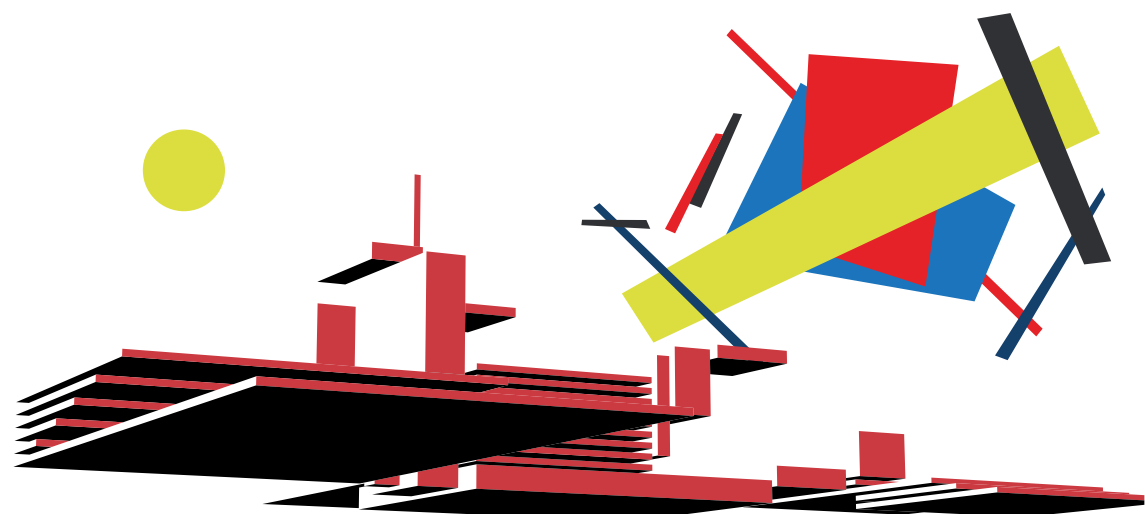
Все заседания проведены в заочной форме. Посещаемость заседаний членами Комитета – 100%.



¹⁸ Решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 17.07.2020 (Протокол от 20.07.2020 №242) сформирован состав Комитета из четырех человек. В состав Комитета внесены изменения – прекращены полномочия Земляного Евгения Николаевича и Куликова Дениса Викторовича, в состав Комитета избран Рогалев Николай Дмитриевич.

Отчет о работе Комитета Совета директоров по аудиту в 2020 году

Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
8	<ul style="list-style-type: none"> О предварительном рассмотрении вопроса, относящегося к компетенции Совета директоров Общества: «Об утверждении Плана работы Управления внутреннего аудита ПАО «ОГК-2» на 2020 год». Об оценке независимости, объективности и отсутствии конфликта интересов аудитора ПАО «ОГК-2» – АО «БДО Юникон». Об оценке заключения аудитора ПАО «ОГК-2» по результатам проверки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и консолидированной финансовой отчетности Общества за 2019 год, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и качества выполнения аудиторских услуг. О предварительном рассмотрении вопроса, относящегося к компетенции Совета директоров Общества: «О рекомендациях Общему собранию акционеров ПАО «ОГК-2» по вопросу, связанному с утверждением годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2019 год». О предварительном рассмотрении вопроса, относящегося к компетенции Совета директоров Общества: «О рекомендациях Общему собранию акционеров ПАО «ОГК-2» по вопросу, связанному с утверждением кандидатуры Аудитора Общества». О предложении по определению стоимости оплаты услуг аудитора. Об утверждении Плана работы Комитета по аудиту Совета директоров Общества на 2020-2021 гг. О предварительном рассмотрении вопроса, относящегося к компетенции Совета директоров Общества: «Об утверждении Положения о Комитете по аудиту Совета директоров Общества». О рассмотрении Плана проведения внешнего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2020 год, а также консолидированной финансовой отчетности Группы «ОГК-2» за 2020 год, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Об оценке аудиторского заключения по итогам обзорной аудиторской проверки консолидированной финансовой отчетности Группы «ОГК-2» за период с 01.01.2020 по 30.06.2020, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, и качества выполнения аудиторских услуг. О предварительном рассмотрении вопроса, относящегося к компетенции Совета директоров Общества: «О рассмотрении плана работы Управления внутреннего аудита Общества на 2021 год».



КОМИТЕТ ПО НАДЕЖНОСТИ



Федоров Михаил Владимирович,
Председатель Комитета по надежности

Директор по производству
ООО «Газпром энергохолдинг»

Уважаемые коллеги!

За отчетный период Комитет по надежности рассматривал традиционные вопросы в рамках своих полномочий: регулярный мониторинг деятельности технических служб Общества в части обеспечения надежности энергетических объектов, анализ исполнения программ технического перевооружения и планов по ремонту, а также

выработка рекомендаций на основе анализа аварийности и экономического ущерба по итогам 2019 г.

Отдельное внимание в 2020 г. Комитет уделил исполнению инвестиционной программы, а также выполнению ежеквартальных КПЭ и программы НИОКР.

Комитет по надежности:

- проводит экспертизу стратегических приоритетов, целей и принципов развития Общества в части обеспечения требований комплексной надежности;
- проводит экспертизу программ технического перевооружения и реконструкции, планов по ремонту энергообъектов, анализирует их исполнение;
- готовит предложения в Комитет по кадрам и вознаграждениям

по оценке деятельности менеджмента в части обеспечения требований комплексной надежности;

- проводит оценку полноты и достаточности проводимых мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений;

рассматривает и одобряет техническую политику Общества, а также ежегодный отчет Генерального директора Общества о ее реализации;

- проводит оценку деятельности технических служб Общества в части обеспечения надежности работы сетевого, генерирующего оборудования, сооружений и прочих объектов технологической инфраструктуры.

Состав Комитета по надежности

действующий с 31.07.2019 по 17.07.2020 (сформирован решением Совета директоров, протокол от 31.07.2019 №219)		действующий с 18.07.2020 по наст. время (сформирован решением Совета директоров, протокол от 20.07.2020 №242)	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Федоров Михаил Владимирович (председатель)	Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»	Федоров Михаил Владимирович (председатель)	Директор по производству ООО «Газпром энергохолдинг»
Иванов Олег Николаевич	Заместитель Главного инженера – Начальник Управления по организации технических сервисов ПАО «ОГК-2»	Иванов Олег Николаевич	Заместитель Главного инженера – Начальник Управления по организации технических сервисов ПАО «ОГК-2»
Калашников Андрей Викторович	Заместитель Директора по производству – Начальник технического управления ООО «Газпром энергохолдинг»	Калашников Андрей Викторович	Заместитель Директора по производству – Начальник технического управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Зайцев Сергей Артурович	Заместитель Управляющего директора по производству – Главный инженер ПАО «ОГК-2»	Зайцев Сергей Артурович	Заместитель Управляющего директора по производству – Главный инженер ПАО «ОГК-2»

Состав комитета по надежности			
действующий с 31.07.2019 по 17.07.2020 (сформирован решением Совета директоров, протокол от 31.07.2019 №219)		действующий с 18.07.2020 по наст. время (сформирован решением Совета директоров, протокол от 20.07.2020 №242)	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Мухаметов Сергей Фаритович	Заместитель Начальника технического управления – Начальник отдела ремонтной деятельности ООО «Газпром энергохолдинг»	Мухаметов Сергей Фаритович	Начальник технического управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Петелин Сергей Александрович	Заместитель Директора по производству – начальник производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»	Петелин Сергей Александрович	Заместитель директора по производству – начальник производственного управления ООО «Газпром энергохолдинг»
Сорокин Михаил Владимирович	Начальник отдела ПАО «Газпром»	Сорокин Михаил Владимирович	Начальник отдела ПАО «Газпром»

В действующий состав Комитета не входят независимые директора.

Отчет о работе Комитета по надежности в 2020 году	
Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
4	<ul style="list-style-type: none"> Исполнение ремонтной программы по итогам 2019 г. План и ежеквартальное фактическое выполнение в 2020 г. О выполнении КПЭ «Выполнение ремонтной программы», КПЭ «Исполнение ремонтной программы по срокам», КПЭ «Надежность производства», КПЭ «Безопасность производства», КПЭ «Выполнение инвестиционной программы» по итогу 2019 г. и по итогам каждого квартала 2020 г., а также о рекомендациях Совету директоров считать выполненными с соответствующими фактическими значениями указанные КПЭ. Исполнение инвестиционной программы по итогам 2019 г. План и ежеквартальное фактическое выполнение в 2020 г. О реализации программы НИОКР. Прохождение весеннего паводка в 2020 г. Анализ аварийности и экономического ущерба по итогам 2019 г. Ежеквартальный анализ в 2020 г. О выполнении ежеквартальных КПЭ.

КОМИТЕТ ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ



Шацкий Павел Олегович,
Председатель Комитета по кадрам
и вознаграждениям

**Первый заместитель генерального
директора ООО «Газпром энерго-
холдинг»**

Уважаемые коллеги!

В 2020 г. Комитет по кадрам и вознаграждениям уделял большое внимание повышению эффективности системы вознаграждения членов Совета директоров и топ-менеджмента Компании, разработке новых программ мотивации и повышению уровня соответствия системы корпоративного управления целям и задачам, стоящим перед Обществом.

Помимо этого, на заседаниях Комитета рассматривались кандидаты в Совет директоров Общества для выработки рекомендаций акционерам, а также вопросы, касающиеся оценки деятельности корпоративного секретаря Общества.

Целью деятельности Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ОГК-2» (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 ПАО «ОГК-2».

Комитет действует в соответствии с положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ОГК-2» (утверждено Советом директоров ПАО «ОГК-2» 30.09.2016, протокол №154 от 30.09.2016). 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			
действующий с 31.07.2019 по 17.07.2020 (сформирован решением Совета директоров, протокол от 31.07.2019 №219)		действующий с 18.07.2020 по наст. время (сформирован решением Совета директоров, протокол от 20.07.2020 №242)	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Шацкий Павел Олегович (председатель)	Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»	Шацкий Павел Олегович (председатель)	Первый заместитель Генерального директора ООО «Газпром энергохолдинг»
Пятницев Валерий Геннадьевич	Директор по стратегии АО «Финам»	Пятницев Валерий Геннадьевич	Директор по стратегии АО «Финам»
Куликов Денис Викторович	Советник исполнительного директора Ассоциации профессиональных инвесторов	Рогалев Николай Дмитриевич ¹⁹	Ректор ФГБОУ ВО «НИУ МЭИ»
Коробкина Ирина Юрьевна	Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»	Коробкина Ирина Юрьевна	Заместитель начальника Управления ПАО «Газпром»

¹⁹ Решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 17.07.2020 (Протокол от 20.07.2020 №242) сформирован состав Комитета из пяти человек. В состав Комитета внесены изменения – прекращены полномочия Куликова Дениса Викторовича и Дмитриева Андрея Игоревича, в состав Комитета избран Рогалев Николай Дмитриевич.

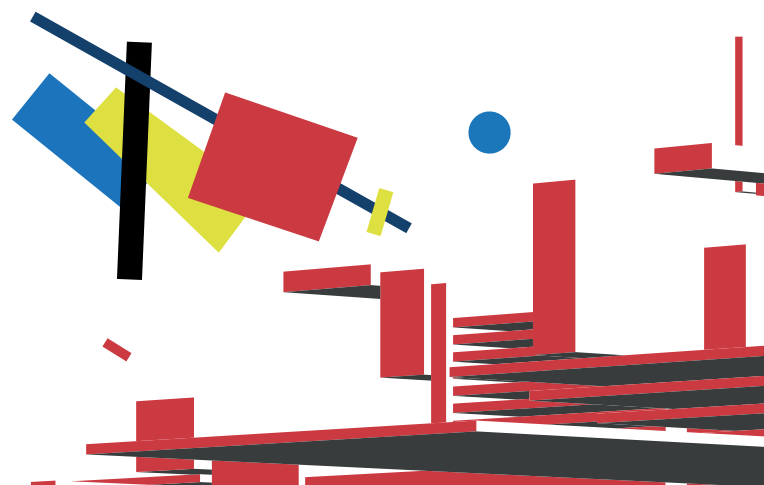
Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям			
действующий с 31.07.2019 по 17.07.2020 (сформирован решением Совета директоров, протокол от 31.07.2019 №219)		действующий с 18.07.2020 по наст. время (сформирован решением Совета директоров, протокол от 20.07.2020 №242)	
Ф.И.О.	Должность	Ф.И.О.	Должность
Рогов Александр Владимирович	Заместитель Начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»	Рогов Александр Владимирович	Заместитель начальника Управления – начальник отдела ПАО «Газпром»
Дмитриев Андрей Игоревич	Первый заместитель Начальника Департамента ПАО «Газпром»	-	-

В действующий состав Комитета входят два независимых директора: В.Г. Пятницев и Н.Д. Роголев.

В 2020 г. Комитет провел 5 заседаний. Все заседания были проведены в заочной форме. Посещаемость заседаний – 100%.

Всего за отчетный период Комитетом было рассмотрено 8 вопросов.

Отчет о работе Комитета по кадрам и вознаграждениям в 2020 году	
Количество заседаний	Наиболее важные рассмотренные вопросы и рекомендации Совету директоров
5	<ul style="list-style-type: none"> О рекомендациях акционерам в отношении голосования по вопросу избрания кандидатов в Совет директоров Общества. 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 «ОГК-2». Об утверждении плана работы Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества на 2020-2021 гг. О ежегодной оценке деятельности корпоративного секретаря Общества. О предварительном рассмотрении вопроса, относящегося к компетенции Совета директоров Общества: «Об определении статуса члена Совета директоров Общества». О предварительном рассмотрении вопроса, относящегося к компетенции Совета директоров Общества: «Об одобрении коллективного договора Общества на 2021-2023 гг.».



3.6 Корпоративный секретарь

Корпоративный секретарь обеспечивает функционирование механизмов реализации прав и обеспечения интересов акционеров, включая соблюдение порядка проведения Общего собрания акционеров, выполняет функции секретаря Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества; организует

деятельность органов управления и контроля, а также взаимодействие Совета директоров и руководства Общества; обеспечивает хранение, раскрытие и предоставление информации об Обществе; выполняет работу по поддержанию корпоративных традиций, урегулированию споров и конфликтов, следит за

соблюдением интересов Общества, в том числе при взаимодействии с Регулятором и органами власти.

Решением Совета директоров (Протокол Совета директоров от 30.09.2016 №154) на должность Корпоративного секретаря ОГК-2 назначен Гусев Алексей Михайлович.



ГУСЕВ АЛЕКСЕЙ МИХАЙЛОВИЧ

1980

Образование, квалификация

Высшее, Удмуртский государственный университет

Место работы, должность в настоящее время

Корпоративный секретарь ПАО «ОГК-2»

Заместитель директора по корпоративным и имущественным вопросам – начальник Управления по корпоративной работе ООО «Газпром энергохолдинг»

Должности, в т. ч. в других компаниях, которые занимал на протяжении последних 5 лет

2017 – Н. В.: Заместитель директора по корпоративным и имущественным вопросам – начальник Управления по корпоративной работе ООО «Газпром энергохолдинг»;
2016 – Н. В.: Корпоративный секретарь ПАО «Масэнерго»;
2015 – Н. В.: Корпоративный секретарь ПАО «ОГК-2»;
2014 – Н. В.: Секретарь Совета директоров ПАО «МОЭК»;
2015 – 2017: Начальник Управления по корпоративной работе ООО «Газпром энергохолдинг»;
2011 – 2015: Заместитель начальника, начальник отдела корпоративных отношений и контроля, заместитель начальника Управления корпоративных отношений ООО «Газпром энергохолдинг».

Владение (прямое или косвенное) акциями Компании

Обыкновенных акций ОГК-2 не имеет

Наличие конфликта интересов (в т. ч. связанного с участием в органах управления конкурентов Общества)

Нет

В Обществе действует Положение о корпоративном секретаре, утвержденное решением Совета директоров ОГК-2 (протокол Совета директоров от 30.12.2016 №165), в котором закреплены основные функции корпоративного секретаря.

Помимо корпоративного секретаря, реализацию задач в сфере корпоративного управления осуществляет Отдел корпоративного управления Управления корпоративных и имущественных отношений ОГК-2.

3.7 Единоличный исполнительный орган

Решением годового Общего собрания акционеров ОГК-2 от 26.06.2018 полномочия Единоличного исполнительного органа (ЕИО) переданы управляющей организации – ООО «Газпром энергохолдинг» (197198, г. Санкт-Петербург, проспект Добролюбова, д. 16, корп. 2, лит. А, пом. 11, ИНН7703323030, ОГРН1037739465004).

Передача полномочий ЕИО управляющей организации позволила усилить контроль за исполнением единых стандартов корпоративного

управления Группы «Газпром», а также за реализацией стратегических и операционных решений в процессе управления энергоактивами.

Права и обязанности управляющей организации по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и договором, заключенным с Обществом. Управляющая организация решает все вопросы руководства текущей деятельностью Общества за ис-

ключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров ОГК-2 и Совета директоров Общества.

ООО «Газпром энергохолдинг» – 100-процентное дочернее общество ПАО «Газпром» – является контролирующим лицом ОГК-2.

В течение отчетного периода ООО «Газпром энергохолдинг» сделок по приобретению или отчуждению акций Общества не совершало.

3.8 Ревизионная комиссия

В публичном обществе Ревизионная комиссия создается в случае, если ее наличие предусмотрено уставом публичного общества.

До 24.06.2020 Ревизионная комиссия являлась выборным органом и избиралась Общим собранием акционеров ОГК-2 для осуществления контроля за финансово-хозяй-

ственной деятельностью Компании. Ревизионная комиссия в период с 11.06.2019 по 24.06.2020 состояла из пяти человек. Годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» 24.06.2020 (протокол №14 от 29.06.2020) было принято решение об утверждении Устава в новой редакции (зарегистрирован в установленном законодательством

РФ порядке 27.07.2020), в соответствии с которым Ревизионная комиссия в Обществе не предусмотрена. В связи с этим решение об избрании членов Ревизионной комиссии ПАО «ОГК-2» годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» 24.06.2020 не было принято.

Состав Ревизионной комиссии действующий с 11.06.2019 (сформирован решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 11.06.2019 №13) по 24.06.2020	
Ф.И.О.	Должность
Миронова Маргарита Ивановна (председатель)	Первый заместитель Руководителя аппарата правления – Начальник департамента ПАО «Газпром»
Линовицкий Юрий Андреевич	Начальник Управления внутреннего аудита ООО «Газпром энергохолдинг» проекта «Внутренний аудит» ООО «Газпром Персонал»
Приставка Кирилл Александрович	Начальник Отдела по управлению ликвидностью ООО «Газпром энергохолдинг»
Бикулов Вадим Касымович	Заместитель начальника Департамента – начальник Управления ПАО «Газпром»
Коршняков Денис Анатольевич	Начальник Отдела финансовых вложений и работы с инвесторами ООО «Газпром энергохолдинг»

3.9 Управление внутреннего аудита

Основной целью деятельности Управления внутреннего аудита является осуществление независимой и объективной оценки надежности и эффективности систем, процессов, операций во всех подразделениях, филиалах Общества, его дочерних обществах и работа по их совершенствованию.

Управление внутреннего аудита (далее также УВА) создано в соответствии с организационной структурой Исполнительного аппарата ОГК-2, утвержденной решением Совета директоров в 2012 г.

Управление внутреннего аудита функционально подчиняется Совету

директоров, административно – Единоличному исполнительному органу. Количественный состав Управления внутреннего аудита по состоянию на 31.12.2020 – 4 человека.

УПРАВЛЕНИЕ ВНУТРЕННЕГО АУДИТА ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СЛЕДУЮЩИЕ ОСНОВНЫЕ ФУНКЦИИ:

- проведение внутренних аудиторских и иных проверок, направленных на повышение эффективности системы внутреннего контроля;
- обобщение и анализ фактов нарушений финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью разработки мер по устранению последствий и предупреждению нарушений;
- оценка эффективности системы внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления, и выработка рекомендаций по повышению работы их эффективности;
- анализ результатов внешних аудиторских проверок Общества и контроль за составлением и реализацией планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе проверок;
- мониторинг выполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных УВА при проведении проверок;
- участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и дочерним обществам ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов;
- другие функции, необходимые для решения задач, поставленных перед УВА в Обществе.

3.10 Внешний аудитор

ПАО «ОГК-2» в марте 2019 г. была проведена конкурентная закупка (конкурсный отбор) по выбору аудитора для проведения аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, подготовленной в соответствии с требованиями законодательства РФ, консолидированной финансовой отчетности Группы «ОГК-2», подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за 2019 и 2020 гг., обзорной проверки промежуточной консолидированной финансовой отчетности Группы «ОГК-2», подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за 1 полугодие 2019 г., 1 полугодие 2020 г. Для участия в конкурентной закупке для участников были определены следующие критерии:

- наличие опыта оказания услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности генерирующих компаний и компаний, акции которых включены в котировальный список второго уровня российского организатора торгов ПАО Московская Биржа;
- наличие квалифицированного персонала с квалификационными аттестатами аудиторов, дающими право проводить обязательный аудит в соответствии с п. 3 ст. 5 Федерального закона №307-ФЗ «Об аудиторской деятельности», международными квалификациями, являющимися членами международных организаций (дипломы ACCA, CPA) и имеющими опыт аудита генерирующих компаний;

Указанные критерии оценивались в соответствии с методикой оценки заявок, определенной в конкурсной документации.

По результатам проведенной конкурентной закупки (конкурсного отбора), на годовое Общее собрание акционеров для утверждения была вынесена кандидатура АО «БДО Юникон». На годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2», состоявшемся 24.06.2020 (протокол №14 от 29.06.2020), аудитором ПАО «ОГК-2» на 2020 г. было утверждено акционерное общество «БДО Юникон».

- соответствие требованиям, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим оказание услуг, являющихся предметом конкурентной закупки;

- наличие в периоде оказания услуг лицензии на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, выданной ФСБ РФ.

3.11 Вознаграждение и мотивация

ПОРЯДОК ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

38 723 тыс. руб. составило вознаграждение членам Совета директоров за участие в работе органа управления за 2020 год

Членам Совета директоров ОГК-2 выплачивается вознаграждение и компенсируются расходы, связанные с исполнением ими своих функций. Размер вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ОГК-2 определяется Уставом Общества и положением «О порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров» (утверждено решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 11.06.2019 №13).

В соответствии с данным Положением вознаграждение членов Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей. Базовая часть вознаграждения выплачивается за участие в каждом заседании Совета директоров в размере суммы, эквивалентной четырем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ²⁰. Базовая часть вознаграждения за каждое заседание, выплачиваемая Пред-

седателю Совета директоров, его заместителю или иному лицу, выполняющему функции Председателя Совета директоров, увеличивается на 50%.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается членам Совета директоров по итогам финансового года в случае получения Обществом чистой прибыли. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать 5% чистой прибыли Общества. 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). Решение о выплате членам Совета директоров дополнительной части вознаграждения принимается Общим собранием акционеров. Дополнительной части вознаграждения лишаются члены Совета директоров, принявшие участие

менее чем в половине проведенных заседаний Совета директоров (с момента его избрания до момента прекращения полномочий). Дополнительная часть вознаграждения выплачивается в течение месяца после даты проведения Общего собрания акционеров. Также возможна выплата дополнительной части вознаграждения акциями Общества по их рыночной стоимости.

Годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» от 24.06.2020 (протокол №14 от 29.06.2020) было принято решение о выплате дополнительного вознаграждения членам Совета директоров ПАО «ОГК-2», избранным решением внеочередного Общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» от 11.06.2019 в общем размере 31 900 000 (тридцать один миллион девятьсот тысяч) руб. Общая сумма дополнительного вознаграждения распределяется между членами Совета директоров ПАО «ОГК-2» в равных долях.

СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЗА 2020 ГОД

Наименование показателя	тыс. руб.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	38 723
Заработная плата*	36 375
Премии*	22 841
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений*	953
ИТОГО выплачено	98 892

* Размер заработной платы, премий, иных видов вознаграждения членов Совета директоров Общества, которые одновременно являлись его работниками

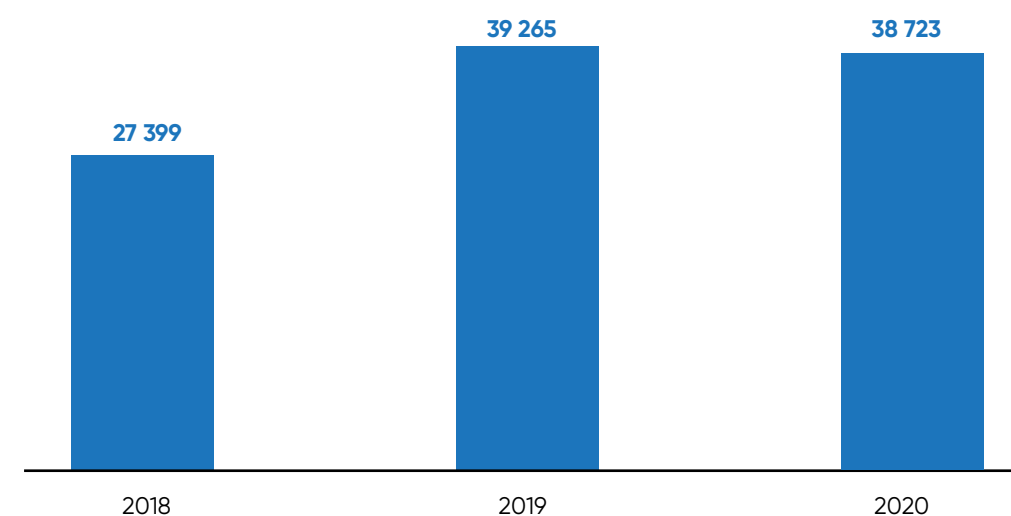
²⁰ Минимальная месячная тарифная ставка рабочего первого разряда, установленная Отраслевым тарифным соглашением в первом полугодии 2020 г. составляла 8 030 руб., во втором полугодии 2020 г. – 8 643 руб.

ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ, ВЫПЛАЧЕННЫЕ ЧЛЕНАМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2020 ГОДУ, РУБ.

№	Ф.И.О. члена Совета директоров	Размер вознаграждения
1.	Федоров Денис Владимирович (Председатель)	3 789 896
2.	Абдуллин Роман Эдуардович	3 493 264
3.	Бикмурзин Альберт Фяритович	3 493 264
4.	Рогалев Николай Дмитриевич	178 400
5.	Земляной Евгений Николаевич	3 493 264
6.	Коробкина Ирина Юрьевна	3 493 264
7.	Зайцев Сергей Артурович	178 400
8.	Пятницев Валерий Геннадьевич	3 493 264
9.	Рогов Александр Владимирович	3 493 264
10.	Семиколонов Артем Викторович	3 493 264
11.	Щацкий Павел Олегович	3 493 264
12.	Куликов Денис Викторович*	3 314 864
13.	Дмитриев Андрей Игоревич*	3 314 864

* А.И. Дмитриев и Д.Н. Куликов не были избраны на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2» 24.06.2020 (протокол №14 от 29.06.2020).

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ЗА УЧАСТИЕ В РАБОТЕ ОРГАНА УПРАВЛЕНИЯ В ДИНАМИКЕ ЗА 3 ГОДА, ТЫС. РУБ.



СДЕЛКИ С АКЦИЯМИ ОБЩЕСТВА, СОВЕРШЕННЫЕ ЧЛЕНАМИ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В 2020 ГОДУ

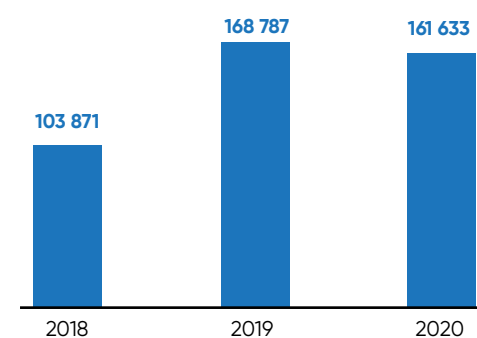
Ф.И.О. члена Совета директоров	Дата совершения сделки	Содержание сделки	Категории (тип)	Количество проданных акций, шт.
Абдуллин Роман Эдуардович	14.02.2020	Продажа акций	Акция обыкновенная	4 425 000
Рогов Александр Владимирович	06.05.2020	Продажа акций	Акция обыкновенная	2 000 000
Рогов Александр Владимирович	20.04.2020	Продажа акций	Акция обыкновенная	3 000 000
Рогов Александр Владимирович	23.04.2020	Продажа акций	Акция обыкновенная	2 000 000
Рогов Александр Владимирович	22.04.2020	Продажа акций	Акция обыкновенная	3 000 000

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ

161 633 тыс. руб. с НДС составило вознаграждение Управляющей организации

Вознаграждение Управляющей организации определено в договоре о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества Управляющей организации №2-02/50896 от 04.07.2018. За 2020 г. вознаграждение выплачено в размере 161 633 тыс. руб. с НДС.

РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ УПРАВЛЯЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ ЗА 3 ГОДА, ТЫС. РУБ. С НДС



ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ЧЛЕНОВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

1 188 тыс. руб. начисленное вознаграждение членам Ревизионной комиссии

В соответствии с Положением «О выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций», утвержденным ГОСА (протокол №8 от 11.06.2015), членам Ревизионной комиссии ОГК-2 были выплачены за период с 01.01.2020 по 24.06.2020 вознаграждения за исполнение ими своих функций.

Согласно Положению за участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности каждому члену Ревизионной комиссии ОГК-2 выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной двадцати пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда,

установленным Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения проверки. Председателю Ревизионной комиссии вознаграждение выплачивается в полукратном размере.

СВЕДЕНИЯ О РАЗМЕРЕ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНАМ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ЗА 2020 ГОД, ТЫС. РУБ.

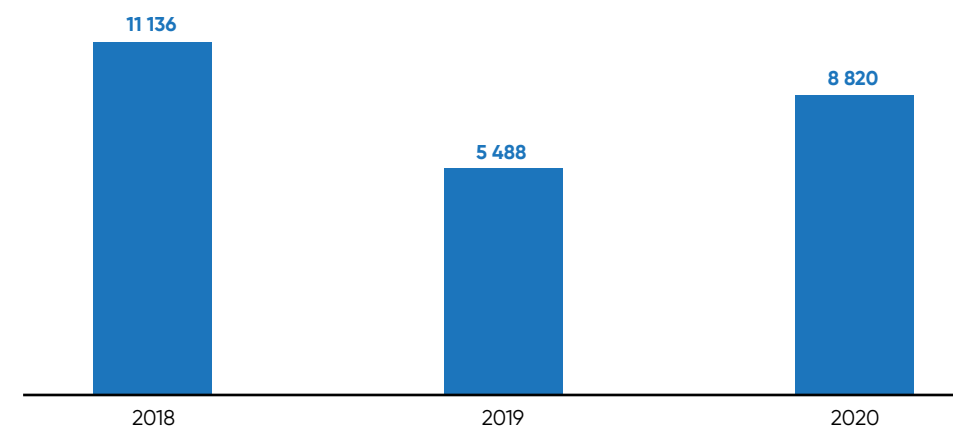
Наименование показателя	2020
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	1 188
Зарботная плата	0
Премии	0
Комиссионные	0
Иные виды вознаграждений	0
ИТОГО	1 188

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ ВНЕШНЕГО АУДИТОРА

РАЗМЕР ОПЛАТЫ УСЛУГ АУДИТОРА В 2020 ГОДУ, ТЫС. РУБ.

Предмет договора	Сумма оказанных в 2020 году услуг (с НДС)	Сумма оплаченных в 2020 году услуг (с НДС)
Оказание аудиторских услуг по проверке бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями российского законодательства (РСБУ) и финансовой отчетности, составленной в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за 2019-2020 гг.	8 820	8 820
ИТОГО	8 820	8 820

ВОЗНАГРАЖДЕНИЕ АУДИТОРУ В ДИНАМИКЕ ЗА 3 ГОДА, ТЫС. РУБ.



КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ

Членам Совета директоров в качестве компенсации расходов за осуществление ими своих полномочий в соответствии с Положением «О порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров» (утверждено решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 11.06.2019 №13) производится:

- выплата суточных в порядке, установленном для единоличного исполнительного органа Общества, либо единолично-го исполнительного органа Управляющей организации Общества;
- возмещение расходов на проезд к месту командировки и обратно к месту постоянной работы либо проживания (включая страховой взнос на обязательное личное страхование пассажиров на транспорте, оплату услуг по оформлению проездных документов и т. д.) – в размере фактических расхо-

дов, подтвержденных проездными документами, но не выше стоимости проезда:

- железнодорожным транспортом – в вагоне повышенной комфортности бизнес-класса (СВ, С);
- морским и речным транспортом – по тарифам, устанавливаемым перевозчиком, но не выше стоимости проезда в каюте «люкс» с комплексным обслуживанием пассажиров;
- воздушным транспортом – по тарифу бизнес-класса;
- автомобильным транспортом – в автотранспортном средстве общего пользования (кроме такси и аренды автомобиля);
- возмещение расходов по найму жилого помещения – в размере фактических расходов, подтвержденных соответствующими документами, но не более трех минимальных месячных

тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением на день возмещения расходов, с учетом индексации, установленной Соглашением, за каждый день проживания.

Членам Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов Общества в соответствии с Положением «О выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «ОГК-2» вознаграждений и компенсаций» (утверждено решением годового Общего собрания акционеров, протокол от 11.06.2015 №8) производится выплата компенсаций.

В 2020 г. компенсация расходов членам Совета директоров ПАО «ОГК-2» и ревизионной комиссии не осуществлялась.

3.12 Политика в области предупреждения и урегулирования конфликтов интересов

С целью выявления и предупреждения конфликта интересов в ОГК-2 предпринимаются следующие действия:

- проводится анализ и систематизируются сведения о цепочке собственников контрагентов, включая бенефициарных владельцев (в том числе конечных), в обязательном порядке запрашиваются подтверждающие документы, по которым проводятся проверочные мероприятия достоверности представляемых сведений;

- действует Комиссия по конфликтам интересов ОГК-2, состав которой утвержден приказом ПАО «ОГК-2» от 23.05.2019 №141 в соответствии с Положением о Комиссии по конфликтам интересов (утверждено приказом от 03.12.2014 №1307). Регламент процедуры «Порядок работы по взаимодействию с контрагентами с целью получения информации о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и/или о составе исполнительных органов контрагента»

в ОГК-2 утвержден приказом от 22.09.2014 №926;

- для предотвращения возникновения конфликта интересов производится проверка потенциальных кандидатов на замещение вакантных должностей в Компании, а также работников ОГК-2 и их близких родственников в строгом соответствии с действующим законодательством о защите персональных данных.

КОМИССИЯ ПО КОНФЛИКТАМ ИНТЕРЕСОВ

В состав Комиссии по конфликтам интересов входит 5 человек. Председателем является заместитель управляющего директора по корпоративной защите ОГК-2 – Подкин Игорь Юрьевич.

Основными задачами Комиссии являются:

- принятие решений о совершении сделок при раскрытии контрагентом информации о цепочке собственников не в пол-

ном объеме либо при отказе от раскрытия такой информации;

- принятие решений об урегулировании конфликтов интересов в случае их возникновения;

- разработка тактики и методологии выявления, недопущения и разрешения конфликтов интересов.

В 2020 г. состоялось 10 заседаний Комиссии по конфликтам интересов,

на которых было рассмотрено 13 вопросов.

Основной объем рассмотренных в 2020 г. вопросов был связан с принятием решений о совершении компанией сделок в случаях раскрытия

контрагентами информации о цепочке собственников не в полном объеме либо отказе от раскрытия такой информации.

Наличие конфликта интересов у членов Совета директоров Общества и исполнительных органов Компании не установлено.

3.13 Политика в области противодействия коррупции

В ОГК-2 деятельность по противодействию коррупции осуществляется в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации:

- Федеральным законом от 25.12.2008 №273-ФЗ «О противодействии коррупции»;
- Указом Президента Российской Федерации от 02.04.2013 №309 «О мерах по реализации отдельных положений Федерального закона «О противодействии коррупции»;
- поручением Председателя Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 №ВП-П13-9308;

- ведомственными и локальными нормативно-правовыми актами.

В ОГК-2 разработаны стандарты и процедуры, направленные на обеспечение добросовестной работы Компании, в том числе процедуры, принятые для выявления и предотвращения фактов коррупции, в том числе подкупа иностранных должностных лиц.

Систематически, на плановой основе проводятся мероприятия по обеспечению соблюдения корпоративных интересов Компании, минимизации рисков причинения экономического ущерба. Разработан и ежедневно реализуется комплекс мер по выявлению, пресечению и предупреждению коррупционных правонарушений, минимизации неблагоприятных последствий от их совершения.

В соответствии с корпоративными процедурами проводится контроль организации закупочной деятельности, договорной работы, сплошной входной контроль поступающих товарно-материальных ценностей, а также иные мероприятия, направленные на соблюдение работниками Общества действующего законодательства и локальных нормативных актов. Фактов коррупционных проявлений по итогам 2020 г. не выявлено.

С 2014 г. в ПАО «Газпром» функционирует «Горячая линия» по вопросам противодействия мошенничеству, коррупции и хищениям в компаниях, входящих в Группу «Газпром». Все обращения, поступившие на нее, тщательно проверяются и анализируются.

3.14 Формирование акционерной стоимости

ОГК-2 является участником рынка ценных бумаг, чьи акции котируются на российской торговой площадке (ПАО Московская Биржа) и осознает необходимость построения взаимоотношений с участниками рынка ценных бумаг, акционерами и другими заинтересованными сторонами на принципах информационной

прозрачности и открытости. С этой целью Общество регулярно и полно информирует о своей деятельности все заинтересованные стороны.

Раскрытие информации Общество осуществляет в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, Устава Общества,

а также международной практики корпоративного управления, на основе Положения об информационной политике ОГК-2 утвержденного Советом директоров Общества 07.09.2009 (протокол №3 от 10.09.2009).

При раскрытии информации для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц ОГК-2 руководствуется следующими принципами:

- Регулярность и оперативность
- Доступность информации
- Полнота и достоверность раскрываемой информации

- Соблюдение разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его коммерческих интересов

УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ И СТРУКТУРА АКЦИОНЕРОВ

Уставный капитал ОГК-2 по состоянию на 31.12.2020 составляет 40 057 009 047,549 руб. и разделен на 110 441 160 870 шт. обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 0,3627 руб. каждая. Привилегированных акций Общество не выпускало.

По состоянию на 31.12.2020 лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «ОГК-2»: 307 721, из них физические лица: 306 959, юридические лица – вла-

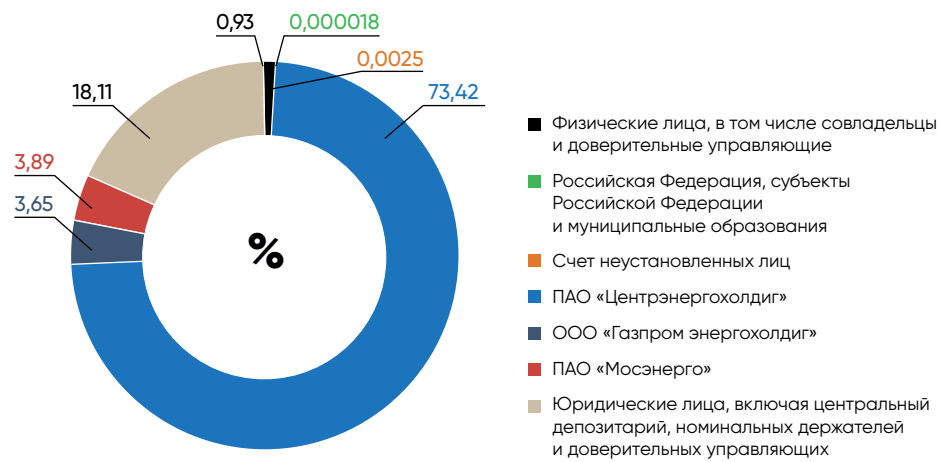
дельцы: 744, юридические лица – номинальные держатели – 16 и юридические лица – доверительные управляющие: 1, счет неуставленных лиц – 1. В собственности Российской Федерации, в том числе субъектов Российской Федерации и муниципальных образований, находится 0,000018% акций ОГК-2.

Единственным юридическим лицом, на счетах которого по состоянию на 31.12.2020 находится более 5% акций ОГК-2, является ПАО «Центрэнергохолдинг»²¹ (доля в уставном капитале – 73,42%²²).

Физических лиц, в собственности которых находится более 5% акций ОГК-2, в составе акционеров Общества нет.

Совокупная доля бенефициарного владения компаний Группы «Газпром» в уставном капитале ОГК-2 составляет 81,14%. В течение 2020 г. изменений в размерах акционерного капитала и структуре основных акционеров, имеющих право распоряжаться не менее чем 5% голосов ОГК-2, не происходило.

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ НА 31.12.2020



В ОГК-2 отсутствуют казначейские/квaziказначейские акции.

²¹ Находится под контролем ООО «Газпром энергохолдинг» (99,591%, прямой контроль) и ПАО «Газпром» (косвенный контроль).

²² Доля участия ПАО «Центрэнергохолдинг» в уставном капитале ПАО «ОГК-2», зарегистрированная на его имя в реестре акционеров Общества, равна 46,279 от уставного капитала ПАО «ОГК-2», в соответствии с информацией, полученной от АО «ДРАГА» (регистратор Общества), по состоянию на 31.12.2020. Остальная часть акций в размере 27,14% от уставного капитала ПАО «ОГК-2», принадлежащих ПАО «Центрэнергохолдинг», зарегистрирована в реестре акционеров ПАО «ОГК-2» на имя номинального держателя.

АКЦИИ

Акции ОГК-2 обращаются на основной торговой площадке российского фондового рынка – ПАО «Московская Биржа ММВБ-РТС». Торги акциями ОГК-2 осуществлялись с июля 2006 г. на фондовых биржах ЗАО «ФБ ММВБ» и ОАО «РТС». 06.11.2009 акции Общества были

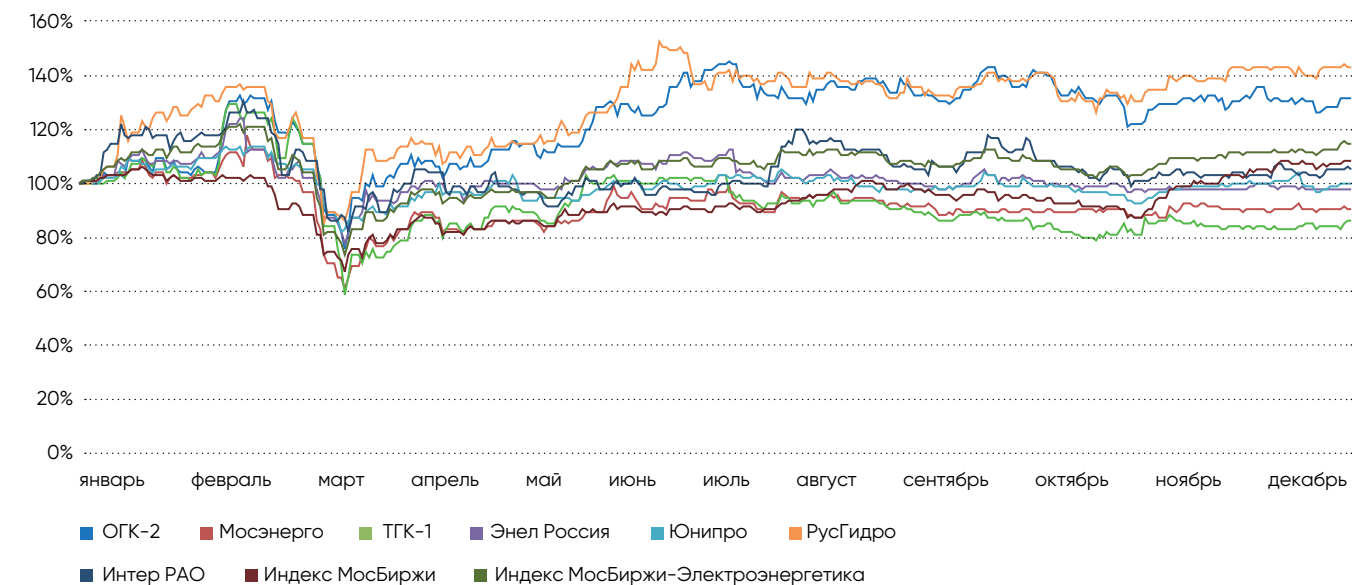
включены в котировальный список «А» первого уровня ЗАО «ФБ ММВБ». 28.05.2013 акции Общества были переведены из раздела «Котировальный список «А» первого уровня» в раздел «Котировальный список «Б» списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская

Биржа. 09.06.2014 в связи с реформой листинга акции Общества были отнесены ко Второму уровню.

Акции ОГК-2 входят в базу расчета отраслевого индекса электроэнергетики – вес акции составляет 5,57%.

№	Зарегистрированные выпуски акций ОГК-2	Дата регистрации выпуска	Государственный регистрационный номер	Количество обыкновенных акций в выпуске	Номинальная стоимость, руб.
1.	Основной выпуск	11.05.2005	1-01-65105-D	10 769 803 935	1,0
2.	Первый выпуск	21.03.2006	1-01-65105-D-001D	14 547 265 563	1,0
3.	Второй выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-002D	44 857 010	1,0
4.	Третий выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-003D	88 257 396	1,0
5.	Четвертый выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-004D	621 543 725	1,0
6.	Пятый выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-005D	409 168 128	1,0
7.	Шестой выпуск	31.08.2006	1-01-65105-D-006D	61	1,0
8.	Основной выпуск (после конвертации)	19.04.2007	1-02-65105D	26 480 895 818	0,3627
9.	Первый выпуск	07.08.2007	1-02-65105-D-001D	6 252 026 095	0,3627
10.	Второй выпуск	01.04.2008	1-02-65105-D-002D	1 452 433	0,3627
11.	Третий выпуск	01.04.2008	1-02-65105-D-003D	194 036	0,3627
12.	Четвертый выпуск	25.08.2011	1-02-65105-D-004D	26 593 358 578	0,3627
13.	Пятый выпуск	30.08.2012	1-02-65105-D-005D	51 113 233 910	0,3627
Общее количество акций в обращении				110 441 160 870	0,3627

СРАВНИТЕЛЬНАЯ ДИНАМИКА КУРСА АКЦИЙ ПАО «ОГК-2», КОМПАНИЙ АНАЛОГОВ И ОСНОВНЫХ ИНДЕКСОВ



За 2020 г. рыночная цена одной акции ОГК-2 по данным Bloomberg выросла на 29,7% с 0,563 руб. (цена закрытия на 30.12.2019) до 0,7300 руб. (цена закрытия на 30.12.2020).

При этом за год индекс МосБиржи вырос на 7,9% с 3 045,87 пунктов на 30.12.2019 до 3 289,02 пунктов на 30.12.2020. Отраслевой индекс электроэнергетики вырос за 2020 г. на 14% с 2 010,99 пунктов до 2 292,46 пунктов 30.12.2020.

Таким образом, динамика курса акций ОГК-2 в 2020 г. значительно опередила динамику компаний аналогов электроэнергетического сектора и основных индексов в целом.

Рост аналитического покрытия: Велес Капитал начал покрытие ОГК-2 с декабря 2020 г., Райффайзенбанк покрывает ОГК-2 с февраля 2021 г.

Основным позитивным драйвером в 2020–2021 гг. для компаний электроэнергетического сектора аналитики инвестиционных банков считают высокую дивидендную до-

ходность. ОГК-2 не является исключением. Рост интереса аналитиков и инвесторов к Компании подтверждается ростом аналитического покрытия: Велес Капитал начал

покрытие ОГК-2 с декабря 2020 г., Райффайзенбанк покрывает ОГК-2 с февраля 2021 г.

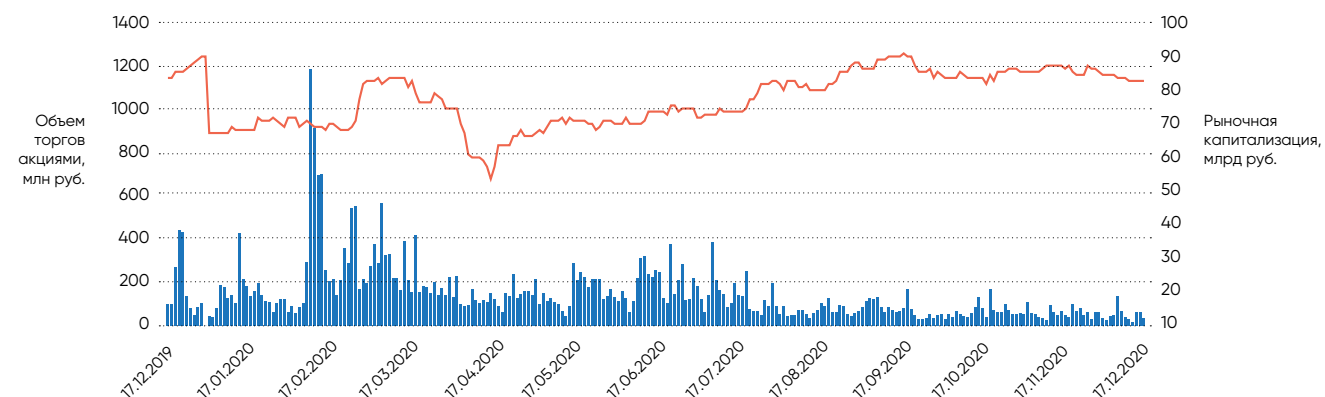
19% free-float ОГК-2

Коэффициент free-float ОГК-2, рассчитанный в соответствии

с методикой расчета коэффициента free-float, утвержденной

ПАО Московская Биржа (протокол №12 от 16.03.2018), составляет 19%.

ДИНАМИКА ТОРГОВ АКЦИЯМИ ОГК-2 НА ММВБ



ДЕПОЗИТАРНЫЕ РАСПИСКИ

Часть акций ОГК-2 обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций.

Открытие программы было 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 ОГК-2 был выбран Deutsche Bank Trust Company Americas.

ФСФР России от 07.08.2007 №07-1737/пз-н, на обыкновенные именные бездокументарные акции ПАО «ОГК-2», номинальной стоимостью 0,3627 рубля в количестве 8 400 000 000 (восемь миллиардов четыреста миллионов) штук. 1 ГДР соответствует 100 акциям. Количество ГДР на 31.12.2020: 119 373 ГДР по положению S и 9 926 по Правилу 144А.

Программа глобальных депозитарных расписок (ГДР) на акции ОГК-2 была запущена в октябре 2007 г. Программа открыта по Положению S и Правилу 144А. Каждая депозитарная расписка удостоверяет право в отношении 100 обыкновенных акций Общества.

Сведения о получении разрешения Федеральной комиссии на допуск акций данной категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации: Приказ

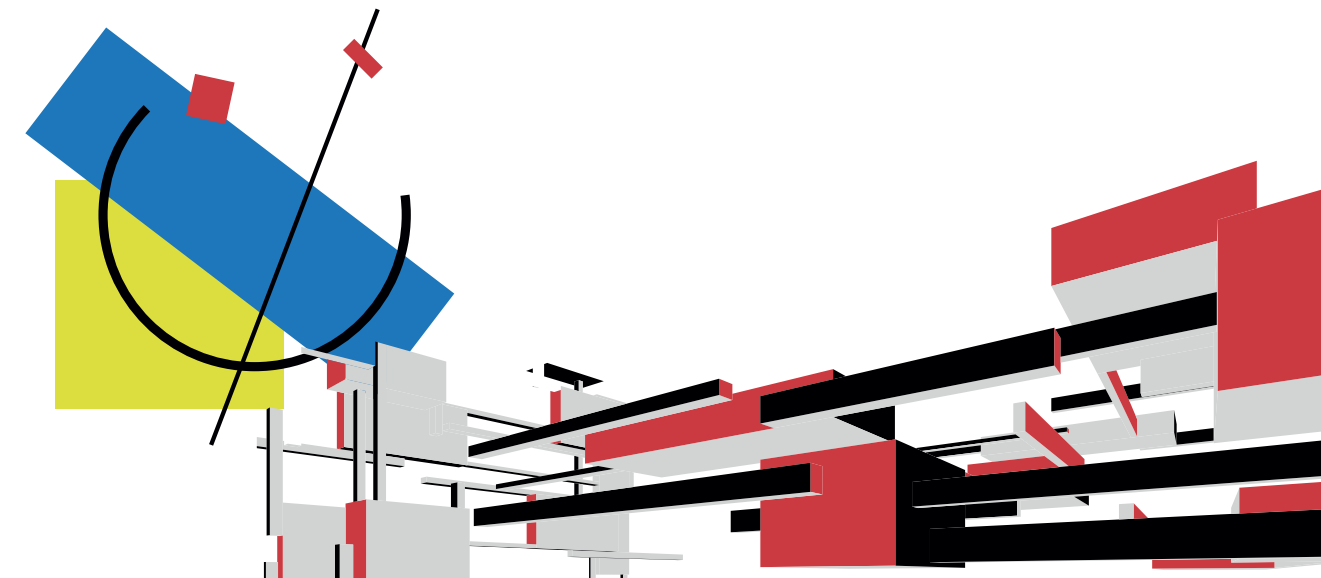
ОБЛИГАЦИИ

По состоянию на 31.12.2020 у ОГК-2 находятся в обращении три облигационных займа.

Идентификационный номер выпуска	Дата размещения	Дата погашения	Ставка купона	Ставка купонного дохода по периодам
1P3R	06.04.2018	31.03.2023*	6,95%	С 1 по 6 купон – 6,95%. С 7 по 10 – купонам будет определяться в порядке, установленном п. 9.3. Программы биржевых облигаций (идентификационный номер 4-65105-D-001P-02E от 28.09.2015, присвоенный ЗАО «ФБ ММВБ»).
2P01	15.07.2020	08.07.2026**	5,75%	С 1 по 6 купон – 5,75%. С 7 по 12 – купонам будет определяться в соответствии с п. 9.3. Программы биржевых облигаций серии 002P (идентификационный номер 4-65105-D-002P-02E от 18.10.2016, присвоенный ЗАО «ФБ ММВБ»).
3P01	29.12.2020	28.03.2023	4,25%	1 купон – 4,25%. Ставка по 2-9 купонам будет определяться в соответствии с п. 6.3. Программы биржевых облигаций серии 003P (4-65105-D-003P-02E от 22.12.2020, присвоенный ЗАО «ФБ ММВБ»).

* Дата погашения. Согласно п. 9.5.1 Условий выпуска биржевых облигаций ПАО «ОГК-2» перечислены случаи возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций.

** Дата погашения. Согласно п. 5.6.1 Решения о выпуске ценных бумаг ПАО «ОГК-2» перечислены случаи возможности досрочного погашения по требованию владельцев облигаций.



КРЕДИТНЫЕ РЕЙТИНГИ²³

27.10.2020 Fitch Ratings повысило/подтвердило:

- долгосрочные РДЭ рейтинги ОГК-2 в иностранной и местной валюте до «BBB-», прогноз «Положительный» с уровня «BBB-», прогноз «Стабильный»;
- краткосрочные РДЭ рейтинги ОГК-2 в иностранной и местной валюте до «F3» с «F3».

Дата	Вид рейтинга	Значение присвоенного рейтинга	Наименование организации, присвоившей рейтинг
27.10.2020	долгосрочные РДЭ рейтинги эмитента в иностранной и местной валюте	«BBB-», прогноз «Положительный»	«Fitch Ratings CIS Ltd.»
27.10.2020	краткосрочные РДЭ рейтинги ОГК-2 в иностранной и местной валюте	«F3»	«Fitch Ratings CIS Ltd.»

24.12.2020 Акционерное общество «Рейтинговое агентство «Эксперт РА» повысило:

рейтинг кредитоспособности до «ruAAA», прогноз «Стабильный» с уровня «ruAA+», прогноз «Стабильный».

Дата	Вид рейтинга	Значение присвоенного рейтинга	Наименование организации, присвоившей рейтинг
24.12.2020	рейтинг кредитоспособности	«ruAAA», прогноз «Стабильный»	Акционерное общество «Рейтинговое агентство «Эксперт РА»

РЕЙТИНГИ ЦЕННЫХ БУМАГ²³

27.10.2020 – Fitch Ratings присвоило/подтвердило:

- долгосрочный рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций в национальной валюте (облигационный займ серии 001P-01R, регистрационный номер 4B02-01-65105-D-001P, ISIN RU000A0JVYN4,

дата присвоения идентификационного номера: 18.11.2015; облигационный займ серии 001P-02R, регистрационный номер 4B02-02-65105-D-001P, ISIN RU000A0JVYP9, дата присвоения идентификационного номера: 18.11.2015; облигационный займ серии 001P-03R,

регистрационный номер 4B02-03-65105-D-001P, ISIN RU000A0ZZ1H2, дата присвоения идентификационного номера: 02.04.2018; облигационный займ серии 002P-01 регистрационный номер 4B02-01-65105-D-002P, дата регистрации: 09.07.2020, ISIN: RU000A101WR0) на уровне до «BBB-» с «BBB-».

Дата	Вид рейтинга	Значение присвоенного рейтинга	Наименование организации, присвоившей рейтинг
27.10.2020	долгосрочный рейтинг приоритетных необеспеченных облигаций в национальной валюте	«BBB-»	«Fitch Ratings CIS Ltd.»

16.01.2020 – Акционерное общество «Рейтинговое агентство «Эксперт РА» повысило:

- кредитный рейтинг долговому инструменту (облигационный займ серии 001P-01R, регистрационный номер 4B02-01-65105-D-001P, ISIN RU000A0JVYN4, дата присвоения идентификационного номера: 18.11.2015; облигационный займ серии 001P-02R, регистрационный номер 4B02-02-65105-D-001P, ISIN RU000A0JVYP9, дата присвоения идентификационного номера:

18.11.2015; облигационный займ серии 001P-03R, регистрационный номер 4B02-03-65105-D-001P, ISIN RU000A0ZZ1H2, дата присвоения идентификационного номера: 02.04.2018) до уровня «ruAA+» с «ruAA».

15.07.2020 – Акционерное общество «Рейтинговое агентство «Эксперт РА» присвоило:

- кредитный рейтинг долговому инструменту (облигационный займ серии 002P-01 ПАО «ОГК-2», регистрационный

номер 4B02-01-65105-D-002P, дата регистрации: 09.07.2020, ISIN RU000A101WR0) на уровне «ruAA+».

Дата	Вид рейтинга	Значение присвоенного рейтинга	Наименование организации, присвоившей рейтинг
16.01.2020	кредитный рейтинг долгового инструмента	«ruAA+»	Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»
15.07.2020	кредитный рейтинг долгового инструмента	«ruAA+»	Акционерное общество «Рейтинговое Агентство «Эксперт РА»

ДИВИДЕНДЫ

Дивидендная политика ОГК-2 (утверждена Советом директоров 30.08.2017, протокол от 30.08.2017 №178) разработана в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Кодексом корпоративного управления, рекомендованным к применению Центральным банком России, а также Уставом и внутренними документами Общества. Дивидендная политика определяет принципы, которыми руководствуется Совет директоров ОГК-2 при подготовке рекомендаций Общему собранию

акционеров для принятия решения о распределении прибыли, в том числе о выплате дивидендов.

Уставом ОГК-2 предусмотрено, что Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям, если иное не установлено Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Для принятия решения о выплате дивидендов Совет директоров ОГК-2 представляет на рассмотрение Общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» рекомендации по размеру дивидендов. Выплата дивидендов осуществляется после принятия решения Общим собранием акционеров.

В августе 2017 г. Советом директоров ОГК-2 было утверждено Положение о дивидендной политике в новой редакции. Новый документ снимает пороговые ограничения по выплате дивидендов в размере 5-35% от прибыли (по РСБУ). Это позволяет потенциально увеличить долю прибыли, направленную на выплату дивидендов, а также привязывать расчет размера дивидендов к доле прибыли, рассчитанной по международным стандартам (МСФО)

²³ Подробная информация о текущих кредитных рейтингах Общества представлена на сайте ОГК-2 (https://www.ogk2.ru/rus/si/subject/informatsiya_o_reytingakh).

В соответствии с дивидендной политикой ОГК-2 расчет размера дивидендов производится исходя из размера чистой прибыли Общества, отраженной в годовой бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. 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.

Общество вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям и осуществлять их выплату с учетом ограничений,

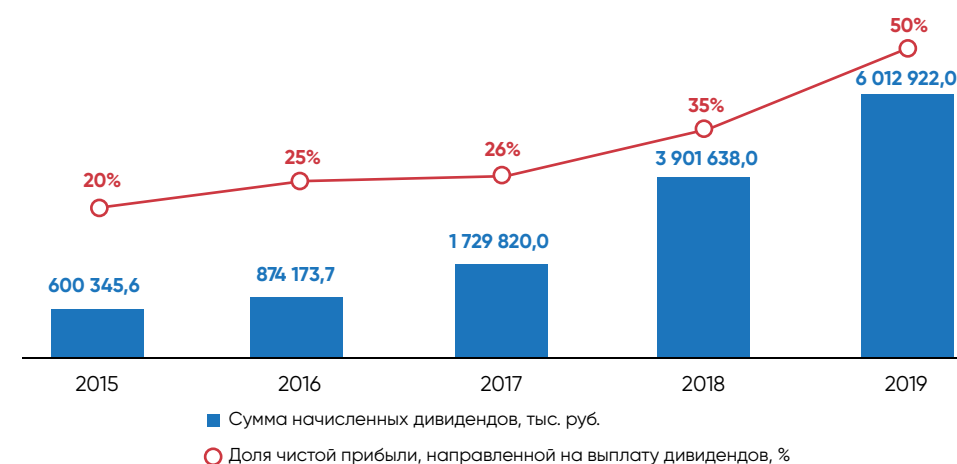
установленных статьей 43 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительно-управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров Общества, не должен превышать 10 рабочих дней, а другим зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицам – 25 рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов. Дата, на которую в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение, не может быть установлена ранее 10 дней с даты принятия решения о выплате (объявлении) дивидендов и позднее 20 дней с даты принятия такого решения.

В соответствии с Уставом Общества лицо, не получившее объяв-

ленных дивидендов в связи с тем, что у Общества или Регистратора отсутствуют точные и необходимые адресные данные или банковские реквизиты, либо в связи с иной просрочкой кредитора, вправе обратиться с требованием о выплате таких дивидендов (невостребованные дивиденды) в течение трех лет с даты принятия решения об их выплате. По истечении такого срока объявленные и невостребованные дивиденды восстанавливаются в составе нераспределенной прибыли Общества, а обязанность по их выплате прекращается.

ДИВИДЕНДНАЯ ИСТОРИЯ (РСБУ)



ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ИНВЕСТОРАМИ И АКЦИОНЕРАМИ

ОГК-2 ведет активную работу по взаимодействию с участниками фондового рынка и улучшению раскрытия информации. Представители Компании находятся в постоянном диалоге с аналитиками инвестиционных банков и минимум два раза в год проводят телефонные конференции с аналитиками и инвесторами в рамках раскрытия отчетности

по МСФО. Положение об информационной политике, а также Положение о раскрытии информации ПАО «ОГК-2» определяют порядок взаимодействия с акционерами, инвесторами, представителями средств массовой информации. Согласно лучшим российским практикам, данные положения предусматривают расширенный

перечень раскрываемой Компанией информации, а также определяют соответствующее структурное подразделение, ответственное за раскрытие актуальной и корректной информации. Раскрытие информации осуществляется на сайте Общества, а также в ленте новостей <https://e-disclosure.ru/>.

СВЕДЕНИЯ О ДИВИДЕНДНОЙ ИСТОРИИ ОГК-2

Период выплаты дивидендов	Дата проведения собрания акционеров, принявшего решение о выплате дивидендов	Размер объявленных дивидендов на одну обыкновенную акцию	Общий размер объявленных дивидендов	Размер выплаченных дивидендов	Размер выплаченных дивидендов, % к чистой прибыли по МСФО	Размер выплаченных дивидендов, % к чистой прибыли по РСБУ	Дата, на которую в соответствии с решением о выплате (объявлении) дивидендов определяются лица, имеющие право на их получение
2019	24.06.2020	0,0544445744 руб.	6 012 922 тыс. руб.	6 009 816 495,19 руб.	50%	51%	10 июля 2020 года
2018	11.06.2019	0,036784587 руб.	3 901 638 тыс. руб.	3 899 378 440,31 руб.	47%	35%	28 июня 2019 года
2017	26.06.2018	0,016319020075 руб.	1 729 820 тыс. руб.	1 724 412 856,33 руб.	24%	26%	10 июля 2018 года
2016	02.06.2017	0,00825304739908 руб.	874 173,6 тыс. руб.	870 498 862,24 руб.	29%	25%	20 июня 2017 года
2015	08.06.2016	0,00567376233395 руб.	600 345,7 тыс. руб.	597 869 109,47 руб.	23%	20%	20 июня 2016 года

В отчетном периоде аналитическое покрытие Эмитента обеспечивали семь аналитиков ведущих инвестиционных банков.

Основные мероприятия по взаимодействию с акционерами и инвесторами:

- Телефонная конференция с аналитиками и инвесторами в рамках раскрытия отчетности по МСФО за 2019 г.;
- Участие менеджмента ОГК-2 в Международном инвестиционном форуме Московской Биржи (Биржевой форум был организован совместно со Sberbank CIB).
- Телефонная конференция с аналитиками и инвесторами в рамках раскрытия отчетности по МСФО за 6 месяцев 2020 г.;

В 2020 г. аналитиков прежде всего интересовали следующие темы²⁴:

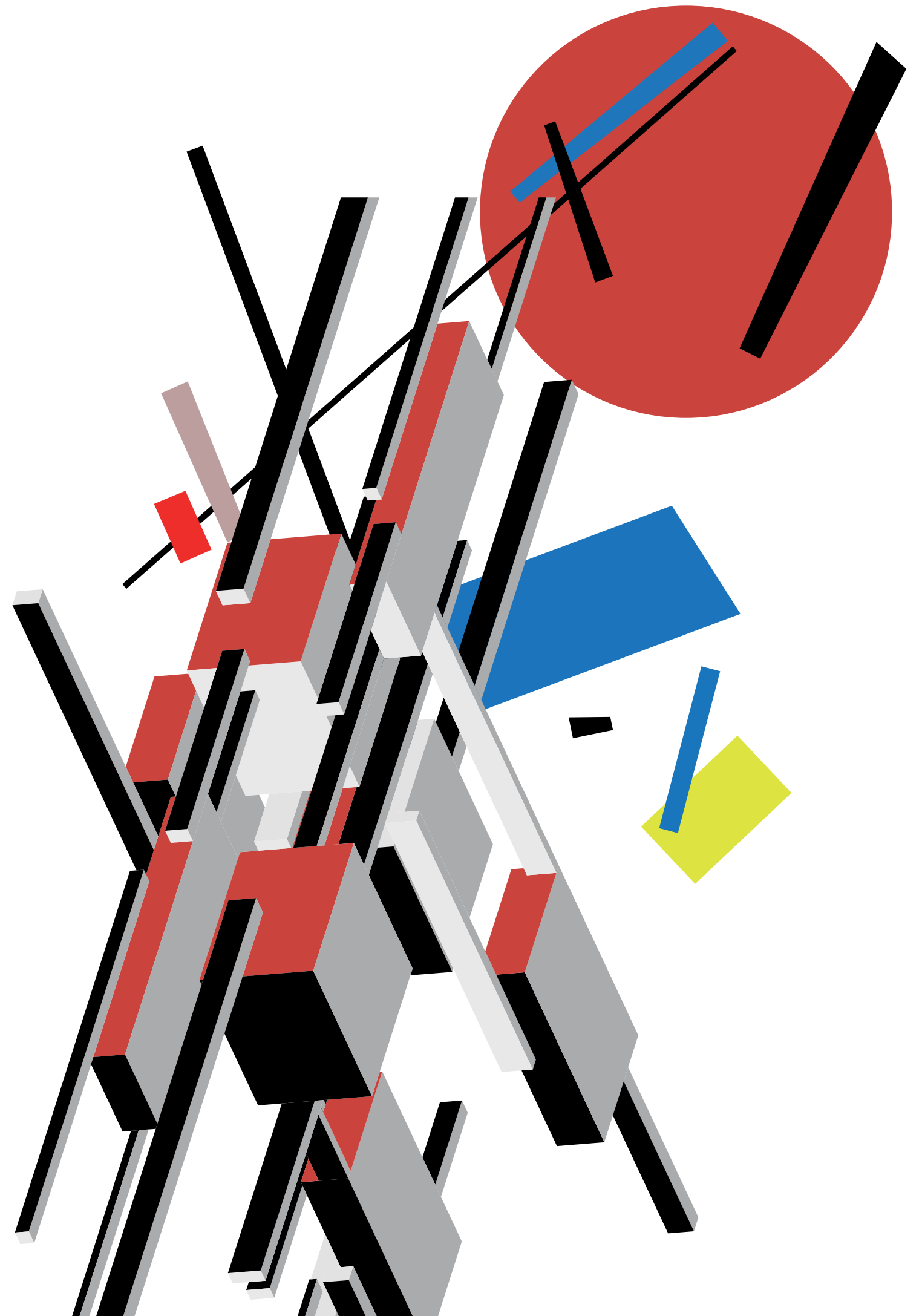
- размер чистой прибыли, планируемый к направлению на выплату дивидендов по итогам 2020 г.;
- намерения Общества принимать участия в программе КОММод и перечень заявленного оборудования;
- ожидания по размеру показателей CAPEX и EBITDA по итогам 2020 г.;
- планы Общества по купле-продаже активов.

КАЛЕНДАРЬ ИНВЕСТОРА НА 2021 ГОД

- 5 марта** Публикация аудированной финансовой отчетности по МСФО за 2020 г.
- Апрель** День аналитика и инвестора Группы «Газпром энергохолдинг»
- Июнь** Годовое Общее собрание акционеров
- Август** Публикация финансовой отчетности по МСФО за 6 месяцев 2021 г.
- Декабрь** День энергетики Группы «Газпром энергохолдинг»

С более подробной информацией о мероприятиях, проводимых ОГК-2 для акционеров и инвесторов, можно ознакомиться на сайте Компании: <https://www.ogk2.ru/rus/si/subject/>.

²⁴ Ответы на представленные вопросы доступны в разделе «Ответы на значимые вопросы заинтересованных сторон».



4. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

4.1 Финансовая отчетность ОГК-2
за 2020 год в соответствии с МСФО 158

4.2 Бухгалтерская отчетность Общества
за 2020 год в соответствии с РСБУ 168



Дорожным пледом лайнер тьма окутала,
Растаял горизонт и, наконец,
Светило на холсте ночного купола
Зажег Творец.

А под крылом ночного аэробуса,
Горя ориентирами во мгле,
Созвездия Энергетиков разбросаны,
По всей Земле.

Тагир Нурмухаметов,
Начальник лаборатории металлов
Троицкой ГРЭС

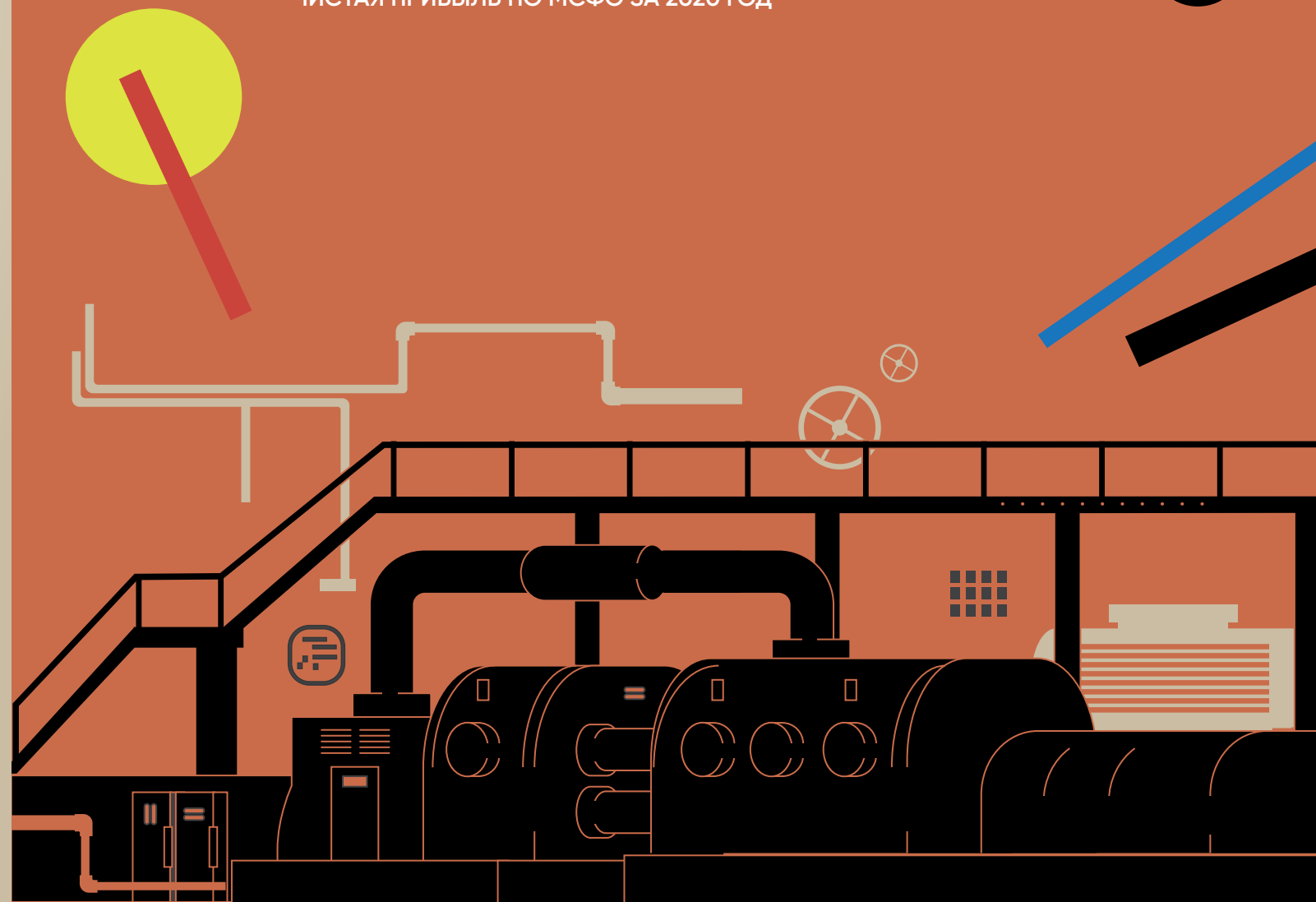


31 569 МЛН РУБ.

ПОКАЗАТЕЛЬ ЕВИТДА ПО МСФО ПО ИТОГАМ 2020 ГОДА

13 265 МЛН РУБ.

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ПО МСФО ЗА 2020 ГОД





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

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «ОГК-2»

Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ОГК-2» (Организация) (ОГРН 1052600002180, поселок Солнечнодольск, Изобильненский район, Ставропольский край, 356126) 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 о движении капитала 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 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.

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.

Результаты применения модели «ожидаемых кредитных убытков» в отношении дебиторской задолженности Группы представлены в примечании 9 к консолидированной финансовой отчетности.

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 является 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 и основные используемые допущения представлены в примечании 6 к консолидированной финансовой отчетности.

¹ Полная версия консолидированной финансовой отчетности приведена на сайте Общества:
<https://www.ogk2.ru/rus/si/finances/finotch/>

Прочая информация

Управляющий директор Организации (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 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 консолидированную финансовую отчетность

Управляющий директор Организации 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. Белякин

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

5 марта 2021 года



Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о финансовом положении на 31 декабря 2020 года
(в миллионах российских рублей)

Прим.	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	160 851	162 476
Нематериальные активы	7	376	442
Инвестиции в ассоциированные организации	11	20 824	20 000
Дебиторская задолженность и предоплата	9	440	563
Отложенные налоговые активы	20	3	466
Прочие внеоборотные активы	19	470	507
Итого внеоборотные активы		182 964	184 454
Оборотные активы			
Запасы	12	14 248	13 486
Дебиторская задолженность и предоплата	9	11 934	12 459
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		13	9
Денежные средства и их эквиваленты	13	7	92
Финансовые активы	10	15 265	9 722
		41 467	35 768
Активы, предназначенные для продажи	8	-	5 681
Итого оборотные активы		41 467	41 449
		224 431	225 903
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	14	40 057	40 057
Эмиссионный доход	14	26 846	26 846
Накопленная прибыль и прочие резервы		77 726	70 423
Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»		144 629	137 326
Неконтролирующая доля участия		16	15
Итого капитал и резервы		144 645	137 341
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	15	38 877	33 246
Обязательства по вознаграждениям работникам	19	1 893	2 047
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	16	7 094	1 613
Обязательства по аренде		478	597
Оценочные обязательства	18	1 640	1 171
Отложенные налоговые обязательства	20	11 372	12 668
Итого долгосрочные обязательства		61 354	51 342
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	15	6 065	19 385
Кредиторская задолженность и прочие обязательства	16	10 852	15 205
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		688	141
Кредиторская задолженность по прочим налогам	17	620	2 304
Обязательства по аренде		207	185
Итого краткосрочные обязательства		18 432	37 220
		79 786	88 562
		224 431	225 903

Управляющий директор

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

5 марта 2021 года



Прилагаемые примечания на страницах 13-66 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
Выручка	21	120 687	134 579
Операционные расходы	22	(101 501)	(116 285)
Убыток от обесценения финансовых активов		(802)	(456)
Прибыль от операционной деятельности		18 384	17 838
Финансовые доходы	23	896	1 122
Финансовые расходы	23	(2 942)	(3 906)
Доля в прибыли ассоциированных организаций	11	824	-
Прибыль до налогообложения		17 162	15 054
Расход по налогу на прибыль	20	(3 897)	(3 029)
Прибыль за год		13 265	12 025
Прочий совокупный доход / (расход):			
<i>Статьи, которые не будут впоследствии переведены в состав прибыли или убытков, за вычетом налога на прибыль:</i>			
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами	19, 20	49	(271)
Совокупный доход за год		13 314	11 754
Прибыль за год, причитающаяся:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		13 264	12 022
Неконтролирующей доле участия		1	3
Совокупный доход за год, причитающийся:			
Акционерам ПАО «ОГК-2»		13 313	11 751
Неконтролирующей доле участия		1	3
Базовая и разведенная прибыль в расчете на одну акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ОГК-2» (в российских рублях)			
	24	0,12	0,11

Управляющий директор

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клиц

5 марта 2021 года



(Handwritten signatures)



	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		17 162	15 054
Корректировки к прибыли до налогообложения:			
Амортизация и износ	22	13 185	13 365
Убыток от обесценения финансовых активов		802	456
Убыток от обесценения нефинансовых активов	6, 22	2 437	4 321
Доля в прибыли ассоциированных организаций (Прибыль) / убыток от выбытия основных средств, прочих внеоборотных активов и активов, предназначенных для продажи	11	(824)	-
Негосударственное пенсионное обеспечение	22	(4 223)	202
Финансовые доходы	23	(89)	134
Финансовые расходы	23	(896)	(1 122)
Изменение оценочных обязательств		2 942	3 906
Прочие неденежные операции		368	(78)
		919	(13)
Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале		31 783	36 225
Изменения в оборотном капитале:			
Изменение дебиторской задолженности и предоплаты		(542)	(672)
Изменение запасов		(85)	(1 794)
Изменение кредиторской задолженности и прочих обязательств		(4 008)	2 337
Изменение кредиторской задолженности по прочим налогам		(1 684)	(611)
Изменение обязательств по вознаграждениям работникам		(59)	(128)
Изменения в оборотном капитале		(6 378)	(868)
Налог на прибыль уплаченный		(4 194)	(3 406)
Проценты уплаченные		(2 342)	(4 066)
Чистые денежные средства от операционной деятельности		18 869	27 885
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных активов		(6 910)	(9 092)
Поступления от продажи основных средств и прочих внеоборотных активов		9 694	10
Займы выданные		(5 507)	(12 199)
Погашение займов выданных		-	2 852
Проценты уплаченные и капитализированные		-	(368)
Проценты полученные		490	1 074
Дивиденды полученные		24	-
Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств		(2 784)	(1 061)
Размещение денежных средств на банковских депозитах		-	(3 000)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		-	6 000
Приобретение ассоциированной организации		-	(20 000)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(4 993)	(35 784)

Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о движении денежных средств за год,
закончившийся 31 декабря 2020 года
(в миллионах российских рублей)



Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2020 года	За год, закончившийся 31 декабря 2019 года
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:		
Поступления по кредитам и займам	32 043	36 050
Погашение кредитов и займов	(39 788)	(30 463)
Погашение обязательств по аренде	(228)	(178)
Дивиденды, выплаченные акционерам ПАО «ОГК-2»	(5 988)	(3 886)
Чистые денежные средства (использованные в) / от финансовой деятельности	(13 961)	1 523
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты	-	(110)
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов	(85)	(6 486)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	13	6 578
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	13	92

Управляющий директор



[Handwritten signature]

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

5 марта 2021 года

Группа ОГК-2
Консолидированный отчет о движении капитала за год,
закончившийся 31 декабря 2020 года
(в миллионах российских рублей)



Прим.	Капитал, причитающийся акционерам ПАО «ОГК-2»					Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
	Уставный капитал	Выкупленные собственные акции	Эмиссионный доход	Накопленная прибыль и прочие резервы	Итого		
Остаток на 1 января 2019 года	40 057	(3 707)	28 379	62 587	127 316	-	127 316
Прибыль за год	-	-	-	12 022	12 022	3	12 025
Прочий совокупный расход:							
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога	19, 20	-	-	(271)	(271)	-	(271)
Совокупный доход за год	-	-	-	11 751	11 751	3	11 754
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала							
Дивиденды	14	-	-	(3 901)	(3 901)	-	(3 901)
Восстановление неустраченных дивидендов	-	-	-	2	2	-	2
Приобретения предприятий под общим контролем	-	-	-	(16)	(16)	12	(4)
Операции с выкупленными акциями	14	-	3 707	(1 533)	2 174	-	2 174
Остаток на 31 декабря 2019 года	40 057	-	26 846	70 423	137 326	15	137 341
Остаток на 1 января 2020 года	40 057	-	26 846	70 423	137 326	15	137 341
Прибыль за год	-	-	-	13 264	13 264	1	13 265
Прочий совокупный доход:							
Переоценка пенсионных планов с установленными выплатами, за вычетом налога	19, 20	-	-	49	49	-	49
Совокупный доход за год	-	-	-	13 313	13 313	1	13 314
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в составе собственного капитала							
Дивиденды	14	-	-	(6 013)	(6 013)	-	(6 013)
Восстановление неустраченных дивидендов	-	-	-	3	3	-	3
Остаток на 31 декабря 2020 года	40 057	-	26 846	77 726	144 629	16	144 645

Управляющий директор



[Handwritten signature]

А.В. Семиколонов

Главный бухгалтер

Л.В. Клищ

5 марта 2021 года

4.2 Бухгалтерская отчетность Общества за 2020 год в соответствии с РСБУ²



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

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «ОГК-2»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «ОГК-2» (Организация)

(ОГРН 1052600002180, поселок Солнечнодольск, Изобильненский район, Ставропольский край, 356126), 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.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «ОГК-2» 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. См. пункты 17, 45 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, таблицы 5.1, 5.2 приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в отношении информации, подлежащей раскрытию, и соответствующих положений учетной политики, суждений и оценочных значений.

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;
- проверку последующей оплаты после отчетной даты;
- оценку прочих факторов, рассматриваемых руководством.

Прочая информация

Управляющий директор (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 указанной выше 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

Управляющий директор 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

² Полная версия бухгалтерской (финансовой) отчетности приведена на сайте Общества: <https://www.ogk2.ru/rus/si/finances/buhuch/>

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. 1, ком. 50,
член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество»,
ОРНЗ 12006020340

19 февраля 2021 года

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2020 года

Организация *ПАО "ОГК-2"*

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности *Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций*

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес): *356126, Российская Федерация, Ставропольский край,*

Изобильненский район, поселок Солнечнодольск

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту

Наименование аудиторской организации *АО "БДО Юникон"*

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации

Форма по ОКУД

Дата(число,месяц,год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710001
31 / 12 / 2020
76851389
2607018122
35.11.1
12247 / 16
384

Да Нет

ИНН

ОГРН/ОГРНИП

7716021332
1037739271701

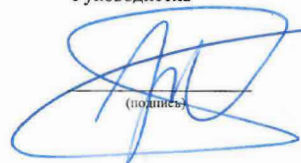
Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2020г.	На 31.12.2019г.	На 31.12.2018г.
АКТИВ					
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
табл. 1.1	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	166 236	229 886	353 582
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	166 236	229 886	304 791
табл. 1.3	прочие	1119	-	-	48 791
табл. 1.2, 1.3	Результаты исследований и разработок	1120	55 335	57 924	72 819
табл. 2.1, п. 30	Основные средства, в т.ч.	1150	159 592 919	150 528 928	157 365 820
табл. 2.1	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	154 974 615	146 158 377	144 654 117
	земельные участки и объекты природопользования	1152	244 320	244 293	244 303
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	154 535 925	145 225 231	143 604 958
табл. 2.2, п. 31	Незавершенные капитальные вложения	1154	4 618 304	4 370 551	12 711 703
табл. 3.1, п. 32	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	20 127 679	22 731 698	6 190 435
	инвестиции в дочерние общества	1171	127 236	2 731 255	6 189 992
	инвестиции в зависимые общества	1172	20 000 000	20 000 000	-
	инвестиции в другие организации	1173	443	443	443
	Отложенные налоговые активы	1180	3 126 869	2 107 351	1 551 891
п. 33	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	3 651 634	3 943 382	1 755 198
	авансы по капитальному строительству	1191	854 389	780 217	176 830
	расходы будущих периодов	1192	2 797 245	3 163 165	1 578 368
	Итого по разделу I	1100	186 720 672	179 599 169	167 289 745

Форма по ОКУД 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2020г.	На 31.12.2019г.	На 31.12.2018г.
АКТИВ					
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
табл. 4.1	Запасы, в т.ч.	1210	14 688 967	14 473 074	12 589 723
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	14 688 967	14 473 056	12 584 772
	товары отгруженные	1215	-	18	4 951
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	10 534	12 194	123 014
табл. 5.1	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	12 883 513	13 827 162	14 300 600
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	657 489	620 769	632 968
	покупатели и заказчики	1232	168 945	3 957	4 528
	авансы выданные	1233	17 034	107 431	153 491
п. 35	прочие дебиторы	1234	471 510	509 381	474 949
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	12 226 024	13 206 393	13 667 632
	покупатели и заказчики	1236	10 574 115	10 986 934	11 176 046
	авансы выданные	1238	1 254 705	1 926 828	1 589 336
п. 35	прочие дебиторы	1239	397 204	292 631	902 250
табл. 3.1, п. 36	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	15 145 933	9 662 807	3 001 500
	займы, предоставленные на срок менее 12 мес.	1241	14 855 448	9 348 553	1 500
	краткосрочные депозиты	1242	-	-	3 000 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.	1250	3	166	6 547 831
	расчетные счета	1252	3	166	24 801
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	-	-	6 523 030
	Прочие оборотные активы	1260	65 458	46 688	31 108
	расходы будущих периодов	1261	58 192	39 321	22 397
	Итого по разделу II	1200	42 794 408	38 022 091	36 593 776
	БАЛАНС	1600	229 515 080	217 621 260	203 883 521

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2020г.	На 31.12.2019г.	На 31.12.2018г.
ПАССИВ					
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
п. 37	Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, вклады товарищей)	1310	40 057 009	40 057 009	40 057 009
п. 37	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	(7 474 678)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	208 888	208 897	209 382
п. 37	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	54 794 261	54 794 261	60 094 783
п. 37	Резервный капитал	1360	2 002 850	2 002 850	1 848 232
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	51 080 543	44 800 839	36 309 094
	Итого по разделу III	1300	148 143 551	141 863 856	131 043 822
п. 39	Заемные средства, в т.ч.	1410	38 877 152	24 450 000	29 293 101
	кредиты банков, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	-	19 450 000	9 110 000
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	38 877 152	5 000 000	20 183 101
	Отложенные налоговые обязательства	1420	11 385 673	11 091 135	10 486 218
табл. 7	Оценочные обязательства	1430	1 639 920	1 171 016	959 157
табл. 5.3 п. 38	Прочие обязательства	1450	8 279 822	1 814 696	5 168 175
	Итого по разделу IV	1400	60 182 567	38 526 847	45 906 651
п. 39	Заемные средства, в т.ч.	1510	6 065 288	19 203 643	8 410 911
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	8 306 226	-
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	6 065 288	10 897 417	8 410 911
табл. 5.3	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	14 102 416	17 430 411	17 868 445
	поставщики и подрядчики	1521	12 262 348	10 662 006	10 615 100
	задолженность перед персоналом организации	1522	287 932	323 953	257 135
	задолженность по страховым взносам	1523	165 217	178 889	163 059
	задолженность по налогам и сборам	1524	959 089	1 989 983	2 608 225
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	391 424	4 254 925	4 213 367
	авансы полученные	1527	13 150	14 933	12 321
п. 43	другие расчеты	1528	378 274	4 239 992	4 201 046
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	36 406	20 655	11 559
	Доходы будущих периодов	1530	8 344	6 721	7 708
табл. 7	Оценочные обязательства	1540	1 012 914	589 782	645 984
	Итого по разделу V	1500	21 188 962	37 230 557	26 933 048
	БАЛАНС	1700	229 515 080	217 621 260	203 883 521

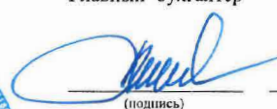
Руководитель



19 февраля 2021 года



Главный бухгалтер



Л.В. Клищ
(расшифровка подписи)

Отчет о финансовых результатах

за 2020 год

Организация ПАО "ОГК-2"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД

Дата (число,месяц,год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

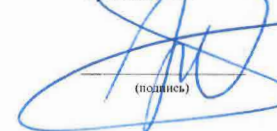
по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710002
31 / 12 / 2020
76851389
2607018122
35.11.1
12247 / 16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	Выручка	2110	120 299 177	134 246 886
	реализация электрической энергии	2111	55 060 592	68 970 741
	реализация тепловой энергии	2112	4 947 150	5 261 576
	реализация мощности	2113	59 189 600	58 784 711
	прочее	2118	1 101 835	1 229 858
табл. 6	Себестоимость продаж	2120	(98 363 251)	(109 122 639)
	реализация электрической энергии	2121	(56 147 656)	(65 528 526)
	реализация тепловой энергии	2122	(5 309 282)	(5 673 724)
	реализация мощности	2123	(35 949 697)	(37 033 226)
	прочее	2128	(956 616)	(887 163)
	Валовая прибыль	2100	21 935 926	25 124 247
п. 44, табл. 6	Управленческие расходы	2220	(3 662 413)	(3 348 884)
	Прибыль от продаж	2200	18 273 513	21 775 363
	Доходы от участия в других организациях	2310	25 698	-
	Проценты к получению	2320	546 847	1 060 975
	Проценты к уплате	2330	(2 472 826)	(3 006 616)
п. 45	Прочие доходы	2340	12 340 760	3 857 631
п. 45	Прочие расходы	2350	(12 528 029)	(7 676 274)
	Прибыль до налогообложения	2300	16 185 963	16 011 079
п. 42	Налог на прибыль, в т.ч.:	2410	(4 125 357)	(3 517 477)
	текущий налог на прибыль	2411	(4 578 372)	(3 466 989)
	отложенный налог на прибыль	2412	496 288	(105 300)
	налог на прибыль прошлых лет	2413	(43 273)	54 812
	Прочие	2460	228 543	51 485
	Чистая прибыль	2400	12 289 149	12 545 087
	Совокупный финансовый результат периода	2500	12 289 149	12 545 087
п. 46	СПРАВОЧНО: Базовая прибыль на акцию (в руб.)	2900	0,1113	0,1166

Руководитель



19 февраля 2021 года



Главный бухгалтер



Л.В. Клищ
(расшифровка подписи)

Отчет об изменениях капитала
за 2020 год

Организация ПАО "ОГК-2"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций

Организационно-правовая форма / форма собственности

Публичное акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: тыс.руб.

	КОДЫ
Форма по ОКУД	0710004
Дата(число,месяц,год)	31 / 12 / 2020
по ОКПО	76851389
ИНН	2607018122
по ОКВЭД	35.11.1
по ОКФС/ОКОПФ	12247 / 16
по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строк	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3100	40 057 009	(7 474 678)	60 304 165	1 848 232	36 309 094	131 043 822
За 2019 год							
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3210	-	7 474 678	-	-	12 547 516	20 022 194
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	12 545 087	12 545 087
прочее	3219	-	7 474 678	-	-	2 429	7 477 107
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3220	-	-	(5 300 522)	-	(3 901 638)	(9 202 160)
дивиденды	3227	X	X	X	X	(3 901 638)	(3 901 638)
прочее	3229	-	-	(5 300 522)	-	-	(5 300 522)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	(485)	X	485	-
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	154 618	(154 618)	-
Величина капитала на 31 декабря 2019 г.	3200	40 057 009	-	55 003 158	2 002 850	44 800 839	141 863 856
Увеличение капитала - всего, в том числе:	3310	-	-	-	-	12 292 617	12 292 617
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	12 289 149	12 289 149
прочее	3319	-	-	-	-	3 468	3 468
Уменьшение капитала - всего, в том числе:	3320	-	-	-	-	(6 012 922)	(6 012 922)
дивиденды	3327	X	X	X	X	(6 012 922)	(6 012 922)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	(9)	X	9	-
Величина капитала на 31 декабря 2020 г.	3300	40 057 009	-	55 003 149	2 002 850	51 080 543	148 143 551

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018г.	Изменения капитала за 2019		На 31 декабря 2019г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	129 684 340	11 851 697	(1 725 053)	139 810 984
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	1 359 482	693 390	-	2 052 872
после корректировок	3500	131 043 822	12 545 087	(1 725 053)	141 863 856
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	34 949 612	11 851 697	(4 053 342)	42 747 967
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	1 359 482	693 390	-	2 052 872
после корректировок	3501	36 309 094	12 545 087	(4 053 342)	44 800 839
добавочный капитал до корректировок	3402	60 304 165	-	(5 301 007)	55 003 158
корректировка в связи с:					
после корректировок	3502	60 304 165	-	(5 301 007)	55 003 158
резервный капитал до корректировок	3403	1 848 232	-	154 618	2 002 850
после корректировок	3503	1 848 232	-	154 618	2 002 850
собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок	3404	(7 474 678)	-	7 474 678	-
после корректировок	3504	(7 474 678)	-	7 474 678	-

3. Чистые активы

Наименование показателя		На 31 декабря 2020г.	На 31 декабря 2019г.	На 31 декабря 2018г.
Чистые активы	3 600	148 294 877	141 870 577	131 051 530

Руководитель

Н.Ю. Осин
(расшифровка подписи)

19 февраля 2021 года



Главный бухгалтер

Л.В. Клищ
(расшифровка подписи)

Отчет о движении денежных средств

за 2020 год

Организация ПАО "ОГК-2"	Форма по ОКУД	КОДЫ
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата(число,месяц,год)	0710005
Вид экономической деятельности Производство электроэнергии тепловыми электростанциями, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности электростанций	по ОКПО	31 / 12 / 2020
Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество / Частная собственность	ИНН	76851389
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКВЭД	2607018122
	по ОКФС	35.11.1
	по ОКЕИ	12247 / 16
		384

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего, в том числе:	4110	122 982 429	137 434 206
от продажи товаров, продукции, работ и услуг	4111	119 448 651	134 299 921
прочие поступления	4119	3 533 778	3 134 285
Платежи - всего, в том числе:	4120	(103 695 462)	(111 100 081)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(81 678 279)	(90 145 301)
в связи с оплатой труда работников	4122	(5 552 417)	(5 408 928)
процентов по долговым обязательствам	4123	(2 066 021)	(2 624 123)
налога на прибыль организаций	4124	(5 632 165)	(3 386 185)
прочие платежи	4129	(8 766 580)	(9 535 544)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	19 286 967	26 334 125
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего, в том числе:	4210	10 626 517	6 071 340
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	9 694 281	10 015
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	5 851 857
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	513 373	206 413
прочие поступления	4219	418 863	3 055
Платежи - всего, в том числе:	4220	(16 173 197)	(40 887 271)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(7 881 838)	(6 384 594)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(2 784 389)	(21 064 893)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(5 506 895)	(12 198 910)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	(36 189)
прочие платежи	4229	(75)	(1 202 685)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(5 546 680)	(34 815 931)

Форма по ОКУД 0710005 с.2

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего, в том числе:	4310	32 046 048	19 452 180
получение кредитов и займов	4311	-	19 450 000
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	32 043 000	-
прочие поступления	4319	3 048	2 180
Платежи - всего, в том числе:	4320	(45 786 498)	(17 408 274)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(5 988 059)	(3 885 797)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(39 788 101)	(13 500 000)
прочие платежи	4329	(10 338)	(22 477)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(13 740 450)	2 043 906
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(163)	(6 437 900)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	166	6 547 831
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	3	166
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	(109 765)

Руководитель



Н.Ю. Осин

(расшифровка подписи)

19 февраля 2021 года

Главный бухгалтер



Л.В. Клищ

(расшифровка подписи)



5. ПРИЛОЖЕНИЯ

5.1	ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ	182
	Информация о станциях	182
	Производственные результаты	188
5.2	ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....	194
5.3	ПЕРЕЧЕНЬ КРУПНЫХ СДЕЛОК, СОВЕРШЕННЫХ ОГК-2 В 2019 ГОДУ.....	226
5.4	ПЕРЕЧЕНЬ СДЕЛОК С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ, СОВЕРШЕННЫХ ОГК-2 В 2020 ГОДУ.....	226
5.5	ХАРАКТЕРИСТИКИ ОСНОВНОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОГК-2.....	274
5.6	КОНТАКТЫ И РЕКВИЗИТЫ	284



44 247,3 млн кВт·ч

ВЫРАБОТКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2020 ГОДУ

5 586,9 тыс. Гкал

ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК ТЕПЛОЭНЕРГИИ В 2020 ГОДУ



27%

КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ
МОЩНОСТИ В 2020 ГОДУ



5.1 Дополнительная статистическая информация

ИНФОРМАЦИЯ О СТАНЦИЯХ

ИНФОРМАЦИЯ О СТАНЦИЯХ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2020*

Станция	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность (с учетом водогрейных котлов), Гкал/ч	Географическое расположение	Основное / резервное топливо / вспомогательное топливо
Сургутская ГРЭС-1	3 333	903	ОЭС Урала	Газ / газ / -
Рязанская ГРЭС	3 020	212,5	ОЭС Центра	Газ, уголь / мазут / газ, мазут
Киришская ГРЭС	2 555	1 070	ОЭС Северо-Запада	Газ / мазут / -
Ставропольская ГРЭС	2 423	145	ОЭС Юга	Газ / мазут / -
Новочеркасская ГРЭС	2 258	60	ОЭС Юга	Уголь / газ / газ, мазут
Троицкая ГРЭС	1 321	210	ОЭС Урала	Уголь / - / мазут
Череповецкая ГРЭС	1 080	39	ОЭС Центра	Уголь, газ / газ / газ, мазут
Серовская ГРЭС	451	0	ОЭС Урала	Газ / - / -
Псковская ГРЭС	440	116,8	ОЭС Северо-Запада	Газ / газ / -
Адлерская ТЭС	367	70,4	ОЭС Юга	Газ / - / -
Грозненская ТЭС	360	0	ОЭС Юга	Газ / - / -
Всего (без учета Красноярской ГРЭС-2):	17 608	2 826,7		

* Полная характеристика основного оборудования ПАО «ОГК-2» приведена в Приложении 5.

СУРГУТСКАЯ ГРЭС-1

Сургутская ГРЭС-1 расположена в п. Кедровом г. Сургута Ханты-Мансийского автономного округа – Югры. Станция включает в себя

16 паросиловых энергоблоков: 13 конденсационных и 3 теплофикационных. Конкурентное окружение: Нижневартовская ГРЭС (АО «Интер

РАО – Электрогенерация), Сургутская ГРЭС-2 (ПАО «Юнипро»), Няганская ГРЭС (ПАО «Фортум»).

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	15 994,2
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	15 116,5
Отпуск тепла, тыс. Гкал	1 557,3
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	1 542,8
КИУМ, %	54,6
Численность сотрудников, чел.	934

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	100,00	205,5 млн м ³	4 294,7 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	-	-	-

РЯЗАНСКАЯ ГРЭС

Рязанская ГРЭС расположена в г. Новомичуринске Пронского района Рязанской области.

В состав станции входят:

- 4 пылеугольных конденсационных паросиловых энергоблока, имеющих возможность отпуска тепла потребителям. Энергоблок №2 является объектом ДПМ;
- 2 газомазутных конденсационных паросиловых энергоблока, имеющих возможность отпуска тепла потребителям;
- один блок ПГУ, с возможностью отпуща т/э потребителям. С 01.09.2020 ГТЭ-110 выведен из эксплуатации;
- 2 водогрейных котла, отпускающих тепло потребителям при простоях энергоблоков в резерве и ремонте.

Конкурентное окружение: Каширская ГРЭС, Костромская ГРЭС, Черепетская ГРЭС (все – АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Шатурская ГРЭС, Смоленская ГРЭС (обе – ПАО «Юнипро»), Конаковская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Нововоронежская АЭС, Калининская АЭС, Смоленская АЭС (все – АО «Концерн Росэнергоатом»), Волжская ГЭС (ПАО «Русгидро»).

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	1 516,5
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	1 319,3
Отпуск тепла, тыс. Гкал	209,0
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	134,2
КИУМ, %	5,6
Численность сотрудников, чел.	1 022

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	14,34	9,0 млн м ³	65,1 млн м ³
Уголь	85,65	63,4 тыс. тнт	877,0 тыс. тнт
Мазут	0,01	0,000 тыс. тнт	0,050 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

КИРИШСКАЯ ГРЭС

Киришская ГРЭС расположена в г. Кириши Киришского района Ленинградской области.

Имеет в своем составе неблочную паросиловую теплофикационную

часть (ТЭЦ), отпускающую тепло потребителям в паре различных параметров и горячей воде, конденсационные паросиловые энергоблоки (КЭС) и парогазовую установку.

Конкурентное окружение: Северо-Западная ТЭЦ (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Ленинградская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), станции ПАО «ТГК-1».

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	4 248,8
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	3 984,3
Отпуск тепла, тыс. Гкал	2 902,8
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	2 874,4
КИУМ, %	18,7
Численность сотрудников, чел.	787

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,99	400,4 млн м ³	927,1 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	0,01	0,006 тыс. тнт	0,110 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

СТАВРОПОЛЬСКАЯ ГРЭС

Ставропольская ГРЭС расположена в п. Солнечнодольске, в северной части Ставропольского края.

Включает в себя 8 конденсационных паросиловых энергоблоков с возможностью отпуска тепла потребителям.

Конкурентное окружение: Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Краснодарская ТЭЦ (ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»).

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	4 095,2
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	3 880,8
Отпуск тепла, тыс. Гкал	61,7
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	47,8
КИУМ, %	19,2
Численность сотрудников, чел.	736

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,74	9,1 млн м ³	1 162,4 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	0,26	0,016 тыс. тнт	2,568 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

НОВОЧЕРКАССКАЯ ГРЭС

Новочеркасская ГРЭС расположена в г. Новочеркасске Ростовской области.

гоблоков с возможностью отпуска тепла потребителям и пылеугольный паросиловой блок ст. №9, являющийся объектом ДПМ. Его особенность – котел с циркулирующим кипящим слоем.

Конкурентное окружение: Ростовская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»).

В составе станции 7 конденсационных пылеугольных паросиловых энер-

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	6 837,7
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	6 263,1
Отпуск тепла, тыс. Гкал	77,0
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	52,1
КИУМ, %	34,5
Численность сотрудников, чел.	1 153

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	32,407	4,1 млн м ³	690,4 млн м ³
Уголь	67,477	14,8 тыс. тнт	2 321,0 тыс. тнт
Мазут	0,116	0,005 тыс. тнт	2,597 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

ТРОИЦКАЯ ГРЭС

Троицкая ГРЭС расположена в г. Троицке Челябинской области.

лям, и 2 паросиловых конденсационных блока. Блок ст. №10 является объектом ДПМ.

Станция включает в себя неблочную паросиловую ТЭЦ часть, осуществляющую отпуск тепла потребите-

Конкурентное окружение: Костромская ГРЭС (АО «Интер РАО – Элек-

трогенерация»), Кокаковская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Калининская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»).

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	947,6
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	733,6
Отпуск тепла, тыс. Гкал	139,3
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	104,1
КИУМ, %	8,2
Численность сотрудников, чел.	950

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	-	-	-
Уголь	97,62	46,9 тыс. тнт	644,9 тыс. тнт
Мазут	2,38	0,580 тыс. тнт	7,034 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

КРАСНОЯРСКАЯ ГРЭС-2

Красноярская ГРЭС-2 расположена в г. Зеленогорске Красноярского края.

а энергоблок ст. №5 дополнительно имеет возможность отпуска пара.

Богучанская ГЭС (ПАО «РусГидро»), Беловская ГРЭС, Томь-Усинская ГРЭС (обе – АО «Кузбассэнерго»), Назаровская ГРЭС (ООО «Сибирская генерирующая компания»). 01.10.2020 передана новому собственнику.

Имеет в своем составе 7 паросиловых энергоблоков и паросиловую неблочную часть. Все оборудование имеет возможность отпускать тепло потребителям в горячей воде,

Конкурентное окружение: Березовская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Саяно-Шушинская ГЭС (ПАО «РусГидро»), Красноярская ГЭС (АО «ЕвроСибЭнерго»),

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	1 409,1
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	1 219,6
Отпуск тепла, тыс. Гкал	553,0
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	541,6
КИУМ, %	17,0
Численность сотрудников, чел.	7

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	-	-	-
Уголь	99,71	172,9 тыс. тнт	921,8 тыс. тнт
Мазут	0,29	0,256 тыс. тнт	1,100 тыс. тнт
Дизельное топливо	-	-	-

ЧЕРЕПОВЕЦКАЯ ГРЭС

Череповецкая ГРЭС расположена в р. п. Кадуе Вологодской области.

Череповецкая ГРЭС включает в себя 3 конденсационных паросиловых

энергоблока, имеющих возможность отпуса тепла потребителям, и парогазовую установку. Конкурентное окружение:

Костромская ГРЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Конаковская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Калининская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»).

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	2 842,1
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	2 676,9
Отпуск тепла, тыс. Гкал	111,4
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	82,9
КИУМ, %	30,0
Численность сотрудников, чел.	496

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	91,8716	23,3 тыс. тнт	503,0 тыс. тнт
Уголь	8,1098	10,3 тыс. тнт	78,4 тыс. тнт
Мазут	0,0141	0,016 тыс. тнт	0,090 тыс. тнт
Дизельное топливо	0,0045	-	0,020 тыс. тнт

СЕРОВСКАЯ ГРЭС

Серовская ГРЭС расположена в г. Серове Свердловской области.

В составе станции блок ПГУ.

Конкурентное окружение: Яйвинская ГРЭС (ПАО «Юнипро»), Нижнетуринская ГРЭС (ПАО «Т ПЛЮС»).

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	3 028,8
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	2 885,4
Отпуск тепла, тыс. Гкал	-
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	-
КИУМ, %	76,5
Численность сотрудников, чел.	231

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,998	-	565,5 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	0,002	-	0,007 тыс. тнт

ПСКОВСКАЯ ГРЭС

Псковская ГРЭС расположена в р. п. Дедовичи Дедовичского района Псковской области.

Имеет в составе 2 конденсационных паросиловых энергоблока, имею-

щих возможность отпусать тепло потребителям, и 5 электрических водогрейных котлов для отопления поселка при простоях энергоблоков в резерве и ремонте.

Конкурентное окружение: Северо-Западная ТЭЦ (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Ленинградская АЭС (АО «Концерн Росэнергоатом»), станции ПАО «ТГК-1».

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	149,3
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	111,3
Отпуск тепла, тыс. Гкал	54,6
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	34,4
КИУМ, %	3,9
Численность сотрудников, чел.	282

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	100	9,2 млн м ³	41,7 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	-	-	-

АДЛЕРСКАЯ ТЭС

Адлерская ТЭС – это электростанция, состоящая из двух автономных энергоблоков ПГУ, имеющих возможность отпуса тепла потребителям.

Расположена в г. Сочи Краснодарского края.

Конкурентное окружение: Сочинская ТЭС (АО «Интер РАО – Электрогенерация»), Невинномысская ГРЭС (ПАО «Энел Россия»), Краснодарская ТЭЦ (ООО «ЛУКОЙЛ-Кубаньэнерго»).

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	1 872,8
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	1 763,2
Отпуск тепла, тыс. Гкал	177,8
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	173,2
КИУМ, %	58,1
Численность сотрудников, чел.	209

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,995	18,9 млн м ³	397,5 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	0,005	0,001 тыс. тнт	0,015 тыс. тнт

ГРОЗНЕНСКАЯ ТЭС

Грозненская ТЭС расположена в г. Грозном Чеченской Республики. Состоит из двух газотурбинных установок.

Конкурентное окружение: ГЭС Северного-Кавказа ПАО «Русгидро».

Ключевые показатели	2020
Выработка электроэнергии, млн кВт·ч	1 305,3
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	1 282,8
Отпуск тепла, тыс. Гкал	-
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	-
КИУМ, %	41,3
Численность сотрудников, чел.	127

Топливный баланс и расход топлива в 2020 г.			
Вид топлива	Топливный баланс, %	Расход топлива на производство теплоэнергии	Расход топлива на производство электроэнергии
Газ	99,99	-	405,4 млн м ³
Уголь	-	-	-
Мазут	-	-	-
Дизельное топливо	0,01	-	0,018 тыс. тнт

СВОБОДНЕНСКАЯ ТЭС

Свободненская ТЭС – филиал ПАО «ОГК-2», расположенный в г. Свободном Амурской области. В состав филиала будут входить 2 паросиловых установки, единичной

мощностью по 80 МВт каждая, с 3 энергетическими котлами, поперечными связями по пару и питательной воде. Свободненская ТЭС введена в эксплуатацию в апреле 2021 г.

Конкурентное окружение: станции ПАО «Русгидро».

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ

ДИНАМИКА ВЫРАБОТКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В 2018–2020 ГГ., МЛН КВТ·Ч

Показатель, филиал	2018 год	2019 год	2020 год	Изм. 2020/2019, %
Полезный отпуск электроэнергии (млн кВт·ч)				
Сургутская ГРЭС-1	17 570	17 617	15 116,5	-14,2
Рязанская ГРЭС	1 526	1 325	1 319,3	-0,5
Киришская ГРЭС	5 524	7 385	3 984,3	-46,1
Ставропольская ГРЭС	8 301	4 800	3 880,8	-19,2
Троицкая ГРЭС	1 130	950	733,6	-22,8
Новочеркасская ГРЭС	8 918	7 081	6 263,1	-11,6
Красноярская ГРЭС-2	3 939	3 564	1 219,6	-65,8
Череповецкая ГРЭС	2 937	3 180	2 676,9	-15,8
Серовская ГРЭС	2 654	2 698	2 885,4	+6,9
Псковская ГРЭС	103	151	111,3	-26,4
Адлерская ТЭС	2 349	1 612	1 763,2	+9,3
Грозненская ТЭС	-	680	1 282,8	+88,4
ОГК-2	54 950	51 050	41 236,9	-19,2

Показатель, филиал	2018 год	2019 год	2020 год	Изм. 2020/2019, %
Выработка электроэнергии (млн кВт·ч)				
Сургутская ГРЭС-1	18 642	18 652	15 994,2	-14,2
Рязанская ГРЭС	1 753	1 527	1 516,5	-0,7
Киришская ГРЭС	5 819	7 747	4 248,8	-45,2
Ставропольская ГРЭС	8 667	5 040	4 095,2	-18,7
Троицкая ГРЭС	1 429	1 208	947,6	-21,5
Новочеркасская ГРЭС	9 660	7 708	6 837,7	-11,3
Красноярская ГРЭС-2	4 398	4 003	1 409,1	-64,8
Череповецкая ГРЭС	3 119	3 360	2 842,1	-15,4
Серовская ГРЭС	2 811	2 845	3 028,8	+6,4
Псковская ГРЭС	149	196	149,3	-24,0
Адлерская ТЭС	2 472	1 707	1 872,8	+9,7
Грозненская ТЭС	-	695	1 305,3	+87,8
ОГК-2	58 919	54 688	44 247,3	-19,1

ОТПУСК ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ, ТЫС. ГАЛ

Показатель, филиал	2018 год	2019 год	2020 год	Изм. 2020/2019, %
Полезный отпуск теплоэнергии				
Сургутская ГРЭС-1	1 848,1	1 709,9	1 542,8	-9,8
Рязанская ГРЭС	142,2	140,6	132,9	-5,5
Киришская ГРЭС	2 889,2	2 943,4	2 874,4	-2,3
Ставропольская ГРЭС	53,2	48,0	48,5	+1,0
Троицкая ГРЭС	305,7	111,1	104,1	-6,3
Новочеркасская ГРЭС	54,6	52,2	52,1	-0,2
Красноярская ГРЭС-2	1 027,7	979,0	541,6	-44,7
Череповецкая ГРЭС	97,2	86,9	82,9	-4,6
Серовская ГРЭС	69,0	50,4	0,0	-100,0
Псковская ГРЭС	39,9	36,8	34,4	-6,5
Адлерская ТЭС	175,2	187,1	173,2	-7,4
Грозненская ТЭС	-	-	-	-
ОГК-2	6 702,1	6 345,5	5 586,9	-12,0
Отпуск теплоэнергии с коллекторов				
Сургутская ГРЭС-1	1 866,0	1 726,0	1 557,3	-9,8
Рязанская ГРЭС	239,2	219,7	209,0	-4,9
Киришская ГРЭС	2 919,1	2 976,9	2 902,8	-2,5
Ставропольская ГРЭС	67,1	67,4	61,7	-8,5
Троицкая ГРЭС	351,4	156,7	139,3	-11,1
Новочеркасская ГРЭС	79,5	74,5	77,0	+3,4
Красноярская ГРЭС-2	1 049,9	1 000,0	553,0	-44,7
Череповецкая ГРЭС	123,0	119,7	111,4	-6,9
Серовская ГРЭС	78,8	61,2	0,0	-100,0
Псковская ГРЭС	59,7	55,9	54,6	-2,3
Адлерская ТЭС	173,4	189,4	177,8	-6,1
Грозненская ТЭС	-	-	-	-
ОГК-2	7 007,2	6 647,4	5 844,0	-12,1

КОЭФФИЦИЕНТ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УСТАНОВЛЕННОЙ МОЩНОСТИ

Показатель, филиал	2018 год	2019 год	2020 год	Изм. 2020/2019, %
КИУМ, %				
Сургутская ГРЭС-1	64,9	63,9	54,6	-9,3
Рязанская ГРЭС	6,4	5,6	5,6	0,0
Киришская ГРЭС	25,6	34,1	18,7	-15,4
Ставропольская ГРЭС	40,8	23,7	19,2	-4,5
Троицкая ГРЭС	12,1	10,5	8,2	-2,3
Новочеркасская ГРЭС	48,8	39,0	34,5	-4,5
Красноярская ГРЭС-2	39,8	36,3	17,1	-19,2
Череповецкая ГРЭС	33,2	35,5	30,0	-5,5
Серовская ГРЭС	75,5	72,0	76,5	+4,5
Псковская ГРЭС	3,9	5,1	3,9	-1,2
Адлерская ТЭС	77,0	53,1	58,1	+5,0
Грозненская ТЭС	-	33,3	41,3	+8,0
ОГК-2	36,2	33,0	27,0	-6,0

УДЕЛЬНЫЙ РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА (УРУТ) НА ОТПУСК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА

Показатель, филиал	2018 год	2019 год	2020 год	Изм. 2020/2019, %
УРУТ на отпуск электроэнергии (г/кВт-ч)	331,6	325,0	326,5	+0,5
Сургутская ГРЭС-1	326,1	324,0	323,1	-0,3
Рязанская ГРЭС	394,2	408,7	407,0	-0,4
Киришская ГРЭС	274,6	268,4	269,2	+0,3
Ставропольская ГРЭС	339,9	341,6	346,6	+1,5
Троицкая ГРЭС	472,0	469,1	496,7	+5,9
Новочеркасская ГРЭС	392,1	393,0	394,7	+0,4
Красноярская ГРЭС-2	398,4	399,2	416,6	+4,4
Череповецкая ГРЭС	233,7	226,9	234,1	+3,2
Серовская ГРЭС	229,7	225,9	226,8	+0,4
Псковская ГРЭС	360,0	352,6	345,4	-2,0
Адлерская ТЭС	256,3	257,7	262,2	+1,7
Грозненская ТЭС	-	364,0	374,2	+2,8
УРУТ на отпуск теплоты (кг/Гкал)	152,9	165,2	164,7	-0,3
Сургутская ГРЭС-1	134,6	151,3	151,1	-0,2
Рязанская ГРЭС	187,3	194,5	216,2	+11,2
Киришская ГРЭС	143,2	160,0	160,1	+0,1
Ставропольская ГРЭС	172,6	172,8	173,0	+0,1
Троицкая ГРЭС	172,6	198,3	199,5	+0,6
Новочеркасская ГРЭС	185,7	198,7	201,9	+1,6
Красноярская ГРЭС-2	164,9	169,8	175,0	+3,0
Череповецкая ГРЭС	345,5	308,0	298,4	-3,1
Серовская ГРЭС	270,8	318,9	0,0	-100,0
Псковская ГРЭС	191,3	194,8	222,8	+14,4
Адлерская ТЭС	124,9	124,4	124,3	-0,1
Грозненская ТЭС	-	-	-	-

СТРУКТУРА ТОПЛИВНОГО БАЛАНСА, %

Филиал	2018			2019			2020		
	Уголь	Газ	Мазут и ДТ	Уголь	Газ	Мазут и ДТ	Уголь	Газ	Мазут и ДТ
Всего по ОГК-2	27,574	72,242	0,183	25,526	74,346	0,128	22,64	77,23	0,13
Сургутская ГРЭС-1	0,00	100	0,00	0,00	100	0,00	0,00	100	0,00
Рязанская ГРЭС	70,96	29,03	0,01	83,42	16,57	0,01	85,65	14,34	0,01
Киришская ГРЭС	0,00	99,99	0,01	0,00	99,95	0,05	0,00	99,99	0,01
Ставропольская ГРЭС	0,00	99,41	0,59	0,00	99,77	0,23	0,00	99,74	0,26
Троицкая ГРЭС	98,05	0,00	1,95	98,07	0,00	1,93	97,62	0,00	2,38
Новочеркасская ГРЭС	69,63	30,34	0,03	68,29	31,71	0,00	67,477	32,407	0,116
Красноярская ГРЭС-2	99,74	0,00	0,26	99,70	0,00	0,30	99,71	0,00	0,29
Череповецкая ГРЭС	7,62	92,33	0,05	1,65	98,02	0,33	8,11	91,87	0,02
Серовская ГРЭС	0,00	99,98	0,02	0,288	99,710	0,002	0,00	99,998	0,002
Псковская ГРЭС	0,00	100	0,00	0,00	100	0,00	0,00	100	0,00
Адлерская ТЭС	0,00	99,997	0,003	0,00	99,99	0,01	0,00	99,995	0,005
Грозненская ТЭС	-	-	-	-	99,91	0,09	-	99,99	0,01

РАСХОД ТОПЛИВА НА ПРОИЗВОДСТВО В НАТУРАЛЬНЫХ ЕДИНИЦАХ В 2018-2020 ГГ.

Вид топлива	2018, тыс. т, млн м³	2019, тыс. т, млн м³	2020, тыс. т, млн м³	Изм. 2020/2019, %
Уголь				
Всего по ОГК-2	8 700,6	7 442,3	5 151,3	-30,8
Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	-
Рязанская ГРЭС	914,2	981,3	940,4	-4,2
Киришская ГРЭС	-	-	-	-
Ставропольская ГРЭС	-	-	-	-
Троицкая ГРЭС	1 059,2	813,8	691,8	-15,0
Новочеркасская ГРЭС	3 464,8	2 752,9	2 335,8	-15,2
Красноярская ГРЭС-2	3 152,8	2 870,1	1 094,7	-61,9
Череповецкая ГРЭС	109,6	21,0	88,7	+322,4
Серовская ГРЭС	-	3,2	-	-100,0
Псковская ГРЭС	-	-	-	-
Адлерская ТЭС	-	-	-	-
Грозненская ТЭС	-	-	-	-
Газ				
Всего по ОГК-2	12 180,8	11 478,4	9 732,3	-15,2
Сургутская ГРЭС-1	5 249,5	5 224,1	4 500,2	-13,9
Рязанская ГРЭС	167,1	86,3	74,1	-14,1
Киришская ГРЭС	1 675,8	2 131,8	1 327,4	-37,7
Ставропольская ГРЭС	2 434,9	1 421,2	1 171,5	-17,6
Троицкая ГРЭС	-	-	-	-
Новочеркасская ГРЭС	921,1	765,1	694,4	-9,2
Красноярская ГРЭС-2	-	-	-	-
Череповецкая ГРЭС	588,3	646,4	526,3	-18,6
Серовская ГРЭС	553,7	549,9	565,5	+2,8
Псковская ГРЭС	53,0	65,3	50,9	-22,1
Адлерская ТЭС	537,3	379,0	416,4	+9,9

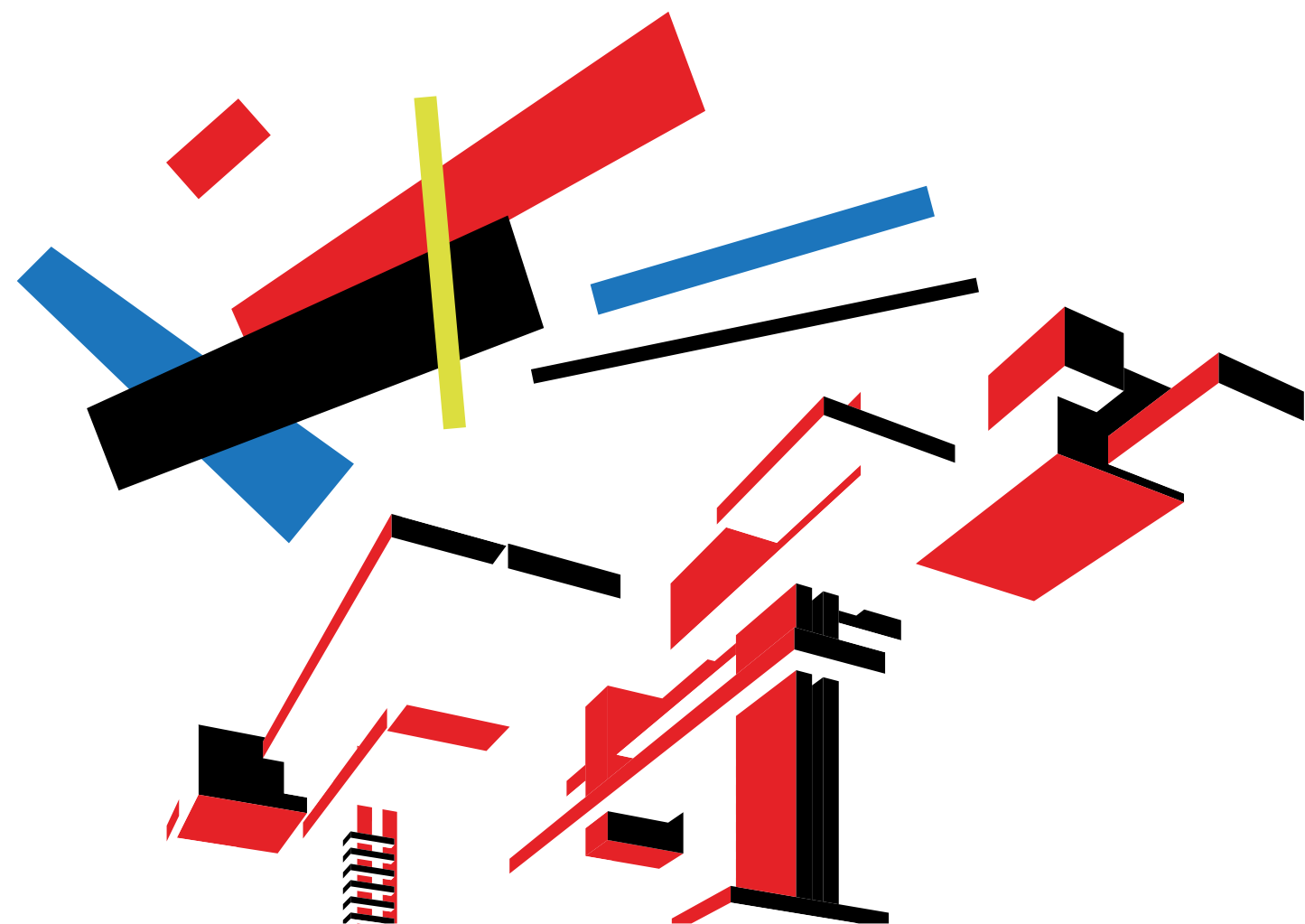
Вид топлива	2018, тыс. т., млн м ³	2019, тыс. т., млн м ³	2020, тыс. т., млн м ³	Изм. 2020/2019, %
Грозненская ТЭС	-	209,2	405,4	+93,8
Мазут и дизельное топливо				
Всего по ОГК-2	26,49	17,81	14,489	-18,6
Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	-
Рязанская ГРЭС	0,07	0,06	0,050	-16,7
Киришская ГРЭС	0,17	0,91	0,116	-87,3
Ставропольская ГРЭС	12,43	2,81	2,584	-8,0
Троицкая ГРЭС	9,27	7,42	7,614	+2,6
Новочеркасская ГРЭС	0,83	-	2,602	-
Красноярская ГРЭС-2	3,39	3,64	1,356	-62,7
Череповецкая ГРЭС	0,36	2,81	0,126	-95,5
Серовская ГРЭС	0,11	0,01	0,007	-30,0
Псковская ГРЭС	-	-	-	-
Адлерская ТЭС*	0,012	0,02	0,016	-20,0
Грозненская ТЭС*	-	0,15	0,018	-88,0

* Данные станции потребляют дизельное топливо.

РАСХОД УСЛОВНОГО ТОПЛИВА В 2018-2020 ГГ.

Вид топлива, Филиал	2018, тыс. тут	2019, тыс. тут	2020, тыс. тут	Изм. 2020/2019, %
Уголь				
Всего по ОГК-2	5 381,5	4 564,8	3 301,3	-27,7
Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	-
Рязанская ГРЭС	478,0	509,0	519,4	+2,0
Киришская ГРЭС	-	-	-	-
Ставропольская ГРЭС	-	-	-	-
Троицкая ГРЭС	640,1	517,4	425,7	-17,7
Новочеркасская ГРЭС	2 455,7	1 923,3	1 690,3	-12,1
Красноярская ГРЭС-2	1 751,5	1 600,7	612,0	-61,8
Череповецкая ГРЭС	56,2	12,6	54,0	+328,6
Серовская ГРЭС	-	1,8	-	-100,0
Псковская ГРЭС	-	-	-	-
Адлерская ТЭС	-	-	-	-
Грозненская ТЭС	-	-	-	-
Газ				
Всего по ОГК-2	14 099,1	13 295,3	11 261,7	-15,3
Сургутская ГРЭС-1	6 043,7	6 020,1	5 155,1	-14,4
Рязанская ГРЭС	195,5	101,1	87,0	-14,0
Киришская ГРЭС	1 940,2	2 467,0	1 542,3	-37,5
Ставропольская ГРЭС	2 839,0	1 664,1	1 367,8	-17,8
Троицкая ГРЭС	-	-	-	-
Новочеркасская ГРЭС	1 070,1	893,1	811,8	-9,1
Красноярская ГРЭС-2	-	-	-	-
Череповецкая ГРЭС	681,4	747,8	611,6	-18,2
Серовская ГРЭС	642,3	636,9	660,1	+3,6

Вид топлива, Филиал	2018, тыс. тут	2019, тыс. тут	2020, тыс. тут	Изм. 2020/2019, %
Псковская ГРЭС	61,4	75,7	59,1	-21,9
Адлерская ТЭС	625,4	440,9	486,2	+10,3
Грозненская ТЭС	-	248,7	480,9	+93,3
Мазут и дизельное топливо				
Всего по ОГК-2	35,95	22,90	19,01	-17,0
Сургутская ГРЭС-1	-	-	-	-
Рязанская ГРЭС	0,08	0,07	0,06	-12,1
Киришская ГРЭС	0,24	1,28	0,16	-87,2
Ставропольская ГРЭС	16,92	3,85	3,51	-8,8
Троицкая ГРЭС	12,74	10,18	10,39	2,0
Новочеркасская ГРЭС	0,92	-	2,92	-
Красноярская ГРЭС-2	4,50	4,75	1,78	-62,6
Череповецкая ГРЭС	0,37	2,51	0,12	-95,1
Серовская ГРЭС	0,16	0,02	0,01	-34,9
Псковская ГРЭС	-	-	-	-
Адлерская ТЭС	0,02	0,03	0,02	-11,1
Грозненская ТЭС	-	0,21	0,03	-87,9



5.2 Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Совет директоров ПАО «ОГК-2» подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2020 г.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия 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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 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 с друг другом.	<ol style="list-style-type: none"> 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 отчетный 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 2. Частично соблюдается. 3. Соблюдается. 	<p>2. В отчетном году состоялось одно Общее собрание акционеров Общества. В состав материалов к Общему собранию акционеров была включена позиция (рекомендации) Совета директоров по всем вопросам повестки дня, за исключением вопросов об избрании членов Совета директоров, о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций и об избрании членов Ревизионной комиссии. Порядок определения размера вознаграждения членов Совета директоров Общества установлен Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ОГК-2», утвержденным Общим собранием акционеров Общества. Также в повестку дня годового Общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» был включен вопрос об утверждении новой редакции Устава ПАО «ОГК-2», которая не предусматривала наличие Ревизионной комиссии в Обществе. Принимая во внимание рекомендацию Совета директоров по утверждению Устава ПАО «ОГК-2» в новой редакции, Ревизионную комиссию в ПАО «ОГК-2» предлагается не избирать в связи с чем Совет директоров не представил Общему собранию акционеров рекомендации по избранию членов Ревизионной комиссии.</p> <p>В 2020 г. Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» утверждена новая редакция Устава Общества в соответствии с которой Совет директоров Общества вправе давать Общему собранию акционеров Общества рекомендации по неограниченному перечню вопросов, включенных в повестку дня Общего собрания акционеров. В связи с чем Совет директоров планирует в 2021 г. выработать и представить Общему собранию акционеров рекомендации по каждому вопросу повестки дня общего собрания акционеров.</p>
1.1.4.	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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 2. Соблюдается. 	
1.1.5.	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1.6.	Установленный Обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 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. 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Не соблюдается 2. Частично соблюдается. 3. Соблюдается. 	<p>1. В соответствии со ст. 2 Федерального закона от 18.03.2020 №50-ФЗ «О приобретении Правительством Российской Федерации у Центрального банка Российской Федерации обыкновенных акций публичного акционерного общества «Сбербанк России» и признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации» Совет директоров ПАО «ОГК-2» 13.05.2020 принял решение о проведении годового общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» в форме заочного голосования. В связи с чем критерий оценки соблюдения принципа корпоративного управления 1 настоящего пункта не был исполнен. При этом в соответствии со ст.9 Положения об Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2» предусмотрено достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.</p> <p>2. В отчетном году Общее собрание акционеров ПАО «ОГК-2» 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 в Ревизионную комиссию Общества.</p> <p>При проведении Общего собрания акционеров в очной форме в соответствии с Положением об Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2» на собрании вправе присутствовать в качестве приглашенных лиц кандидаты, выдвинутые для избрания в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, 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.</p>
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.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В Обществе разработана, утверждена Советом директоров и раскрыта дивидендная политика. 2. Если дивидендная политика Общества использует показатели отчетности Общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 2. Не соблюдается. 	<p>2. В настоящее время положения Дивидендной политики учитывают показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности, поскольку, в соответствии с законодательством РФ (п. 2 ст. 42 ФЗ «Об акционерных обществах»), источником выплаты дивидендов является чистая прибыль Общества, которая определяется по данным его бухгалтерской (финансовой) отчетности. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества, подготовленная в соответствии с РСБУ, не является консолидированной. Консолидированная финансовая отчетность Общества формируется по МСФО.</p> <p>При этом, 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. Также в декабре 2020 г. генеральный директор управляющей компании ПАО «ОГК-2» анонсировал минимальный размер процента в расчете по МСФО, который планируется направить на выплату дивидендов по итогам 2020 г. Более того, Общество на своем сайте дополнительно раскрывает информацию о размере дивидендов при пересчете по МСФО.</p> <p>Общество регулярно рассматривает возможность совершенствования Дивидендной политики, в том числе порядка определения расчета дивидендов. Соответствующие изменения в Дивидендную политику Общества планируется произвести 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.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Дивидендная политика Общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых Обществу не следует выплачивать дивиденды. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 	
1.2.3.	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В отчетном периоде Общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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. Во внутренних документах Общества не 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. Более того, в Обществе сложилась практика фиксирования в Уставе Общества широкого перечня сделок, при заключении которых требуется одобрение органов управления, кроме того, введен и действует Порядок работы по взаимодействию с контрагентами с целью получения информации о цепочке собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), и/или о составе исполнительных органов контрагента ПАО «ОГК-2», направленный на своевременное выявление и разрешение случаев конфликта интересов при заключении и исполнении договоров. Также данный механизм выявления бенефициаров может позволить отслеживать как физических лиц, так и юридических лиц, являющихся акционерами Общества. При этом, поскольку Общество в соответствии с требованиями закона не ведет самостоятельно реестр владельцев именных ценных бумаг, то для соотношения потенциального контрагента и определения его как акционера/не акционера необходимо направлять официальный запрос к Регистратору Общества (АО «ДРАГА»), обработка таких запросов занимает определённый период, а также такие услуги Регистратора подлежат оплате, согласно установленным тарифам. В целях исключения блокировки договорной работы, дополнительных затрат Общества, Общество в текущем году не рассматривает возможность, в целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах Общества установить 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.
1.3.	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 существующих акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, Совет директоров уделил 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 соответствует 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.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.1.3.	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	<ol style="list-style-type: none"> Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества в течение отчетного периода. 	<ol style="list-style-type: none"> Соблюдается. Не соблюдается. 	<p>2. В 2019 г. Совет директоров Общества пересмотрел подход к системе управления рисками и внутреннего контроля, упразднив тем самым 2 отдельных положения, определяющие принципы и регулирующие механизмы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе. Так, 27.09.2019 (протокол №223 от 30.09.2019) Совет директоров Общества принял решение об утверждении Политики внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ОГК-2». При этом данной Политикой предусмотрено проведение самооценок, внешних оценок и внутренних оценок. Поскольку Совет директоров проводит оценку по результатам отчетного года, а Политика внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ОГК-2» вступила в силу только 30.09.2019, то Совет директоров ПАО «ОГК-2» проведет оценку в 2021 г. по итогам 2020 г. Общество осуществляет обобщение результатов самооценки эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля для целей предоставления Органам управления Общества и Комитету Совета директоров Общества по аудиту. Внешняя оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля проводится по решению Органов управления Общества. Совет директоров Общества проведет оценку системы управления рисками и внутреннего контроля в марте-апреле 2021 г.</p>
2.1.4.	Совет директоров определяет политику Общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам Общества.	<ol style="list-style-type: none"> 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. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками). 	<ol style="list-style-type: none"> Соблюдается. Соблюдается. 	
2.1.5.	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами Общества, акционерами Общества и работниками Общества.	<ol style="list-style-type: none"> Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов. 	<ol style="list-style-type: none"> Соблюдается. 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.	<ol style="list-style-type: none"> Совет директоров утвердил положение об информационной политике. В Обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики. 	<ol style="list-style-type: none"> Соблюдается. Соблюдается. 	
2.1.7.	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в Обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях Общества.	<ol style="list-style-type: none"> В течение отчетного периода Совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в Обществе. 	<ol style="list-style-type: none"> Частично соблюдается. 	<p>1. Исторически в Обществе, Совет директоров играет ключевую роль при принятии решения по всем существенным корпоративным событиям, широкие полномочия Совета директоров закреплены в Уставе Общества, в связи с чем, корпоративная практика Общества не предусматривает рассмотрение Советом директоров специализированного вопроса о соответствии практики корпоративного управления внутренним документам Общества. Вместе с тем, на предварительное рассмотрение Совета директоров выносился Годовой отчет Общества за 2019 год, содержащий раздел о практике корпоративного управления в Обществе. В 2021-2022 гг. Общество планирует рассмотреть возможность внесения в повестку дня Совета директоров соответствующего вопроса.</p>
2.2.	Совет директоров подотчетен акционерам Общества.			
2.2.1.	Информация о работе Совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.	<ol style="list-style-type: none"> Годовой отчет Общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний Совета директоров и комитетов отдельными директорами. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде. 	<ol style="list-style-type: none"> Соблюдается. Не соблюдается. 	<p>2. Годовой отчет не содержит информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, поскольку в отчетном периоде оценка работы Совета директоров не проводилась. В связи с тем, что в Обществе в настоящее время отсутствует корпоративная практика проведения оценки деятельности Совета директоров, Годовой отчет содержит только подробную информацию о проделанной Советом директоров в отчетный период работе. В 2020 г. в Обществе организована работа по разработке и построению плана по реализации мероприятий, направленных на повышение уровня корпоративного управления в Обществе, в том числе предусмотрено проведение оценки работы Совета директоров Общества. В 2022 г. в годовой отчет Общества планируется включить информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, проведенной в 2021 г.</p>
2.2.2.	Председатель Совета директоров доступен для общения с акционерами Общества.	<ol style="list-style-type: none"> В Обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю Совета директоров вопросы и свою позицию по ним. 	<ol style="list-style-type: none"> Соблюдается. 	
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.			

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.3.1.	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимым для принятия решений, относящихся к компетенции Совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами Совета директоров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Принятая в Обществе процедура оценки эффективности работы Совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров. 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Частично соблюдается. 2. Соблюдается. 	<p>1. В Обществе нет практики проведения оценки эффективности работы Совета директоров, включающей оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров, в связи с тем, что данное положение было закреплено Положением о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям 30.09.2016 (протокол Совета директоров от 30.09.2016 №154), а текущий состав Совета директоров переизбран Общим собранием акционеров 24.06.2020 (протокол ГОСА от 29.06.2020 №14). При этом 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. В отчетном периоде Обществом проводилась детальная оценка работы, включая оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров, в рамках рассмотрения вопроса о признании независимыми членов Совета директоров Общества.</p> <p>Также в 2020 г. в Обществе организована работа по разработке и построению плана по реализации мероприятий, направленных на повышение уровня корпоративного управления в Обществе, в том числе предусмотрено проведение процедуры по оценке эффективности работы Совета директоров Общества. В 2021-2022 гг. Общество планирует провести оценку эффективности работы Совета директоров.</p>
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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Не соблюдается. 	<p>1. В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая анализ собственных потребностей в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков, не проводилась, поскольку в Обществе сложилась такая корпоративная практика, при которой большинство членов Совета директоров Общества входят в его состав в течение длительного времени и понимают собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков, необходимых при выполнении ими своих функций.</p> <p>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 квалификации, опыта и деловых навыков его членов. Положительные результаты работы Общества свидетельствуют, в числе прочего, об эффективной работе его Совета директоров. Общество планирует к внедрению в 2021 г. «Методические рекомендации по организации и проведению самооценки эффективности совета директоров в публичных акционерных обществах», подготовленные Банком России, а также планирует 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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Не соблюдается. 	<p>1. В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая вопрос о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров, не проводилась, поскольку в Обществе нет соответствующей корпоративной практики, т.к. Общество, на данном этапе развития, считает количественный состав Совета директоров оптимальным. Кроме того, в действующем количественном составе, Совет директоров выполняет свои функции более 16 лет, в т. ч. в течение более чем 9 лет – после реорганизации Общества путем присоединения к нему ОАО «ОГК-6». 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 рассмотрит в 2021-2022 гг. возможность включения в процедуру оценки Совета директоров вопроса о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров в ближайшем будущем.</p>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.4.	В состав Совета директоров входит достаточно независимых директоров.			
2.4.1.	Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточным 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.	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.	1. Соблюдается.	
2.4.2.	Проводится оценка соответствия кандидатов в члены Совета директоров по критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.	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. 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. 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.	1. Соблюдается. 2. Соблюдается. 3. Соблюдается.	
2.4.3.	Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров.	1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава Совета директоров.	1. Не соблюдается.	1. В соответствии с требованиями действующего законодательства Совет директоров формируется на основании решения Общего собрания акционеров. Так, согласно решению годового Общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» 24.06.2020 в состав Совета директоров вошли 11 человек. В дальнейшем, согласно решению Совета директоров ПАО «ОГК-2» двое из них были признаны независимыми членами Совета директоров. Количественный состав независимых директоров в Совете директоров Общества отвечает требованиям правил листинга ПАО Московская Биржа для ценных бумаг, находящихся во втором котировальном списке. В дальнейшей работе Общество продолжит проведение работы с акционерами, имеющими право выдвигать кандидатов в Совет директоров, по вопросу увеличения количества независимых директоров в составе Совета директоров, при этом повлиять на решение акционеров о выдвижении тех или иных кандидатур для избрания в состав Совета директоров Общество не представляется возможным.
2.4.4.	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в Обществе и совершении Обществом существенных корпоративных действий.	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.	1. Частично соблюдается.	1. Входящие в действующий состав Совета директоров независимые директора, не проводили предварительную оценку существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов и, соответственно, не представляли Совету директоров результаты такой оценки, в связи с тем, что в отчетный период Общество не осуществляло существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов. При этом к компетенции Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям ПАО «ОГК-2» относится предварительное рассмотрение в том числе вопросов, относящихся к ряду существенных корпоративных действий. В состав Комитета Совета директоров по стратегии и инвестициям Общества входят все независимые директора, которые имеют возможность предварительно оценивать существенные корпоративные действия и представлять результаты такой оценки Совету директоров в рамках работы данного Комитета. Также у каждого члена Совета директоров есть право направить письменное мнение по любому из вопросов, включенных в повестку дня заседания Совета директоров, в добровольном порядке. В случае его наличия, оно включается Приложением к Протоколу заседания Совета директоров Общества. Более того, 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 о лицах, заинтересованных в совершении сделок, и основаниях их заинтересованности. Положением о Совете директоров Общества установлена обязанность членов Совета директоров принимать обоснованные решения. В настоящее время Общество планирует рассмотреть в ближайшее время возможность закрепления во внутренних документах подобной компетенции независимых членов Совета директоров.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.5.	Председатель Совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров.			
2.5.1.	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.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Председатель Совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя Совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах Общества. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Не соблюдается. 2. Соблюдается. 	<p>1. В соответствии со сложившейся в Обществе корпоративной практикой, члены Совета директоров избирают Председателя не по принципу независимости, а по принципу обладания достаточным профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции. В настоящее время в действующем составе Совета директоров не определен старший независимый директор из числа независимых, но сложившаяся практика позволяет сделать вывод, что В.Г. Пятницев, являющийся независимым директором, выполняет данные функции без формального определения за ним такого статуса. Общество планирует в ближайшие 2 года рассмотреть возможность определения среди независимых директоров старшего независимого директора.</p>
2.5.2.	Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Эффективность работы председателя Совета директоров оценивается в рамках процедуры оценки эффективности Совета директоров в отчетном периоде. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Не соблюдается. 	<p>1. В соответствии с положениями 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. 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.</p> <p>В отчетном периоде процедура оценки эффективности Совета директоров Общества, в том числе эффективности работы Председателя, не проводилась в связи с тем, что отсутствует методика оценки эффективности Совета директоров.</p> <p>В 2020 г. в Обществе организована работа по разработке и построению плана по реализации мероприятий, направленных на повышение уровня корпоративного управления в Обществе, в том числе предусмотрено проведение процедуры по оценке эффективности работы председателя Совета директоров Общества. 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. В 2021-2022 гг. планируется провести оценку эффективности работы председателя 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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 2. Частично соблюдается. 3. Соблюдается. 	<p>2. Внутренние документы Общества предусматривают, что член Совета директоров вправе, а не должен, воздержаться от голосования по вопросу, по которому у него имеется конфликт интересов.</p> <p>Председатель Совета директоров в случаях, когда того требует характер обсуждаемого вопроса либо специфика конфликта интересов, вправе предложить члену Совета директоров, имеющему конфликт интересов, не присутствовать при обсуждении соответствующего вопроса.</p> <p>Если член Совета директоров, имеющий конфликт интересов, воздержался от голосования или не присутствовал на заседании Совета директоров при обсуждении вопроса повестки дня, по которому у него имеется конфликт интересов, это отражается в протоколе заседания Совета директоров.</p> <p>В соответствии с Положением о Совете директоров Общества член Совета директоров обязан быть лояльным к Обществу, не использовать свое положение в Обществе в личных целях; действовать в пределах своих прав в соответствии с целями и принципами деятельности Совета директоров; действовать разумно, добросовестно в отношении Общества; принимать обоснованные решения, для чего изучать всю необходимую информацию (материалы); при принятии решений оценивать риски и неблагоприятные последствия. Согласно вышеизложенному, Общество исключает риски осуществления голосования членом Совета директоров по вопросу, в котором у него есть конфликт интересов и соответственно не планирует в ближайшее время инициировать процедуру по внесению изменений во внутренние документы Общества в данной части.</p>
2.6.2.	Права и обязанности членов Совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах Общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В Обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов Совета директоров. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
2.6.3.	Члены Совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	<ol style="list-style-type: none"> Индивидуальная посещаемость заседаний Совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывались в рамках процедуры оценки Совета директоров в отчетном периоде. 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. 	<ol style="list-style-type: none"> Не соблюдается. Частично соблюдается. 	<p>1. В отчетном периоде процедура оценки Совета директоров, включающая учет индивидуальной посещаемости заседаний Совета и комитетов, а также времени, уделяемого подготовке к участию в заседаниях, не проводилась. В соответствии со сложившейся в Обществе корпоративной практикой, посещаемость заседаний Совета и комитетов очень высокая, кроме того, п. 3.2 Положения «О Совете директоров» Общества рекомендует акционерам в целях организации эффективной работы Совета директоров, выдвигать кандидатов, участвующих на момент выдвижения в работе Советов директоров, не более чем 5 публичных акционерных обществ. 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 в 2022 г. рассмотреть возможность учета индивидуальной посещаемости в рамках проведения процедуры оценки Совета директоров.</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. Также, для проведения периодического анализа на предмет независимости члена Совета директоров Общество ежеквартально запрашивает у членов Совета директоров анкеты. В 2021–2022 гг. Общество планирует закрепить во внутренних документах Общества данное требование Кодекса.</p>
2.6.4.	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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. В Обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров. 	<ol style="list-style-type: none"> Соблюдается. Частично соблюдается. 	<p>2. В Обществе не существует формализованной программы ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров, в связи с тем, что состав Совета директоров обновляется крайне редко. Члены Совета директоров, Управляющий директор, а также корпоративный секретарь обеспечивают вновь избранного члена Совета директоров соответствующей информационной поддержкой. Кроме того, в соответствии с п. 4.7 Положения о Совете директоров предусмотрена возможность разработки вводной ознакомительной программы для впервые избранных членов Совета директоров Общества, предусматривающей в т. ч. 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. В 2020–2021 гг. Общество планирует утвердить формализованную программу ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.</p>
2.7.	Заседания Совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов Совета директоров обеспечивают эффективную деятельность Совета директоров.			
2.7.1.	Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед Обществом в определенный период времени задач.	<ol style="list-style-type: none"> Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год. 	<ol style="list-style-type: none"> Соблюдается. 	
2.7.2.	Во внутренних документах Общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 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.	<ol style="list-style-type: none"> Уставом или внутренним документом Общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях Совета. 	<ol style="list-style-type: none"> Частично соблюдается. 	<p>1. В соответствии с п. 9.16 Положения о Совете директоров ПАО «ОГК-2» Совет директоров Общества стремится рассматривать наиболее важные вопросы на очных заседаниях Совета директоров, в то же время в данном Положении перечень вопросов, приведенный в рекомендации 168 Кодекса не полностью отражен. В соответствии с практикой, Общество стремится обеспечить подготовку материалов по вопросам повесток дня заочных заседаний Совета директоров, содержащих исчерпывающее количество информации, а также реализовать прозрачную и эффективную систему взаимодействия между членами Совета директоров для принятия взвешенных решений. Учитывая в 2020 г. эпидемиологическую ситуацию в стране, проведение очных заседаний Совета директоров не представлялось возможным. Общество планирует в 2021–2022 гг. рассмотреть возможность закрепления в Уставе или внутреннем документе Общества перечня вопросов (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса), которые должны рассматриваться на очных заседаниях Совета директоров.</p>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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. Согласно положению Устава ПАО «ОГК-2» 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. Решения Совета директоров принимаются единогласно, без учета голосов выбывших членов Совета директоров, по вопросу о согласии на совершение или о последующем одобрении крупной сделки, предметом которой является имущество, стоимость которого составляет от 25 до 50 процентов балансовой стоимости активов Общества. При этом проведенный Обществом анализ распределения голосов членов Совета директоров ПАО «ОГК-2» по вопросам, рассмотренным в течение 2020 г. показал, что решение по всем без исключения вопросам Советом директоров ПАО «ОГК-2» принимаются единогласно либо квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов. Общество планирует рассмотреть в 2021-2022 гг. возможность внесения соответствующих изменений в Устав Общества для приведения его в соответствие с данными 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. 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. 4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.	1. Частично соблюдается. 2. Соблюдается. 3. Соблюдается. 4. Частично соблюдается.	1. Комитет по аудиту сформирован 28.11.2006 (Протокол Совета директоров №49/49 от 04.12.2006). В состав комитета по аудиту (избран 17.07.2020, протокол от 20.07.2020 №242) входят все независимые директора Общества, а именно два человека, (которые соответствуют требованиям, установленным Правилами листинга ПАО Московской Биржи для включения акций Общества во второй уровень) входящие в состав действующего Совета директоров. Поскольку в соответствии с Положением комитета Совета директоров по аудиту ПАО «ОГК-2» минимальное количество членов Совета директоров составляет 3 человека, то на данный момент сформировать Комитет Совета директоров по аудиту исключительно из независимых директоров не представляется возможным. В 2020 г. для более всестороннего изучения вопросов Совет директоров ПАО «ОГК-2» избрал в комитете по аудиту 4 члена. При этом председателем Комитета по аудиту является независимый директор. В 2021 г. Общество намерено сформировать комитет по аудиту большинство членов которого будут являться независимыми директорами. 4. В течение 2020 г. Комитет Совета директоров ПАО «ОГК-2» по аудиту провел 8 заседаний, при этом в первом квартале 2020 г., по причине отсутствия вопросов, отнесенных к его компетенции, не было проведено ни одного заседания. В 2021 г. планируется распределить вопросы, относящиеся к компетенции Комитета Совета директоров по аудиту таким образом, чтобы заседания комитета были проведены как минимум один раз в квартал.
2.8.2.	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 председателем Совета директоров.	1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров. 2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем Совета директоров. 3. Во внутренних документах Общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.	1. Частично соблюдается. 2. Частично соблюдается. 3. Частично соблюдается.	1. Комитет по кадрам и вознаграждениям сформирован 06.08.2007 решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» (протокол №79/79 от 08.08.2007). Действующий состав данного Комитета избран 17.07.2020 (протокол №242 от 20.07.2020), в который входят два независимых директора. Поскольку в соответствии с Положением Комитета Совета директоров по кадрам и вознаграждениям ПАО «ОГК-2» минимальное количество членов Совета директоров составляет 3 человека, то на данный момент сформировать Комитет Совета директоров по аудиту исключительно из независимых директоров не представляется возможным. В 2020 г. для более всестороннего изучения вопросов Совет директоров ПАО «ОГК-2» избрал в Комитете по кадрам и вознаграждениям 5 членов. На сегодняшний день Общество не планирует рассмотреть возможность формирования Комитета по кадрам и вознаграждениям исключительно из независимых директоров, поскольку отсутствует их достаточное количество. 2. Председатель комитета не является председателем Совета директоров, но не является независимым директором. Общество планирует в 2021-2022 гг. рассмотреть возможность применения данной практики. 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. Общество стремится постоянно совершенствовать нормативные документы и планирует в 2021-2022 гг. провести мероприятия, направленные на полное соблюдение данного критерия Кодекса.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 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. 	<ol style="list-style-type: none"> Частично соблюдается. Частично соблюдается. 	<ol style="list-style-type: none"> Советом директоров сформирован в отчетном периоде Комитет по кадрам и вознаграждениям состоящий из 5 человек, включающий функции, которые рекомендуются Кодексом для Комитета по вознаграждениям и комитета по номинациям. Два члена Комитета являются независимыми директорами. Состав Комитета соответствует требованиям, установленным Правилами листинга ПАО Московская Биржа для поддержания акций во втором котировальном списке. При этом исходя из количества независимых членов Совета директоров, избранных Общим собранием акционеров Общества, состав независимых директоров равен 2/5 от количественного состава Комитета. На сегодняшний день Общество не планирует рассмотреть возможность формирования Комитета большинство членов которого будут независимыми, поскольку отсутствует их достаточное количество. 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 2020-2022 гг. рассмотреть возможность внесения соответствующих изменений во внутренние документы.
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.)	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> Соблюдается. 	
2.8.5.	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	<ol style="list-style-type: none"> Комитеты Совета директоров возглавляются независимыми директорами. 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. 	<ol style="list-style-type: none"> Частично соблюдается. Соблюдается. 	<ol style="list-style-type: none"> Независимые директора входят в состав трех комитетов Совета директоров (Комитет по стратегии и инвестициям (2), Комитет по аудиту (2), Комитет по кадрам и вознаграждениям (2)). Независимый директор является председателем Комитета по аудиту. Общество в 2021-2022 гг. планирует рассмотреть вопрос об избрании независимого директора председателем остальных комитетов Совета директоров.
2.8.6.	Председатели комитетов регулярно информируют Совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	<ol style="list-style-type: none"> В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед Советом директоров. 	<ol style="list-style-type: none"> Не соблюдается. 	<ol style="list-style-type: none"> В 2020 г. Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» был утвержден Устава Обществ в новой редакции в соответствии с которой к компетенции Совета директоров Общества относится вопрос о рассмотрении отчетов комитетов Совета директоров. Начиная с 2021 г. Председатели комитетов Совета директоров будут предоставлять Совету директоров Общества на ежегодной основе отчеты о работе соответствующего комитета. Более того отчет о работе каждого комитета Совета директоров будет включен в состав годового отчета.
2.9.	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров.			
2.9.1.	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.	<ol style="list-style-type: none"> Самооценка или внешняя оценка работы Совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом. Результаты самооценки или внешней оценки Совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании Совета директоров. 	<ol style="list-style-type: none"> Не соблюдается. Не соблюдается. 	<ol style="list-style-type: none"> В отчетном периоде процедура самооценки и/или внешней оценки работы Совета директоров, включающая оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом не проводилась, поскольку в Обществе не внедрены методические рекомендации по организации и проведению самооценки работы Совета директоров, при этом возможность проведения такой оценки была закреплена в Положении о Комитете Совета директоров по кадрам и вознаграждениям. Общество в ближайшие два года рассмотрит возможность проведения такой самооценки и/или внешней оценки и рассмотрения ее результаты на очном заседании. Результаты самооценки отдельных членов Совета директоров рассматривались Советом директоров в рамках вопроса об определении статуса члена Совета директоров. В дальнейшем 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.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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 рамках реализации инициативы по совершенствованию стандартов корпоративного управления в 2014 г. осуществлен проект по проведению диагностики корпоративного управления и подготовке плана мероприятий по его совершенствованию в ПАО «ОГК-2». Целью диагностики являлась независимая оценка соответствия практики корпоративного управления Общества акционерному законодательству Российской Федерации, международным стандартам и лучшей практике корпоративного управления, а также разработка рекомендаций и плана мероприятий по совершенствованию системы корпоративного управления в Обществе. В соответствии с разработанным планом в Обществе осуществляется работа по внедрению лучших практик корпоративного управления. В течение 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 аудита, в части корпоративного управления, включающего проведение независимой оценки качества работы Совета директоров Общества.
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 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 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 политики по вознаграждению, а при необходимости – пересматривает и вносит в нее коррективы.	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. Частично соблюдается.	1. В течение отчетного периода Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям не рассматривал предварительно политику по вознаграждениям, при этом Совет директоров 09.11.2020 (Протокол №247 от 09.11.2020) принял решение о внесении изменений в Положение об оплате труда и мотивации высших менеджеров ПАО «ОГК-2»). В течение 2020 г. Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ПАО «ОГК-2» рассмотрел вопросы, связанные с выплатой вознаграждений членам Совета директоров Общества, а также единоличному исполнительному органу (Управляющей организации ПАО «ОГК-2»). В случае вынесения на Совет директоров ПАО «ОГК-2» вопроса о политике по вознаграждению, Комитет Совета директоров по кадрам и вознаграждениям предварительно рассмотрит данный вопрос и представит соответствующие рекомендации.
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.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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 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.	<p>1. Фиксированное годовое вознаграждение не являлось единственной денежной формой вознаграждения членов Совета директоров за работу в Совете директоров в 2020 г. В соответствии с Положением ПАО «ОГК-2» о порядке определения размера вознаграждения и компенсации членов Совета директоров 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.</p> <p>Так, согласно решению годового Общего собрания акционеров ПАО «ОГК-2» (протокол №14 от 29.06.2020) членам Совета директоров выплачено дополнительное денежное вознаграждение в общем размере 31 900 000 рублей.</p> <p>В настоящее время Общество не рассматривает внесения изменения в Положение о порядке определения размера вознаграждения и компенсации членов Совета директоров, поскольку данная норма носит стимулирующий характер, направленный на эффективную работу Совета директоров и принимаемые ими решения.</p>
4.2.2.	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.	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.	1. Частично соблюдается.	1. Политика по вознаграждению членов Совета директоров Общества предусматривает возможность предоставление акций в качестве выплаты дополнительного вознаграждения. Комитетом по кадрам и вознаграждениям рекомендовано членам Совета директоров воздержаться от действий, направленных на отчуждение акций, полученных ими в качестве дополнительного вознаграждения за выполнение функций члена Совета директоров в течение не менее 6 месяцев с даты их получения. Общество не планирует в ближайшие два года внести изменения в Политику по вознаграждению членов Совета директоров в части рассмотрения четких правил владения акциями Общества членами Совета директоров.
4.2.3.	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.	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.	1. Соблюдается.	
4.3. 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.				
4.3.1.	Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения, зависящей от результатов работы Общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.	<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 система 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>	3. В настоящее время в Обществе не принята Программа долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (финансовых инструментов, основанных на акциях Общества). В Обществе утверждено Положение об оплате труда и материальном стимулировании высших менеджеров Общества, а также 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 рассмотреть возможность внедрения Программы долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, и в случае принятия программы условия такой программы будут разрабатываться с учетом лучших практик и рекомендаций Кодекса.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
4.3.2.	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).	<ol style="list-style-type: none"> 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). 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Не соблюдается. 2. Не соблюдается. 	<ol style="list-style-type: none"> 1, 2. Обществу не принята Программа долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (финансовых инструментов, основанных на акциях Общества). В Обществе утверждено Положение об оплате труда и материальном стимулировании высших менеджеров Общества, а также 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 г. рассмотреть возможность внедрения Программы долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, и в случае принятия программы условия такой программы будут разрабатываться с учетом лучших практик и рекомендаций Кодекса.
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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 	
5.1.2.	Исполнительные органы Общества обеспечивают создание и поддержание функционирующей эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Исполнительные органы Общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов. 	<ol style="list-style-type: none"> 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.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В Обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В Обществе организован доступный способ информирования Совета директоров или комитетов Совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики Общества. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Частично соблюдается. 2. Соблюдается. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Отдельным внутренним документом не регламентирована Антикоррупционная политика Общества. <p>Частично Антикоррупционная политика в Обществе регламентируется следующими документами:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Положение об управлении корпоративной защиты Общества; • Кодекс корпоративной этики Общества; • Положение о закупках товаров, работ и услуг Общества; • Положение о комиссии по урегулированию конфликта интересов Общества; • Регламент по проведению аудита поставщиков ТМЦ. <p>Действует «Горячая линия» по вопросам противодействия мошенничеству, коррупции и хищениям в Группе «Газпром».</p> <p>В Обществе ведется постоянная работа по совершенствованию и развитию системы по противодействию коррупции.</p>
5.1.4.	Совет директоров Общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в Обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным Советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	<ol style="list-style-type: none"> 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 основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета Общества. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Не соблюдается 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Совет директоров или Комитет по аудиту Совета директоров не проводили в течение отчетного периода оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества. Механизмы проведения оценки эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля были закреплены в Политике управления рисками и внутреннего контроля утверждённой Советом директоров ПАО «ОГК-2» 27.09.2019 (протокол №223 от 30.09.2019). При этом данной Политикой предусмотрено проведение самооценок, внешних оценок и внутренних оценок. Общество осуществляет обобщение результатов самооценки эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля для целей предоставления Органам управления Общества и Комитету Совета директоров Общества по аудиту. Внешняя оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля проводится по решению Органов управления Общества. <p>В связи с вышеизложенным, Совет директоров Общества планирует в 2021 - 2022 гг. провести оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества, а также включить сведения об основных результатах такой оценки в состав годового отчета Общества.</p>

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
5.2.	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления Общество организует 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. Не соблюдается. 2. Соблюдается.	1. 27.09.2019 (протокол №223 от 30.09.2019) Совет директоров Общества принял решение об утверждении Политики внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ОГК-2». При этом данной Политикой предусмотрено проведение самооценок, внешних оценок и внутренних оценок. Внутренняя оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля осуществляется структурным подразделением Общества, к функциям которого отнесены организация и проведение в установленном порядке внутренних аудиторских проверок, на периодической основе. Поскольку Политика внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ОГК-2» вступила в силу только 30.09.2019, то структурное подразделение, ответственное за проведение внутреннего аудита даст оценку системе управления рисками и внутреннему контролю в 2021 г. по итогам 2020 г. Общество осуществляет обобщение результатов самооценки эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля для целей предоставления Органам управления Общества и Комитету Совета директоров Общества по аудиту. Начиная с 2021 г. в Обществе будет проводиться оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.
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. Частично соблюдается. 2. Не соблюдается.	1. Положение об информационной политике Общества частично соответствует рекомендациям Кодекса. Общество планирует привести в 2021-2022 гг. Положение об информационной политике в соответствие с рекомендациями Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) не рассматривал за отчетный период вопросы, связанные с соблюдением Обществом его Информационной политики, в связи с отсутствием подобной практики в Обществе, поскольку 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 рассмотрит в 2021-2022 гг. возможность вынесения на рассмотрение Совета директоров или одного из его комитетов 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 Совете 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 стоимости 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.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
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.	<ol style="list-style-type: none"> 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 с рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте Общества в сети Интернет. 	<ol style="list-style-type: none"> 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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 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.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Информационная политика Общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных Обществу юридических лицах, по запросу акционеров. 	<ol style="list-style-type: none"> 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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 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.	<ol style="list-style-type: none"> 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. 	<ol style="list-style-type: none"> 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.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В Обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Частично соблюдается. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. В действующий состав Совета директоров Общества входит два независимых члена Совета директоров. В настоящее время во внутренних документах Общества не регламентирована специальная процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения, но предусмотрено право каждого члена органов управления Общества направить свое особое мнение по любому вопросу повестки дня заседания органов управления Общества. Кроме того, в связи с тем, что в отчетный период Общество не осуществляло существенных корпоративных действий, необходимости в такой процедуре не было. Общество стремится к передовой российской и международной практике корпоративного управления и планирует проводить дальнейшую работу для полного соблюдения данного критерия Кодекса.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
7.1.3.	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров 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.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Уставом Общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок Общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 2. Соблюдается. 	
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 соблюдении таких действий.			
7.2.1.	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	<ol style="list-style-type: none"> 1. В течение отчетного периода Общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях Общества, включая основания и сроки совершения таких действий. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 	
7.2.2.	Правила и процедуры, связанные с осуществлением Обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах Общества.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Общества. 3. Внутренние документы Общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества. 	<ol style="list-style-type: none"> 1. Соблюдается. 2. Соблюдается. 3. Не соблюдается. 	<ol style="list-style-type: none"> 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. <p>При одобрении существенных сделок Совет директоров руководствуется требованиями ФЗ «Об Акционерных обществах» 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, Обществом в 2021 г. будет рассмотрена целесообразность применения расширенного перечня оснований и закрепления такого перечня во внутренних документах Общества.</p>

5.3 Перечень крупных сделок, совершенных ОГК-2 в 2020 году

ПАО «ОГК-2» в 2020 г. не заключало крупные сделки.

5.4 Перечень сделок с заинтересованностью, совершенных ОГК-2 в 2020 году

№	Сделка	Стороны сделки		Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Договор возмездного оказания услуг, необходимого для ввода имущественного комплекса Свободненской ТЭС в эксплуатацию.	ПАО «ОГК-2», исполнитель	ООО «Свободненская ТЭС», заказчик	Предмет договора: исполнитель обязуется по заданию заказчика оказывать комплекс услуг, необходимый для ввода объекта (имущественный комплекс Свободненская ТЭС, электрической мощностью 160 МВт, включающая в себя, без ограничения приведенным перечнем, здания, сооружения, инженерные коммуникации, основное и вспомогательное оборудование, а также внеплощадочные сети) в эксплуатацию, а также для подготовки к выполнению со стороны ПАО «ОГК-2» в дальнейшем функций эксплуатирующей организации, а заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги в порядке и в сроки, предусмотренные договором.	215 394 788,40 руб.	01.06.2019	31.12.2020	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «Свободненская ТЭС». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Д.В. Федоров и П.О. Шацкий признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимают должности в органах управления ООО «Свободненская ТЭС», являющегося стороной в сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №226 от 29.11.2019.	
2	Дополнительное соглашение к договору на долгосрочное техническое обслуживание ПГУ-800 филиала ПАО «ОГК-2» – Киришская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР-Сервис», исполнитель	Предмет договора: заказчик поручает и оплачивает, а исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг по долгосрочному техническому обслуживанию ПГУ-800 филиала ПАО «ОГК-2» – Киришская ГРЭС, в том числе оказание услуг по заводскому ремонту в отношении программных деталей двух газовых турбин, поставка программных деталей, различных малых деталей и других деталей и оказание услуги по плановому техническому обслуживанию в отношении включенного оборудования. Предмет дополнительного соглашения: увеличение цены договора для целей устранения выявленного дефекта при эксплуатации ГТУ-62.	37 624 317,54 евро 473 690 076,00 руб.	15.05.2018	До наступления наиболее позднего из следующих событий: а. Нарботки в совокупности 100 000 (Сто тысяч) ЭЧЭ на соответствующей газовой турбине с начала первого розжига, или б. По завершении работ, связанных с одиннадцатым плановым остановом соответствующей газовой турбины, начиная с первого розжига, в соответствии с руководством по эксплуатации и техническому обслуживанию, но не может превышать 11 лет после вступления договора в силу.	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис», а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №231 от 30.12.2019.	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 26 851,14 евро с НДС. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 09.04.2019 года.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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 совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)	
3	Дополнительное соглашение в редакции Протокола разногласий к договору подряда на выполнение строительно-монтажных работ для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «НовочеркасскаАвтоКом», подрядчик	Предмет договора: заказчик поручает, а подрядчик, в счет оговоренной договором цены обязуется выполнить комплекс работ по реконструкции золошлакоотвала (2 этап) для нужд филиала ПАО «ОГК-2» Новочеркасская ГРЭС: • проектно-изыскательские работы; • строительно-монтажные работы. Предмет дополнительного соглашения: выполнение дополнительных работ с соразмерным увеличением стоимости договора и изменением сроков выполнения работ.	430 812 384,36 руб.	01.02.2017	30.03.2020	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркасскаАвтоКом». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» П.О. Шацкий и А.Ф. Бикмурзин – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров управляющей организации) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №226 от 29.11.2019.	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора не более чем на 50 873 458,34 руб., с НДС. Дополнительным соглашением срок выполнения работ по договору изменяется, продлевается на 4 месяца и составит: Дата начала работ: 01.02.2017 Дата окончания работ: 30.03.2020
4	Дополнительное соглашение к договору подряда на выполнение работ по модернизации и дооснащению комплекса ИТСО филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТСК Метрология», подрядчик	Предмет договора: заказчик поручает, а подрядчик обязуется для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Красноярская ГРЭС-2: – провести предпроектное обследование инженерно-технических средств охраны (далее – ИТСО) и оформить отчет; – провести корректировку проектно-сметной документации; – разработать рабочую документацию по модернизации ИТСО; – осуществить поставку оборудования в соответствии с разработанной рабочей документацией по модернизации ИТСО; – выполнить на свой страх и риск, собственными и/или привлеченными силами строительно-монтажные и пуско-наладочные работы. Предмет дополнительного соглашения: продление срока окончания выполнения работ.	803 842 379,10 руб.	01.01.2018	20.06.2020	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТСК Метрология», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТСК Метрология», являющихся сторонами по сделке, а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т. к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны в сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №233 от 07.02.2020.	Дополнительным соглашением изменяется срок окончания выполнения работ с 02.12.2019 на 20.06.2020 года.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)
5	Соглашение о замене стороны по соглашению о новации долгового обязательства по договору купли-продажи оборудования в редакции дополнительного соглашения.	ПАО «ОГК-2» (новый заемщик), сторона-1 ООО «ОГК-Инвестпроект» (заемщик), сторона-2 ПАО «Мосэнерго» (займодавец) сторона-3	Предмет соглашения: замена стороны-2 (ООО «ОГК-Инвестпроект») по договору займа на сторону-1 (ПАО «ОГК-2»), с передачей стороной-2 своих прав и обязанностей стороне-1 с согласия стороны-3 (ПАО «Мосэнерго»), а также об изменении процентной ставки за пользование суммой займа.	2 330 677 400,00 руб. НДС не облагается	01.01.2020	01.10.2025	<p>ПАО «Газпром», признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «Мосэнерго», ООО «ОГК-Инвестпроект», а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «Мосэнерго». ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «ОГК-2». ПАО «Газпром» прямо не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p> <p>ООО «Газпром энергохолдинг», являющееся контролирующим лицом, а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «Мосэнерго» и ООО «ОГК-Инвестпроект», а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке, а также управляющей организацией ПАО «Мосэнерго». Доля принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «Мосэнерго» - 53,5% (прямое участие). Доля принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» - 3,65% (прямое участие). ООО «Газпром энергохолдинг» не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». ПАО «Центрэнергохолдинг», являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. Доля принадлежащих ПАО «Центрэнергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» - 73,42% (прямое участие). ПАО «Центрэнергохолдинг» не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». ПАО «Центрэнергохолдинг» не владеет акциями ПАО «Мосэнерго». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» Д.В. Федоров признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (занимает должность члена Совета директоров ПАО «Мосэнерго»), а также в связи с тем, что является единоличным исполнительным органом ООО «Газпром энергохолдинг» - управляющей организации ПАО «ОГК-2» и ПАО «Мосэнерго», являющихся сторонами сделок. Доля принадлежащих Д.В. Федорову обыкновенных акций ПАО «Мосэнерго» составляет 0,046456%. Доля принадлежащих Д.В. Федорову обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» составляет 0,097%. Д.В. Федоров не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p> <p>Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.И. Дмитриев признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (занимает должность члена Совета директоров ПАО «Мосэнерго»). А.И. Дмитриев не владеет акциями ПАО «Мосэнерго». Доля принадлежащих А.И. Дмитриеву обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» составляет 0,006%. А.И. Дмитриев не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p> <p>Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Семиколенов признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (является Генеральным директором ООО «ОГК - Инвестпроект»). А.В. Семиколенов не владеет акциями ПАО «ОГК-2». А.В. Семиколенов не владеет акциями ПАО «Мосэнерго». А.В. Семиколенов не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p>	Согласована. Протокол Совета директоров №230 от 30.12.2019.	Цена сделки указана без учета процентов. Размер процентов за период с 01.01.2020 по дату окончания срока действия договора составляет 871 194 441,28 руб., НДС не облагается. Соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2020 года.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)
6	Соглашение о замене стороны по договору займа в редакции дополнительного соглашения.	<p>ПАО «ОГК-2» (новый заемщик), сторона-1</p> <p>ООО «ОГК-Инвестпроект» (заемщик), сторона-2</p> <p>ПАО «Мосэнерго» (займодавец) сторона-3</p>	Предмет соглашения: замена стороны-2 (ООО «ОГК-Инвестпроект») по договору займа на сторону-1 (ПАО «ОГК-2»), с передачей стороной-2 своих прав и обязанностей стороне-1 с согласия Стороны-3 (ПАО «Мосэнерго»), а также об изменении процентной ставки за пользование суммой займа.	2 600 000 000,00 руб. НДС не облагается	01.01.2020	17.06.2023	<p>ПАО «Газпром», признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «Мосэнерго», ООО «ОГК-Инвестпроект», а именно имеет право распоряжаться, в т. ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «Мосэнерго». ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «ОГК-2».</p> <p>ПАО «Газпром» прямо не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p> <p>ООО «Газпром энергохолдинг», являющееся контролирующим лицом, а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «Мосэнерго» и ООО «ОГК-Инвестпроект», а именно имеет право распоряжаться, в т. ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке, а также управляющей организацией ПАО «Мосэнерго». Доля принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «Мосэнерго» - 53,5% (прямое участие). Доля принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» - 3,65% (прямое участие). ООО «Газпром энергохолдинг» не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p> <p>ПАО «Центрэнергохолдинг», являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. Доля принадлежащих ПАО «Центрэнергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» - 73,42% (прямое участие). ПАО «Центрэнергохолдинг» не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». ПАО «Центрэнергохолдинг» не владеет акциями ПАО «Мосэнерго».</p> <p>Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» Д.В. Федоров признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (занимает должность члена Совета директоров ПАО «Мосэнерго»), а также в связи с тем, что является единоличным исполнительным органом ООО «Газпром энергохолдинг» - управляющей организации ПАО «ОГК-2» и ПАО «Мосэнерго», являющихся сторонами сделок. Доля принадлежащих Д.В. Федорову обыкновенных акций ПАО «Мосэнерго» составляет 0,046456%. Доля принадлежащих Д.В. Федорову обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» составляет 0,097%. Д.В. Федоров не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p> <p>Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.И. Дмитриев признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (занимает должность члена Совета директоров ПАО «Мосэнерго»). А.И. Дмитриев не владеет акциями ПАО «Мосэнерго». Доля принадлежащих А.И. Дмитриеву обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» составляет 0,006%. А.И. Дмитриев не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p> <p>Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Семиколонов признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (является Генеральным директором ООО «ОГК - Инвестпроект»). А.В. Семиколонов не владеет акциями ПАО «ОГК-2».</p> <p>А.В. Семиколонов не владеет акциями ПАО «Мосэнерго».</p> <p>А.В. Семиколонов не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p>	Согласована. Протокол Совета директоров №230 от 30.12.2019.	Цена сделки указана без учета процентов. Размер процентов за период с 01.01.2020 по дату окончания срока действия договора составляет 584 786 301,37 руб., НДС не облагается. Соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2020 года.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)
7	Соглашение о замене стороны по договору займа.	<p>ПАО «ОГК-2» (новый заемщик), сторона-1</p> <p>ООО «ОГК-Инвестпроект» (заемщик), сторона-2</p> <p>ПАО «Мосэнерго» (займодавец) сторона-3</p>	Предмет соглашения: замена стороны-2 (ООО «ОГК-Инвестпроект») по договору займа на сторону-1 (ПАО «ОГК-2»), с передачей стороной-2 своих прав и обязанностей стороне-1 с согласия Стороны-3 (ПАО «Мосэнерго»), а также об изменении процентной ставки за пользование суммой займа.	1 903 474 779,37 руб., НДС не облагается	01.01.2020	29.06.2024	<p>ПАО «Газпром», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «Мосэнерго», ООО «ОГК-Инвестпроект», а именно имеет право распоряжаться, в т. ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «Мосэнерго». ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «ОГК-2». ПАО «Газпром» прямо не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p> <p>ООО «Газпром энергохолдинг», являющееся контролирующим лицом, а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «Мосэнерго» и ООО «ОГК-Инвестпроект», а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке, а также управляющей организацией ПАО «Мосэнерго». Доля принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «Мосэнерго» - 53,5% (прямое участие). Доля принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» - 3,65% (прямое участие). ООО «Газпром энергохолдинг» не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p> <p>ПАО «Центрэнергохолдинг», являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. Доля принадлежащих ПАО «Центрэнергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» - 73,42% (прямое участие). ПАО «Центрэнергохолдинг» не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». ПАО «Центрэнергохолдинг» не владеет акциями ПАО «Мосэнерго».</p> <p>Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» Д.В. Федоров признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (занимает должность члена Совета директоров ПАО «Мосэнерго»), а также в связи с тем, что является единоличным исполнительным органом ООО «Газпром энергохолдинг» - управляющей организации ПАО «ОГК-2» и ПАО «Мосэнерго», являющихся сторонами сделок. Доля принадлежащих Д.В. Федорову обыкновенных акций ПАО «Мосэнерго» составляет 0,046456%. Доля принадлежащих Д.В. Федорову обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» составляет 0,097%. Д.В. Федоров не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p> <p>Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.И. Дмитриев признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (занимает должность члена Совета директоров ПАО «Мосэнерго»). А.И. Дмитриев не владеет акциями ПАО «Мосэнерго». Доля принадлежащих А.И. Дмитриеву обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» составляет 0,006%. А.И. Дмитриев не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p> <p>Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Семиколонов признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (является Генеральным директором ООО «ОГК - Инвестпроект»). А.В. Семиколонов не владеет акциями ПАО «ОГК-2».</p> <p>А.В. Семиколонов не владеет акциями ПАО «Мосэнерго». А.В. Семиколонов не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p>	Согласована. Протокол Совета директоров №230 от 30.12.2019.	Цена сделки указана без учета процентов. Размер процентов за период с 01.01.2020 по дату окончания срока действия договора составляет 556 090 275,37 руб., НДС не облагается. Соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2020 года.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)	
8	Соглашение о замене стороны по договору займа в редакции дополнительного соглашения.	ПАО «ОГК-2» (новый заемщик), сторона-1	ООО «ОГК-Инвестпроект» (заемщик), сторона-2 ПАО «Мосэнерго» (займодавец) сторона-3	Предмет соглашения: замена стороны-2 (ООО «ОГК-Инвестпроект») по договору займа на сторону-1 (ПАО «ОГК-2»), с передачей стороной-2 своих прав и обязанностей стороне-1 с согласия Стороны-3 (ПАО «Мосэнерго»), а также об изменении процентной ставки за пользование суммой займа.	1 961 829 652,56 руб. НДС не облагается	01.01.2020	20.05.2021	ПАО «Газпром», признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «Мосэнерго», ООО «ОГК-Инвестпроект», а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке. ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «Мосэнерго». ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «ОГК-2». ПАО «Газпром» прямо не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». ООО «Газпром энергохолдинг», являющееся контролирующим лицом, а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «Мосэнерго» и ООО «ОГК-Инвестпроект», а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке, а также управляющей организацией ПАО «Мосэнерго». Доля принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «Мосэнерго» - 53,5% (прямое участие). Доля принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» - 3,65% (прямое участие). ООО «Газпром энергохолдинг» не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». ПАО «Центрэнергохолдинг», являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. Доля принадлежащих ПАО «Центрэнергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» - 73,42% (прямое участие). ПАО «Центрэнергохолдинг» не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». ПАО «Центрэнергохолдинг» не владеет акциями ПАО «Мосэнерго». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» Д.В. Федоров признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (занимает должность члена Совета директоров ПАО «Мосэнерго»), а также в связи с тем, что является единоличным исполнительным органом ООО «Газпром энергохолдинг» - управляющей организации ПАО «ОГК-2» и ПАО «Мосэнерго», являющихся сторонами сделок. Доля принадлежащих Д.В. Федорову обыкновенных акций ПАО «Мосэнерго» составляет 0,046456%. Доля принадлежащих Д.В. Федорову обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» составляет 0,097%. Д.В. Федоров не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2». А.И. Дмитриев признается заинтересованным в совершении сделок лицом в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (занимает должность члена Совета директоров ПАО «Мосэнерго»). А.И. Дмитриев не владеет акциями ПАО «Мосэнерго». Доля принадлежащих А.И. Дмитриеву обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» составляет 0,006%. А.И. Дмитриев не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Семиколонов признается заинтересованным в совершении сделок в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделок (является Генеральным директором ООО «ОГК - Инвестпроект»). А.В. Семиколонов не владеет акциями ПАО «ОГК-2». А.В. Семиколонов не владеет акциями ПАО «Мосэнерго». А.В. Семиколонов не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».	Согласована. Протокол Совета директоров №230 от 30.12.2019.	Цена сделки указана без учета процентов. Размер процентов за период с 01.01.2020 по дату окончания срока действия договора составляет 176 430 296,84 руб., НДС не облагается. Соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2020.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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 совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)
9	Дополнительное соглашение к договору аренды помещений для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2».	ПАО «ОГК-2», арендатор	ООО «Нефтяной дом», арендодатель	2 007 841 252,34 руб.	01.11.2011	На неопределенный срок.	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Нефтяной дом», являющихся сторонами по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №233 от 07.02.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора не более чем на 73 681 733,63 руб., с НДС.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)	
10	Договор купли-продажи нежилого недвижимого и движимого имущества.	ПАО «ОГК-2», покупатель	ООО «ОГК-Инвестпроект», продавец	Предмет договора: продавец обязуется передать в собственность покупателю, а покупатель обязуется принять и оплатить нежилое недвижимое имущество и движимое имущество, представляющее собой энергетический производственно-технологический комплекс энергоблок №4 (ПГУ-420), включающий в себя здания, сооружения, инженерные коммуникации, основное и вспомогательное оборудование и материалы, находящийся по адресу: 162510, Российская Федерация, Вологодская область, Калужский район, рабочий посёлок Кадуй, улица Промышленная, дом 2.	13 680 000 000,00 руб.	12.03.2020	30.06.2020	ПАО «Газпром» – являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «ОГК-2». ПАО «Газпром» прямо не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». ООО «Газпром энергохолдинг» – являющееся контролирующим лицом, а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. Доля принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» – 3,65% (прямое участие). ООО «Газпром энергохолдинг» не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». ПАО «Центрэнергохолдинг» – являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. Доля принадлежащих ПАО «Центрэнергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» – 73,42%. ПАО «Центрэнергохолдинг» прямо не владеет долями в ООО «ОГК-Инвестпроект». А.В. Семиколонов, член Совета директоров ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделки (является Генеральным директором ООО «ОГК-Инвестпроект»). А.В. Семиколонов не владеет акциями ПАО «ОГК-2». А.В. Семиколонов не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».	Согласована. Протокол Совета директоров №230 от 30.12.2019.	
11	Дополнительное соглашение к договору на сервисное/техническое обслуживание четырех газотурбинных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» – Адлерская ТЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР-Сервис», исполнитель	Предмет договора: заказчик поручает и оплачивает, а исполнитель принимает на себя обязательства на оказание услуг по долгосрочному сервисному/техническому обслуживанию четырех газотурбинных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» – Адлерская ТЭС. Предмет дополнительного соглашения: увеличение цены договора.	72 833 582,79 евро 1 329 574 726,81 руб.	06.06.2017	До наступления наиболее позднего из следующих событий: а) истечение 16 (шестнадцать) лет после даты подписания договора; б) по наработке включенным оборудованием в совокупности 124 400 ЭЧЭ на газовой турбине с начала первого розжига, без проведения инспекции горячего тракта при достижении 124 400 ЭЧЭ.	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис», а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №233 от 07.02.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора не более чем на 912 394,73 евро с НДС и не более чем на 9 154 875,34 руб., с НДС. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.10.2019.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)
12	Дополнительное соглашение к договору купли-продажи нежилого недвижимого и движимого имущества.	ПАО «ОГК-2», покупатель ООО «ОГК-Инвестпроект», продавец	Предмет договора: продавец обязуется передать в собственность покупателю, а покупатель обязуется принять и оплатить нежилое недвижимого и движимое имущество, представляющее собой энергетический производственно-технологический комплекс энергоблок №4 (ПГУ-420), включающий в себя здания, сооружения, инженерные коммуникации, основное и вспомогательное оборудование и материалы, находящийся по адресу: 162510, Российская Федерация, Вологодская область, Калужский район, рабочий посёлок Кадуй, улица Промышленная, дом 2. Предмет дополнительного соглашения: изменение срока оплаты по договору.	13 680 000 000,00 руб.	12.03.2020	31.12.2020	<p>ПАО «Газпром» – являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «ОГК-2». ПАО «Газпром» прямо не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p> <p>ООО «Газпром энергохолдинг» – являющееся контролирующим лицом, а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. Доля принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» – 3,65% (прямое участие). ООО «Газпром энергохолдинг» не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p> <p>ПАО «Центрэнергохолдинг» – являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. Доля принадлежащих ПАО «Центрэнергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» – 73,42%.</p> <p>ПАО «Центрэнергохолдинг» прямо не владеет долями в ООО «ОГК-Инвестпроект».</p> <p>А.В. Семиколенов, член Совета директоров ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделки (является Генеральным директором ООО «ОГК-Инвестпроект»). А.В. Семиколенов не владеет акциями ПАО «ОГК-2».</p> <p>А.В. Семиколенов не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».</p>	Согласована. Протокол Совета директоров №230 от 30.12.2019.	Дополнительное соглашение изменяет срок оплаты по договору с 30.06.2020 на 31.12.2020. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.04.2020.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)	
13	Дополнительное соглашение к договору аренды энергетического производственно-технологического энергоблока № 4 (ПГУ-420) филиала ПАО «ОГК-2» – Череповецкая ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», арендатор	ООО «ОГК-Инвестпроект», арендодатель	Предмет договора: арендодатель обязуется передать арендатору во временное владение и пользование, а арендатор обязуется принять и выплачивать арендную плату в порядке и на условиях, предусмотренных договором производственно-технологического энергоблока №4 (ПГУ-420), включающий в себя здания, сооружения, инженерные коммуникации, основное и вспомогательное оборудование и материалы, находящийся по адресу: 162510, Российская Федерация, Вологодская область, Калужский район, рабочий посёлок Кадуй, улица Промышленная, дом 2. Предмет дополнительного соглашения: установление величины арендной платы и прекращение обязательств сторон по договору в дату приема-передачи имущества, определенного договором.	8 019 583 320,00 руб.	01.01.2016	31.03.2020	ПАО «Газпром» – являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «ОГК-2». ПАО «Газпром» прямо не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». ООО «Газпром энергохолдинг» – являющееся контролирующим лицом, а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. Доля принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» – 3,65% (прямое участие). ООО «Газпром энергохолдинг» не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». ПАО «Центрэнергохолдинг» – являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. Доля принадлежащих ПАО «Центрэнергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» – 73,42%. ПАО «Центрэнергохолдинг» прямо не владеет долями в ООО «ОГК-Инвестпроект». А.В. Семиколонов, член Совета директоров ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной сделки (является Генеральным директором ООО «ОГК-Инвестпроект»). А.В. Семиколонов не владеет акциями ПАО «ОГК-2». А.В. Семиколонов не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект».	Согласована в рамках параметров существенных Условий, установленных Советом директоров. Протокол Совета директоров №170 от 31.03.2017. При этом в соответствии со ст. 413 ГК РФ согласование Советом директоров ПАО «ОГК-2» прекращения обязательств по договору аренды не требовалось в силу закона.	Дополнительным соглашением устанавливается величина арендной платы по договору за период с 01.01.2020 по 31.03.2020 в размере 162 000 000 руб., с НДС, и прекращаются обязательства сторон по договору в дату приема-передачи имущества, определенного договором (прекращение обязательства совпадением должника и кредитора в одном лице, ст. 413 ГК). Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2020.
14	Договор на оказание услуг по информационно-технологическому обеспечению деятельности ПАО «ОГК-2».	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭК Информ», исполнитель	Предмет договора: исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг по информационно-технологическому обеспечению деятельности ПАО «ОГК-2», а заказчик обязуется принять и оплатить услуги исполнителя.	374 365 118,40 руб.	01.01.2020	31.12.2020	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭК Информ». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭК Информ», а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». ПАО «Центрэнергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭК Информ». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов, А.Ф. Бикмурзин и И.Ю. Коробкина – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (Члены Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №234 от 28.02.2020.	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2020.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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 совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)
15	Дополнительное соглашение к договору на поставку стратегического комплекта запасных частей для нужд филиалов ПАО «ОГК-2» – Череповецкая ГРЭС и Серовская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», покупатель	ООО «ТЭР-Сервис», поставщик	4 271 709,82 евро	25.07.2018 Начало поставки: июль 2018 года.	До полного выполнения сторонами своих обязательств по договору. Окончание поставки: август 2019 г.	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис», а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №236 от 31.03.2020.	Дополнительное соглашение уменьшает цену договора не более чем на 40 034,64 евро с НДС. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 25.07.2018.
16	Дополнительное соглашение к договору на выполнение работ по ремонту и техническому обслуживанию котлов, котельно-вспомогательного оборудования филиала ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	447 864 603,62 руб.	01.01.2018	31.12.2020	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.Ф. Бикмурзин, И.Ю. Коробкина – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки, т.к. занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №240 от 01.06.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора не более чем на 39 820 574,75 руб., с НДС. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2020.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)
17	Дополнительное соглашение к договору об оказании услуг по осуществлению функций управления инвестициями и капитальным строительством.	ПАО «ОГК-2», заказчик ООО «ГЭХ Инжиниринг», исполнитель	Предмет договора: исполнитель обязуется оказывать заказчику от имени и за счет заказчика агентские и иные услуги по осуществлению функций управления инвестициями в области капитального строительства в рамках инвестиционной программы заказчика, а также агентские и иные услуги по совершению юридических и иных действий по управлению капитальным строительством в целях реализации проектов заказчика в соответствии с условиями договора, а заказчик обязуется оплачивать стоимость услуг исполнителя в порядке, размерах и в сроки, указанные в договоре, а также своевременно осуществлять финансирование проектов. Предмет дополнительного соглашения: исключение из предмета договора проекта «Объекты №6, №7 (ГТУ-180) г. Грозный, Чеченская Республика» (технологическое присоединение) в связи с полным исполнением обязательств сторон по указанному проекту, включение в предмет договора проектов по модернизации генерирующих объектов «Киришская ГРЭС (Г-4т)», «Сургутская ГРЭС-1 (13г)», «Сургутская ГРЭС-1 (16г)», а также изменение цены и срока договора.	1 866 271 663,95 руб.	02.11.2015	В отношении проектов «Объект №1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС», «Объект №2 (ПСУ-330). Территория Новочеркасской ГРЭС» - по 31.12.2019, а в отношении формирования инвестиционной программы ПАО «ОГК-2» и предоставления консолидированной отчетности об ее исполнении по указанным проектам - до полного исполнения исполнителем своих обязательств; - в отношении проектов «Киришская ГРЭС (Г-1т)», «Киришская ГРЭС (Г-2т)», «Установка ПВД на ТГ-1Т», «Замена барабана котла К-1Т» и «Замена БРОУ 140/16 и БРОУ-140/7», «Строительство общежития для проживания эксплуатационного персонала», «Киришская ГРЭС (Г-4т)», «Сургутская ГРЭС-1 (13г)», «Сургутская ГРЭС-1 (16г)» - до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору в отношении указанных проектов.	ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ГЭХ Инжиниринг». ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ГЭХ Инжиниринг», а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Д.В. Федоров, И.Ю. Коробкина, Е.Н. Земляной, А.Ф. Бикмурзин - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №237 от 07.05.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора не более чем на 813 054 948,00 руб., с НДС. Дополнительным соглашением изменяется срок действия договора: договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие со 02 ноября 2015 г. и действует: в отношении проектов «Объект №1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС», «Объект №2 (ПСУ-330). Территория Новочеркасской ГРЭС» - по 31.12.2019, а в отношении формирования инвестиционной программы ПАО «ОГК-2» и предоставления консолидированной отчетности об ее исполнении по указанным проектам - до полного исполнения исполнителем своих обязательств; - в отношении проектов «Киришская ГРЭС (Г-1т)», «Киришская ГРЭС (Г-2т)», «Установка ПВД на ТГ-1Т», «Замена барабана котла К-1Т» и «Замена БРОУ 140/16 и БРОУ-140/7», «Строительство общежития для проживания эксплуатационного персонала», «Киришская ГРЭС (Г-4т)», «Сургутская ГРЭС-1 (13г)», «Сургутская ГРЭС-1 (16г)» - до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору в отношении указанных проектов. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.03.2020.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)	
18	Договор подряда на выполнение работ по реконструкции золошлакоотвала (2 этап) для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «НовочеркассАвтоКом», подрядчик	Предмет договора: заказчик поручает, а подрядчик, в счет оговоренной договором цены, обязуется выполнить на свой риск, собственными силами строительно-монтажные работы по реконструкции золошлакоотвала (2 этап) в соответствии с техническим заданием, предоставленным заказчиком, а заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его согласно условиям договора.	340 680 000,00 руб.	23.03.2020	01.12.2021	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркассАвтоКом». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» П.О. Шацкий и А.Ф. Бикмурзин – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров Управляющей организации) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №237 от 07.05.2020.	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 23.03.2020.
19	Дополнительное соглашение к договору на оказание транспортных услуг для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2».	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «Спецавтотранс», исполнитель	Предмет договора: исполнитель предоставляет заказчику, а заказчик оплачивает услуги по пассажирским перевозкам для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2». Предмет дополнительного соглашения: внесение изменений в перечень автотранспорта и увеличение цены договора.	293 474 004,38 руб.	01.01.2019	31.12.2021	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс», являющихся сторонами по сделке, а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» П.О. Шацкий и А.Ф. Бикмурзин – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №237 от 07.05.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 10 552 829,23 руб., с НДС. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.08.2019.
20	Дополнительное соглашение к договору на оказание транспортных услуг для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2».	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «Спецавтотранс», исполнитель	Предмет договора: исполнитель предоставляет заказчику, а заказчик оплачивает услуги по пассажирским перевозкам и услуги по перевозке грузов для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2». Предмет дополнительного соглашения: внесение изменений в перечень автотранспорта и увеличение цены договора.	301 602 384,68 руб.	01.01.2019	31.12.2021	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Спецавтотранс», являющихся сторонами по сделке, а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» П.О. Шацкий и А.Ф. Бикмурзин – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №241 от 23.06.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора не более чем на 8 128 380,30 руб., с НДС. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2020.
21	Договор подряда на строительные-монтажные, пусконаладочные работы и поставку оборудования по техническому перевооружению оборудования филиала в части ТЭЦ с внедрением АСУ ТП, этап 1 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Киришская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	АО «ТЕ-КОН-Инжиниринг», подрядчик	Предмет договора: заказчик поручает, а подрядчик, в счет оговоренной договором цены, обязуется выполнить на свой риск, собственными и/или привлеченными силами строительные-монтажные, пусконаладочные работы и поставку оборудования по техническому перевооружению оборудования филиала в части ТЭЦ с внедрением АСУ ТП, этап 1 в соответствии с техническим заданием и проектно-сметной документацией, утвержденными заказчиком, а заказчик обязуется принять результат работ и оборудование и оплатить его согласно условиям договора.	222 300 000,00 руб.	01.06.2020	31.12.2021	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны в сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №241 от 23.06.2020.	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.06.2020.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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 совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)	
22	Дополнительное соглашение к договору по долгосрочному техническому обслуживанию ПГУ-800 филиала ПАО «ОГК-2» – Киришская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР-Сервис», исполнитель	Предмет договора: заказчик поручает и оплачивает, а исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг по долгосрочному техническому обслуживанию ПГУ-800 филиала ПАО «ОГК-2» – Киришская ГРЭС, в том числе оказание услуг по заводскому ремонту в отношении программных деталей двух газовых турбин, поставка программных деталей, различных малых деталей и других деталей и оказание услуги по плановому техническому обслуживанию в отношении включенного оборудования. Предмет дополнительного соглашения: увеличение цены договора в связи с проведением дополнительных работ и приобретением оборудования/деталей.	37 758 500,28 евро 473 872 310,38 руб.	15.05.2018	До наступления наиболее позднего из следующих событий: а) наработки в совокупности 100 000 (Сто тысяч) ЭЧЭ на соответствующей газовой турбине с начала первого розжига, или б) по завершении работ, связанных с одиннадцатым плановым остановом соответствующей газовой турбины, начиная с первого розжига, в соответствии с руководством по эксплуатации и техническому обслуживанию, но не может превышать 11 лет после вступления договора в силу.	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР-Сервис», а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №241 от 23.06.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 134 182,74 евро с НДС и 182234,38 руб., с НДС. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 02.12.2019.
23	Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по обеспечению пожарной безопасности объектов филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «Центр 112», исполнитель	Предмет договора: заказчик поручает, а исполнитель принимает на себя обязательства по заданию заказчика оказать услуги по обеспечению пожарной безопасности на территории и объектах филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1, а заказчик обязуется принять и оплатить услуги исполнителя в сроки и в порядке, установленные договором. Предмет дополнительного соглашения: увеличение цены договора.	251 695 344,00 руб.	01.01.2018	31.12.2020	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Центр 112». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Центр 112», а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». ПАО «Центрэнергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Центр 112».	Согласована. Протокол Совета директоров №243 от 31.07.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора не более чем на 29 252 184,24 руб., с НДС. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.01.2020.
24	Дополнительное соглашение к договору аренды помещений для нужд исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2».	ПАО «ОГК-2», арендатор	ООО «Нефтяной дом», арендодатель	Предмет договора: арендатор передает за плату, а арендодатель принимает следующие объекты: нежилые офисные помещения общей площадью 894,3 кв. м, находящиеся в здании, расположенном по адресу: город Москва, проспект Вернадского, дом 101, корпус 3, а именно: – нежилое офисное помещение №57 площадью 10,40 кв. м, находящееся на 1-м этаже здания; – нежилые офисные помещения №№1-8, 13-52, «а» общей площадью 765,80 кв. м, находящиеся на 8-м этаже здания; – нежилые офисные помещения №№6-9, 21-24 общей площадью 87,30 кв. м., находящиеся на 9-м этаже здания; – нежилое офисное помещение №7 площадью 30,80 кв. м, находящееся на 11-ом этаже здания. Предмет дополнительного соглашения: уменьшение перечня арендуемых помещений, ставки арендной платы за 1 кв. м арендуемой площади в год за период с 01.07.2020 по 31.12.2020 и цены договора.	2 046 766 107,74 руб.	01.11.2011	На неопределенный срок.	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Нефтяной дом», являющихся сторонами по сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №244 от 27.08.2020.	Дополнительное соглашение уменьшает цену договора не более чем на 7 130 927,72 руб., с НДС за период с 01.07.2020 по 31.12.2020. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 30.06.2020.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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 совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)
25	Дополнительное соглашение к договору займа.	ПАО «ОГК-2», займодавец	ПАО «Газпром», заемщик	30 000 000 000,00 руб., НДС не облагается.	Заем считается предоставленным с даты зачисления денежных средств на счет заемщика.	Заем предоставляется сроком по 31 декабря 2020 г. Если за 10 рабочих дней до окончания срока займа ни одна из сторон не заявит письменно об ином, срок займа продлевается на один год (по 31 декабря следующего года).	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольной организации, а также является стороной по сделке. ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «ОГК-2».	Согласована. Протокол годового Общего собрания акционеров №14 от 29.06.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 11 000 000 000,00 руб., НДС не облагается.
26	Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по долгосрочному сервисному обслуживанию силовой установки Siemens: Турбины газовой SGT5-4000F(4), Турбины паровой SST5-3000, Генератора SGen5-2000H филиала ПАО «ОГК-2» – Череповецкая ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин» (предыдущее наименование – ООО «ТЭР-Сервис»), исполнитель	57 437 797,20 евро 596 080 059,79 руб.	29.12.2016	При наступлении более позднего из следующих событий: а) наработки в совокупности 100 000 ЭЧЭ Газовой турбины с начала первого розжига; б) по завершении работ, связанных с одиннадцатым плановым остановом соответствующей газовой турбины, начиная с первого розжига, в соответствии с руководством по эксплуатации и техническому обслуживанию, но не может превышать 16 лет после вступления договора в силу.	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке. Доля участия заинтересованного лица (ПАО «Газпром») в уставном капитале ПАО «ОГК-2» – 0%; в уставном капитале ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин» – 0%. ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке, а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Доля участия заинтересованного лица (ООО «Газпром энергохолдинг») в уставном капитале ПАО «ОГК-2» – 3,65% (прямое участие); в уставном капитале ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин» – 0%. Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является членом Совета директоров ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин». Доля участия заинтересованного лица (И.Ю. Коробкиной) в уставном капитале ПАО «ОГК-2» – 0,019%, в уставном капитале ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин» – 0%.	Согласована. Протокол Советов директоров №245 от 07.09.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора не более чем на 275 135,63 евро и 1 129 086,00 руб., с НДС.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)	
27	Дополнительное соглашение к договору субаренды помещений в здании по адресу: г. Санкт-Петербург, поселок Шушары, Петербургское шоссе, дом 66, корпус 1, литера А, кадастровый номер здания 78:42:1850203:1066.	ПАО «ОГК-2», субарендатор	ООО «Газпром энергохолдинг», арендатор	Предмет договора: арендатор предоставляет субарендатору за плату во временное владение и пользование на условиях, установленных договором субаренды помещения общей площадью 8 001,10 кв. м в нежилом здании по адресу: г. Санкт-Петербург, поселок Шушары, Петербургское шоссе, дом 66, корпус 1, литера А, кадастровый номер здания 78:42:1850203:1066 и машиноместа в количестве 33 шт. Предмет дополнительного соглашения: уменьшение ставок арендной платы на период с 01.05.2020 по 31.12.2020.	990 901 773,83 руб.	15.04.2017	14.04.2022	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке: ПАО «ОГК-2» и ООО «Газпром энергохолдинг». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является Управляющей организацией и контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», а также стороной по сделке. Д.В. Федоров – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является членом Совета директоров ПАО «ОГК-2» и является Генеральным директором контролирующего лица и стороны в сделке (ООО «Газпром энергохолдинг»).	Согласована. Протокол Совета директоров №245 от 07.09.2020.	Дополнительное соглашение уменьшает цену договора не более чем на 27 307 863,07 руб., с НДС. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.05.2020. С 01 января 2021 г. действуют ставки арендной платы, установленные договором от 24.04.2019.
28	Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по долгосрочному сервисному обслуживанию силовой установки Siemens: Турбина газовая SGT5-4000F(4), Турбина паровая SST5-3000, Генератор SGen5-2000H» филиала ПАО «ОГК-2» – Серовской ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин» (предыдущее наименование – ООО «ТЭР-Сервис»), исполнитель	Предмет договора: исполнитель обязуется оказывать услуги по долгосрочному сервисному обслуживанию силовой установки Siemens: Турбины газовой SGT5-4000F(4), Турбины паровой SST5-3000, Генератора SGen5-2000H, в том числе услуг по заводскому ремонту в отношении программных деталей Газовой турбины, поставке программных деталей, различных малых деталей и других деталей и оказанию услуг по плановому техническому обслуживанию, модернизации, а так же по управлению программой сервисного обслуживания оборудования силовой установки, а заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги по договору. Предмет дополнительного соглашения: увеличение стоимости работ по договору.	56 347 155, 56 евро 584 313 538,91 руб.	29.12.2016	При наступлении более позднего из следующих событий: а) наработки в совокупности 100 000 (Сто тысяч) ЭЧЭ Газовой турбины с начала первого розжига, или б) по завершении работ, связанных с одиннадцатым плановым остановом соответствующей Газовой турбины, начиная с первого розжига, в соответствии с руководством по эксплуатации и техническому обслуживанию, но не может превышать 16 лет после вступления договора в силу.	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке. Доля участия заинтересованного лица (ПАО «Газпром») в уставном капитале ПАО «ОГК-2» – 0%; в уставном капитале ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин» – 0%. ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке, а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Доля участия заинтересованного лица (ООО «Газпром энергохолдинг») в уставном капитале ПАО «ОГК-2» – 3,65% (прямое участие); в уставном капитале ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин» – 0%. Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является членом Совета директоров ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин». Доля участия заинтересованного лица (И.Ю. Коробкиной) в уставном капитале ПАО «ОГК-2» – 0,019%, в уставном капитале ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин» – 0%.	Согласована. Протокол Совета директоров №245 от 07.09.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора не более чем на 133 915,78 евро с НДС.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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 совершении сделки или о ее последующем одобрении, дата, № протокола	Дополнительная информация (комментарии)
29	Дополнительное соглашение к договору займа.	ПАО «ОГК-2», заемщик	ПАО «Газпром», займодавец	47 700 000 000,00 руб., НДС не облагается.	Заем считается предоставленным с даты зачисления денежных средств на счет заемщика.	Заем предоставляется сроком по 31 декабря 2020 года. Если за 10 рабочих дней до окончания срока займа ни одна из сторон не заявит письменно об ином, срок займа продлевается на один год (по 31 декабря следующего года).	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольной организации, а также является стороной по сделке. ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «ОГК-2».	Согласована. Протокол годового Общего собрания акционеров №14 от 29.06.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает цену договора на 28 700 000 000,00 руб., НДС не облагается.
30	Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по долгосрочному сервисному/техническому обслуживанию четырех газотурбинных установок АЕ64.3А филиала ПАО «ОГК-2» – Адлерская ТЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин» (предыдущее наименование – ООО «ТЭР-Сервис»), исполнитель	72 916 241,01 евро 1 348 071 329,25 руб.	06.06.2017	До наступления наиболее позднего из следующих событий: а) истечение 16 (шестнадцати) лет после даты подписания Договора; б) по наработке включенным оборудованием в совокупности 124 400 ЭЧЭ на газовой турбине с начала первого розжига, без проведения инспекции горячего тракта при достижении 124 400 ЭЧЭ.	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке. Доля участия заинтересованного лица (ПАО «Газпром») в уставном капитале Эмитента – 0%; в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0%. ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке, а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Доля участия заинтересованного лица (ООО «Газпром энергохолдинг») в уставном капитале Эмитента – 3,65% (прямое участие); в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0%. Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является членом Совета директоров ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин». Доля участия заинтересованного лица (И.Ю. Коробкиной) в уставном капитале Эмитента – 0,019%, в уставном капитале юридического лица, являющегося стороной в сделке – 0%.	Согласована. Протокол Совета директоров №246 от 25.09.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает стоимость валютной составляющей не более чем на 82 658,22 евро с НДС и стоимость рублевой составляющей не более чем на 18 496 602,44 руб., с НДС. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.06.2020 г.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)	
31	Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по долгосрочному техническому обслуживанию газовых турбин типа SGT5-PAC2000E и генераторов SGEN5-100A-2P производства Siemens AG Energy Sektor филиала ПАО «ОГК-2» – Грозненская ТЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин» (предыдущее наименование – ООО «ТЭР-Сервис»), исполнитель	Предмет договора: заказчик поручает и оплачивает, а исполнитель принимает на себя обязательства по оказанию услуг по долгосрочному техническому обслуживанию газовых турбин типа SGT5-PAC2000E и генераторов SGEN5-100A-2P производства Siemens AG Energy Sektor филиала ПАО «ОГК-2» – Грозненская ТЭС, в том числе услуг по заводскому ремонту в отношении программных деталей газовой турбины, поставке программных деталей, различных малых деталей и других деталей, оказанию услуг по плановому техническому обслуживанию и по управлению программой сервисного обслуживания оборудования, а также услуг по параметрическому контролю эксплуатации оборудования. Предмет дополнительного соглашения: включение дополнительного объема услуг по параметрическому контролю эксплуатации оборудования, а также изменение цены договора.	29 788 267,20 евро 584 186 606,40 руб.	07.06.2019	До наступления наиболее позднего из следующих событий: а) наработка в совокупности 99 000 ЭЧЭ на соответствующей газовой турбине с начала первого розжига, или б) по завершении работ, связанных с восьмым плановым остановом соответствующей газовой турбины, начиная с первого розжига, в соответствии с руководством по эксплуатации и техническому обслуживанию. В любом случае срок действия договора не может превышать 13 лет после вступления договора в силу.	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке, а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является членом Совета директоров ООО «ГЭХ Сервис газовых турбин».	Согласована. Протокол Совета директоров №243 от 31.07.2020.	Дополнительное соглашение уменьшает стоимость валютной составляющей на 1 750 399,20 евро с НДС и увеличивает рублевую составляющую на 131 279 940 руб., с НДС. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 22.06.2019 года.
32	Соглашение о замене стороны по договору на оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета, составлению бухгалтерской и налоговой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а также составлению консолидированной финансовой отчетности на период 2020-2022 годы для нужд ПАО «ОГК-2».	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭК Информ», первоначальный исполнитель ООО «ГЭХ Финанс», новый исполнитель	Предмет договора: заказчик поручает, а исполнитель принимает на себя обязательства по заданию заказчика оказать услуги по ведению бухгалтерского и налогового учета, составлению бухгалтерской и налоговой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а также составлению консолидированной финансовой отчетности, а заказчик обязуется принять и оплатить услуги исполнителя в сроки и в порядке, установленными в договоре. Предмет соглашения: замена с 01.11.2020 года первоначального исполнителя по договору на оказание услуг по ведению бухгалтерского и налогового учета, составлению бухгалтерской и налоговой отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а также составлению консолидированной финансовой отчетности на период 2020-2022 годы для нужд ПАО «ОГК-2» на нового исполнителя.	697 213 701,60 руб.	01.11.2020	31.12.2022	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», ООО «ТЭК Информ» и ООО «ГЭХ Финанс». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», ООО «ТЭК Информ» и ООО «ГЭХ Финанс», а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». ПАО «Центрэнергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», ООО «ТЭК Информ» и ООО «ГЭХ Финанс». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов, И.Ю. Коробкина, А.Ф. Бикмурзин признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимают должности в органах управления (члены Совета директоров) ООО «ТЭК Информ», являющегося стороной в сделке. Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» Е.Н. Земляной признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (Генеральный директор) ООО «ГЭХ Финанс», являющегося стороной в сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №245 от 07.09.2020.	Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.11.2020.
33	Дополнительное соглашение к договору на выполнение работ по ремонту оборудования филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	Предмет договора: заказчик поручает, а подрядчик, в счет оговоренной договором стоимости, обязуется выполнить на свой риск, собственными и/или привлеченными силами (исключением подрядчика) по заявкам заказчика работы по ремонту оборудования по результатам дефектации и испытаний оборудования. Предмет дополнительного соглашения: проведение дополнительных объемов работ оборудования филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1 и соразмерное увеличение предельной общей стоимости договора.	225 069 034,37 руб.	01.01.2019	31.12.2021	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», а также Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.Ф. Бикмурзин, И.Ю. Коробкина – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки, т.к. являются членами Совета директоров ПАО «ОГК-2» и занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке.	Извещение направлено 02.11.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает предельную общую стоимость договора на 26 193 693,32 руб., с НДС.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)
34	Договор купли-продажи нежилого недвижимого и движимого имущества, входящего в состав Адлерской ТЭС.	ПАО «ОГК-2», покупатель ООО «Газпром энергохолдинг», продавец	Предмет договора: продавец обязуется передать в собственность покупателю недвижимое имущество и движимое имущество, перечень которого указан в приложении к договору, а покупатель обязуется принять имущество и уплатить за него денежную сумму (цену), предусмотренную договором.	11 962 800 000,00 руб.	16.11.2020	До полного выполнения сторонами своих обязательств по договору.	<p>ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом сторон в сделке, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций, являющихся сторонами по сделке. Доля участия заинтересованного лица (ПАО «Газпром») в уставном капитале ПАО «ОГК-2» – 0%; в уставном капитале ООО «Газпром энергохолдинг» – 0%.</p> <p>ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. является контролирующим лицом, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольной организации более 50% голосов в высших органах управления подконтрольной организации, являющейся стороной по сделке и Управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Доля участия заинтересованного лица (ООО «Газпром энергохолдинг») в уставном капитале ПАО «ОГК-2» – 3,65% (прямое участие).</p> <p>Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» Д.В. Федоров – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимает должность Генерального директора контролирующего лица и Управляющей организации ПАО «ОГК-2» – ООО «Газпром энергохолдинг», являющихся сторонами по сделке. Доля участия заинтересованного лица (Д.В. Федорова) в уставном капитале ПАО «ОГК-2» – 0,097%, в уставном капитале ООО «Газпром энергохолдинг» – 0%.</p>	Извещение направлено 02.11.2020.	

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)
35	Дополнительное соглашение к договору об оказании услуг по осуществлению функций управления инвестициями и капитальным строительством.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ГЭХ Инжиниринг», исполнитель	1 866 271 663,95 руб.	02.11.2015	В отношении проектов «Объект № 1 (ПСУ-660). Территория Троицкой ГРЭС», «Объект № 2 (ПСУ-330). Территория Новочеркасской ГРЭС» - по 31.12.2019, а в отношении формирования инвестиционной программы ПАО «ОГК-2» и предоставления консолидированной отчетности об ее исполнении по указанным проектам - до полного исполнения исполнителем своих обязательств; - в отношении проектов «Киришская ГРЭС (Г-1т)», «Киришская ГРЭС (Г-2т)», «Установка ПВД на ТГ-1Т», «Замена барабана котла К-1Т», «Замена БРОУ 140/16 и БРОУ-140/7», «Строительство общежития для проживания эксплуатационного персонала», «Киришская ГРЭС (Г-4т)», «Сургутская ГРЭС-1 (13г)», «Сургутская ГРЭС-1 (16г)» - до полного исполнения сторонами своих обязательств по договору в отношении указанных проектов.	ПАО «Газпром» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ГЭХ Инжиниринг». ООО «Газпром энергохолдинг» - признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ГЭХ Инжиниринг», а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» Д.В. Федоров, И.Ю. Коробкина, Е.Н. Земляной, А.Ф. Бикмурзин - признаются лицами, заинтересованными в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №245 от 07.09.2020.	
36	Договор подряда на строительно-монтажные, пусконаладочные работы и поставку оборудования по техническому перевооружению электротехнического оборудования филиала с внедрением АСУ ТП этап 1.2 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	АО «ТЕ-КОН-Инжиниринг», подрядчик	414 555 320,92 руб.	30.09.2020	31.12.2022	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов - признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т. к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны в сделке.	Согласована. Протокол Совета директоров №246 от 25.09.2020.	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 30.09.2020.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)
37	Договор на оказание услуг в области пожарной безопасности для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «Центр 112», исполнитель	312 097 860,00 руб.	01.01.2021	31.12.2023	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Центр 112». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Центр 112», а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». ПАО «Центрэнергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т.к. является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Центр 112».	Извещение направлено 02.11.2020.	
38	Договор подряда на строительно-монтажные, пусконаладочные работы и поставку оборудования по техническому перевооружению КИПиА блока №8 с внедрением полномасштабной АСУ ТП для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	ПАО «ОГК-2», заказчик	АО «ТЕ-КОН-Инжиниринг», подрядчик	260 512 833,60 руб.	23.11.2020	25.11.2021	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны в сделке.	Извещение направлено 02.11.2020.	Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 23.11.2020.
39	Дополнительное соглашение к договору на оказание агентских услуг по совершению юридических и иных действий, связанных с обеспечением потребностей ПАО «ОГК-2» в МТР, работах и/или услугах.	ПАО «ОГК-2», принципал	ООО «ППТК», агент	1 020 124 589,63 руб.	11.01.2016	31.12.2021	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ППТК». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ППТК», а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». ПАО «Центрэнергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении ПАО «ОГК-2» данной сделки, т. к. является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ППТК». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» И.Ю. Коробкина и А.В. Рогов – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (член Совета директоров) стороны по сделке.	Извещение направлено 25.11.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает сумму агентского вознаграждения по договору не более чем на 179 210 534,63 руб. Дополнительное соглашение изменяет срок оказания услуг (продляет на 12 месяцев).
40	Договор на оказание услуг по технической поддержке и сопровождению ИУС П ГК.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «Газпром информ», исполнитель	250 448 895,97 руб.	01.01.2021	31.12.2021	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «Газпром информ», являющихся сторонами по сделке.	Извещение направлено 25.11.2020.	

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)
41	Дополнительное соглашение к договору подряда на строительно-монтажные, пусконаладочные работы и поставку оборудования по техническому перевооружению оборудования филиала с внедрением АСУ ТП, этап 1 для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Киришская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	АО «ТЕ-КОН-Инжиниринг», подрядчик	220 500 000,00 руб.	24.06.2020	31.12.2021 срок поставки оборудования: 31.03.2021.	Член Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.В. Рогов – признается лицом, заинтересованным в совершении данной сделки, т.к. занимает должность в органах управления (член Совета директоров) стороны в сделке.	Извещение направлено 11.12.2020.	Дополнительное соглашение изменяет срок поставки оборудования по договору до 31.03.2021.
42	Договор на выполнение работ по аварийным и непредвиденным ремонтам оборудования филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	366 311 588,54 руб.	01.01.2021	31.12.2025	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.Ф. Бикмурзин, И.Ю. Коробкина – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки, т.к. занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке.	Извещение направлено 21.12.2020.	
43	Договор на выполнение работ по ремонту оборудования по результатам дефектации и испытаний для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	355 430 242,91 руб.	01.01.2021	31.12.2025	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.Ф. Бикмурзин, И.Ю. Коробкина – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки, т.к. занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке.	Извещение направлено 21.12.2020.	
44	Договор на выполнение работ по круглосуточному устранению неисправностей, возникших во время эксплуатации оборудования КТЦ-1,2,3, ХЦ филиала ПАО «ОГК-2» – Киришская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	428 285 094,61 руб.	01.01.2021	31.12.2025	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.Ф. Бикмурзин, И.Ю. Коробкина – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки, т.к. занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке.	Извещение направлено 21.12.2020.	

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)
45	Договор на выполнение работ по ремонту электротехнического оборудования филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	309 910 172,65 руб.	01.01.2021	31.12.2025	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.Ф. Бикмурзин, И.Ю. Коробкина – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки, т.к. занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке.	Извещение направлено 21.12.2020.	
46	Дополнительное соглашение к договору купли-продажи нежилого недвижимого и движимого имущества.	ПАО «ОГК-2», покупатель	ООО «ОГК-Инвестпроект», продавец	13 680 000 000,00 руб.	12.03.2020	30.06.2021	ПАО «Газпром» – являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. ПАО «Газпром» прямо не владеет акциями ПАО «ОГК-2». ПАО «Газпром» прямо не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». ООО «Газпром энергохолдинг» – являющееся контролирующим лицом, а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. Доля принадлежащих ООО «Газпром энергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» – 3,65% (прямое участие). ООО «Газпром энергохолдинг» не владеет долями в уставном капитале ООО «ОГК-Инвестпроект». ПАО «Центрэнергохолдинг» – являющееся контролирующим лицом ПАО «ОГК-2», признается заинтересованным в совершении сделки лицом в связи с тем, что является контролирующим лицом ООО «ОГК-Инвестпроект», являющегося стороной сделки, а именно имеет право распоряжаться, в т.ч. косвенно, в силу участия в подконтрольных организациях более 50% голосов в высших органах управления подконтрольных организаций. Доля принадлежащих ПАО «Центрэнергохолдинг» обыкновенных акций ПАО «ОГК-2» – 73,42%. ПАО «Центрэнергохолдинг» прямо не владеет долями в ООО «ОГК-Инвестпроект».	Согласована. Протокол Советов директоров №230 от 30.12.2019.	Дополнительное соглашение изменяет срок оплаты по договору с 31.12.2020 на 30.06.2021.

№	Сделка	Стороны сделки	Предмет сделки	Цена сделки с НДС	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)	
47	Дополнительное соглашение к договору на оказание услуг по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «НовочеркассАвтоКом», исполнитель	Предмет договора: исполнитель предоставляет заказчику, а заказчик оплачивает услуги по грузовым, пассажирским перевозкам и выделению специальных машин и механизмов для нужд филиала ПАО «ОГК-2» – Новочеркасская ГРЭС. Предмет дополнительного соглашения: внесение изменений в перечень автотранспорта, производственную программу и предельную стоимость договора.	245 052 329,86 руб.	01.01.2019	31.12.2021	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркассАвтоКом», являющихся сторонами по сделке. ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «НовочеркассАвтоКом», являющихся сторонами по сделке, а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» П.О. Шацкий и А.Ф. Бикмурзин – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки в связи с тем, что занимают должность в органах управления (члены Совета директоров управляющей организации) стороны по сделке.	Извещение направлено 02.11.2020.	Дополнительное соглашение увеличивает предельную стоимость договора не более чем на 14 658 860,02 руб., с НДС. Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 05.03.2020.
48	Договор на выполнение работ по капитальным и средним ремонтам оборудования филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	Предмет договора: заказчик поручает, а подрядчик, в счет оговоренной цены договора, обязуется выполнить на свой риск, собственными и/или привлеченными силами (исключением подрядчика) ремонтные работы по капитальным и средним ремонтам оборудования филиала ПАО «ОГК-2» – Сургутская ГРЭС-1.	2 390 393 520,00 руб.	01.01.2021	31.12.2025	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.Ф. Бикмурзин, И.Ю. Коробкина – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки, т.к. занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке.	Извещение направлено 21.12.2020.	
49	Договор на выполнение работ по техническому обслуживанию и устранению неисправностей оборудования 1 очереди филиала ПАО «ОГК-2» – Череповецкая ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	Предмет договора: заказчик поручает, а подрядчик, в счет оговоренной договором цены, обязуется выполнить на свой риск, собственными и/или привлеченными силами (исключением подрядчика) работы по техническому обслуживанию и устранению неисправностей оборудования 1 очереди филиала ПАО «ОГК-2» – Череповецкая ГРЭС.	294 415 370,38 руб.	01.01.2021	31.12.2025	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.Ф. Бикмурзин, И.Ю. Коробкина – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки, т.к. занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке.	Извещение направлено 21.12.2020.	
50	Договор на выполнение работ по ремонту общецехового оборудования химцеха, топливоподдачи и общестанционного оборудования электроцеха и цеха ТАИ филиала ПАО «ОГК-2» – Рязанская ГРЭС.	ПАО «ОГК-2», заказчик	ООО «ТЭР», подрядчик	Предмет договора: заказчик поручает, а подрядчик, в счет оговоренной договором стоимости, обязуется выполнить на свой риск, собственными и/или привлеченными силами (исключением подрядчика) работы по ремонту общецехового оборудования химцеха, топливоподдачи и общестанционного оборудования электроцеха и цеха ТАИ филиала ПАО «ОГК-2» – Рязанская ГРЭС, а заказчик обязуется принять результат работ и оплатить его согласно условиям договора.	293 705 603,38 руб.	01.01.2021	31.12.2025	ПАО «Газпром» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР». ООО «Газпром энергохолдинг» – признается лицом, заинтересованным в совершении сделки в связи с тем, что является контролирующим лицом ПАО «ОГК-2» и ООО «ТЭР», а также управляющей организацией ПАО «ОГК-2». Члены Совета директоров ПАО «ОГК-2» А.Ф. Бикмурзин, И.Ю. Коробкина – признаются лицами, заинтересованными в совершении сделки, т.к. занимают должности в органах управления юридического лица, являющегося стороной в сделке.	Извещение направлено 21.12.2020.	

АНАЛИТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ:

Количество заключенных Обществом сделок, в совершении которых имелась заинтересованность (далее – Сделки):	50
из них:	
1. Количество Сделок, о совершении которых Общество извещало членов совета директоров в порядке, предусмотренном пунктом 1.1 ст. №81-ФЗ «Об акционерных обществах».	15
2. Количество сделок, в отношении которых в случаях, предусмотренных п. 1 ст. №83-ФЗ «Об акционерных обществах» советом директоров Общества были приняты решения о согласии на их совершение или об их последующем одобрении.	33
3. Количество сделок, в отношении которых в случаях, предусмотренных п. п. 1, 4 №83-ФЗ «Об акционерных обществах» были приняты решения общего собрания акционеров о согласии на их совершение или об их последующем одобрении.	2
4. Количество Сделок, по которым требовалось одобрение, но не были одобрены.	0

5.5 Характеристики основного оборудования ОГК-2

ТАБЛИЦА №1 – ТУРБИНЫ

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час.
1	2	3	4	5	6
Сургутская ГРЭС-1				3333	903
ТПБ 01	К-200-130-3	ЛМЗ	1972	215	-
ТПБ 02	К-200-130-3	ЛМЗ	1973	215	-
ТПБ 03	К-200-130-3	ЛМЗ	1973	215	-
ТПБ 04	К-200-130-3	ЛМЗ	1974	215	-
ТПБ 05	К-200-130-3	ЛМЗ	1975	215	20
ТПБ 06	К-200-130-3	ЛМЗ	1975	215	20
ТПБ 07	К-200-130-3	ЛМЗ	1977	215	20
ТПБ 08	К-200-130-3	ЛМЗ	1978	215	20
ТПБ 09	К-200-130-3	ЛМЗ	1978	215	20
ТПБ 10	К-210-130-3	ЛМЗ	1979	215	20
ТПБ 11	К-210-130-3	ЛМЗ	1979	215	20
ТПБ 12	Т-178/210-130	ЛМЗ	1980	178	183
ТПБ 13	К-210-130-3	ЛМЗ	1981	215	20
ТПБ 14	Т-180/210-130-1	ЛМЗ	1982	180	260
ТПБ 15	Т-180/210-130-1	ЛМЗ	1982	180	260
ТПБ 16	К-210-130-3	ЛМЗ	1983	215	20
Рязанская ГРЭС				3020	152,5
ТПБ 01	К-300-240-1	ЛМЗ	1973	260	15
ТПБ 02	К-330-23,5-2Р	ЛМЗ	2016	330	15
ТПБ 03	К-300-240-1	ЛМЗ	1974	260	15
ТПБ 04	К-300-240-1	ЛМЗ	1974	260	15
ТПБ 05	К-800-240-3	ЛМЗ	1980	800	30
ТПБ 06	К-800-240-3	ЛМЗ	1981	800	30
ГРЭС-24	ГТЭ-110	ОАО «НПО Са-турн»	2010	0	0
	К-300-240-4	ЛМЗ	1988	310	32,5

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час.
Ставропольская ГРЭС				2423	145
ТПБ 01	К-300-240-2	ТБАТ	1975	300	18,125
ТПБ 02	К-300-240-2	ТБАТ	1975	305	18,125
ТПБ 03	К-300-240-2	ТБАТ	1976	300	18,125
ТПБ 04	К-300-240-2	ТБАТ	1976	300	18,125
ТПБ 05	К-300-240-2	ТБАТ	1978	304	18,125
ТПБ 06	К-300-240-2	ТБАТ	1979	304	18,125
ТПБ 07	К-300-240-2	ТБАТ	1981	305	18,125
ТПБ 08	К-300-240-2	ТБАТ	1983	305	18,125
Новочеркасская ГРЭС				2258	60
ТПБ 01	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1968	264	15
ТПБ 02	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1966	264	15
ТПБ 03	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1967	270	15
ТПБ 04	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1968	270	15
ТПБ 05	К-264(300)-240-2	ХТГЗ	1969	270	0
ТПБ 06	К-310-23,5-3	ХТГЗ	2005	290	0
ТПБ 07	К-325-23,5	ХТГЗ	2009	300	0
ТПБ 09	К-330-23,5	ХТГЗ	2016	330	0
Киришская ГРЭС				2595	826
ТПБ 01	К-300-240-1	ЛМЗ	1969	300	0
ТПБ 02	К-300-240-1	ЛМЗ	1970	300	0
ТПБ 03	К-300-240-1	ЛМЗ	1970	300	0
ТПБ 04	К-300-240-1	ЛМЗ	1971	300	0
ТПБ 05	К-300-240-1	ЛМЗ	1973	300	0
ТПБ 06	К-245-13,3	ЛМЗ	1975	231	0
ГТУ ГТ-62	SGT5-4000F	Siemens	2012	285	0
ГТУ ГТ-63	SGT5-4000F	Siemens	2012	279	0
ТП 01Т	ПТ-50-130/7	ТМЗ	1965	50	110
ТП 02Т	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1966	60	139
ТП 03Т	ПТ-50-130/7	ТМЗ	1967	50	110
ТП 04Т	ПТ-60-130/13	ЛМЗ	1975	60	139
ТП 05Т	Р-40-130/13	ЛМЗ	1976	40	164
Троицкая ГРЭС				1 321	210
ТП- 1	Т-85-90-2,5	ХТГЗ	1960	85	105
ТП- 3	Т-85-90-2,5	ХТГЗ	1961	85	105
ТПБ - 8	К-500-240	ХТГЗ	1974	485	-
ТПБ - 10	CLN660-24.2/566/566	HTC	2016	666	-
Череповецкая ГРЭС				1080	39
ТПБ 01	К-210-130-3	ЛМЗ	1976	210	13
ТПБ 02	К-210-130-3	ЛМЗ	1977	210	13
ТПБ 03	К-210-130-3	ЛМЗ	1978	210	13
ПГУ-420	SGT5-4000F(4)	Siemens	2014	450	0
	SST5-3000	Siemens	2014		
Серовская ГРЭС				451	
ПГУ-450	SGT5-4000F	Siemens	2016	451	0
	SST5-3000	Siemens			

Станционный №	Тип (марка) турбины	Завод-изготовитель	Год ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/час.
Псковская ГРЭС					
ТПБ 01	K-220-130	ЛМЗ	1993	220	27
ТПБ 02	K-220-130	ЛМЗ	1996	220	27
Адлерская ТЭС					
ГТУ-11	V64.3A	Ансальдо-Энергия	2012	65	
ГТУ-12	V64.3A	Ансальдо-Энергия	2012	66	
ГТУ-21	V64.3A	Ансальдо-Энергия	2012	66	
ГТУ-22	V64.3A	Ансальдо-Энергия	2012	66	
ПТ-10	T-48/62-7,4/0,12	КТЗ	2012	52	31,49
ПТ-20	T-48/62-7,4/0,12	КТЗ	2012	52	31,49
Грозненская ТЭС					
ГТУ-1	SGT5-PAC2000E	Siemens	2019	176	-
ГТУ-2	SGT5-PAC2000E	Siemens	2019	184	-

ЛМЗ – Ленинградский металлический завод, компания «Силовые машины»,
ХТГЗ, ТБАТ – харьковский турбогенераторный завод, НПО «Турбоатом»,
УТМЗ – Уральский турбомоторный завод,
КТЗ – ОАО «Калужский турбинный завод».

ТАБЛИЦА №2 – КОТЛЫ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ

Котел	Тип (марка) котла	Завод изгот.	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Сургутская ГРЭС-1										
КПБ 01	ТГМ-104	ТКЗ	1972	140	570	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 02	ТГМ-104	ТКЗ	1973	140	570	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 03	ТГ-104	ТКЗ	1973	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 04	ТГ-104	ТКЗ	1974	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 05	ТГ-104	ТКЗ	1975	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 06	ТГ-104	ТКЗ	1975	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 07	ТГ-104	ТКЗ	1977	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 08	ТГ-104	ТКЗ	1978	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 09	ТГ-104	ТКЗ	1978	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 10	ТГ-104	ТКЗ	1979	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 11	ТГ-104	ТКЗ	1979	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 12	ТГ-104	ТКЗ	1980	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 13	ТГ-104	ТКЗ	1981	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 14	ТГ-104	ТКЗ	1982	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 15	ТГ-104	ТКЗ	1982	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
КПБ 16	ТГ-104	ТКЗ	1983	140	545	670	Газ	Газ	-	Газ
Рязанская ГРЭС										
КПБ 01	ПП-860-255-545	ЗИО	1973	255	545	860	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь

Котел	Тип (марка) котла	Завод изгот.	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
КПБ 02	ПП-990-255-545	ЗИО	1973	255	545	990	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 03	ПП-860-255-545	ЗИО	1974	255	545	860	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 04	ПП-860-255-545	ЗИО	1974	255	545	860	Уголь	-	Газ, мазут	Уголь
КПБ 05	ТГМП-204П	ТКЗ	1980	255	545	2650	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
КПБ 06	ТГМП-204П	ТКЗ	1981	255	545	2650	Газ	Мазут	Газ, мазут	Мазут
ГРЭС-24	Пп-1000-25-545(П-74)	ЗИО	1988	255	545	1000	Газ	-	-	Газ
К 3	ДЕ-25-15-285 ГМ-О	БЗКО	2018	15	285	25	Газ	Газ	-	Газ
К 4	ДЕ-25-15-285 ГМ-О	БЗКО	2018	15	285	25	Газ	Газ	-	Газ
Ставропольская ГРЭС										
КПБ 01	ТГМП-314А	ТКЗ	1975	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
КПБ 02	ТГМП-314А	ТКЗ	1975	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
КПБ 03	ТГМП-314А	ТКЗ	1976	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
КПБ 04	ТГМП-314А	ТКЗ	1976	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
КПБ 05	ТГМП-314А	ТКЗ	1978	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
КПБ 06	ТГМП-314А	ТКЗ	1979	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
КПБ 07	ТГМП-314А	ТКЗ	1981	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
КПБ 08	ТГМП-314А	ТКЗ	1983	255	545	1000	Газ	Мазут	-	Газ
Новочеркасская ГРЭС										
КПБ 01	ТПП-110	ТКЗ	1965	255	545	830	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 02	ТПП-110	ТКЗ	1966	255	545	830	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 03А	ТПП-210	ТКЗ	1967	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 03Б	ТПП-210	ТКЗ	1967	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 04А	ТПП-210	ТКЗ	1968	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 04Б	ТПП-210	ТКЗ	1968	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 05А	ТПП-210А	ТКЗ	1969	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 05Б	ТПП-210А	ТКЗ	1969	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 06А	ТПП-210А	ТКЗ	1970	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 06Б	ТПП-210А	ТКЗ	1970	255	545	415	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь

Котел	Тип (марка) котла	Завод изгот.	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
КПБ 07А	ТПП-210А	ТКЗ	1971	255	545	460	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 07Б	ТПП-210А	ТКЗ	1971	255	545	460	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
КПБ 09	Пп-1000-24,5-565 АКТФ	ТКЗ	2016	255	565	1000	Уголь	Газ	Газ, мазут	Уголь
Киришская ГРЭС										
КПБ 01А	ТГМП-114	ТКЗ	1969	255	545	500	Газ	Мазут	-	Мазут
КПБ 01Б	ТГМП-114	ТКЗ	1969	255	545	500	Газ	Мазут	-	Мазут
КПБ 02А	ТГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	-	Мазут
КПБ 02Б	ТГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	-	Мазут
КПБ 03А	ТГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	-	Мазут
КПБ 03Б	ТГМП-114	ТКЗ	1970	255	545	500	Газ	Мазут	-	Мазут
КПБ 04	ТГМП-324	ТКЗ	1971	255	535	1000	Газ	Мазут	-	Мазут
КПБ 05	ТГМП-324А	ТКЗ	1973	255	535	1000	Газ	Мазут	-	Мазут
КУ-62	Еп-258/310/35-15,0/314/0,44-540/535/263(П-132)	КЗ Белэнергомаш	2012	150	540	345	-	-	-	-
КУ-63	Еп-258/310/35-15,0/314/0,44-540/535/263(П-132)	КЗ Белэнергомаш	2012	150	540	345	-	-	-	-
КП 1Т	ТГМ-84	ТКЗ	1965	140	550	420	Газ	Мазут	-	Мазут
КП 2Т	ТГМ-84	ТКЗ	1966	140	550	420	Газ	Мазут	-	Мазут
КП 3Т	ТГМ-84А	ТКЗ	1966	140	550	420	Газ	Мазут	-	Мазут
КП 4Т	ТГМ-84Б	ТКЗ	1974	140	550	420	Газ	Мазут	-	Мазут
КП 5Т	ТГМ-84Б	ТКЗ	1976	140	550	420	Газ	Мазут	-	Мазут
КП 6Т	ТГМ-84Б	ТКЗ	1983	140	550	420	Газ	Мазут	-	Мазут
Троицкая ГРЭС										
КП 01А	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	220	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КП 01Б	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	190	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КП 02А	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	220	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КП 02Б	ПК-14-2	ЗИО	1960	100	540	220	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь

Котел	Тип (марка) котла	Завод изгот.	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
КП 03Б	ПК-14-2	ЗИО	1961	100	540	190	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КПБ 08	П-57	ЗИО	1974	255	545	1650	Уголь (КСН)	-	Мазут	Уголь
КПБ 10	НГ-2100/25,4-УМ16	НВС	2016	254	571	2100	Уголь (ДГ)	-	Мазут	Уголь
Череповецкая ГРЭС										
КПБ 01А	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1976	140	545	335	Уголь, газ	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 01Б	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1976	140	545	335	Уголь, газ	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 02А	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1977	140	545	335	Уголь, газ	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 02Б	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1977	140	545	335	Уголь, газ	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 03А	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1978	140	545	335	Уголь, газ	Газ	Газ, мазут	Торф
КПБ 03Б	ТП(Е)-208-335	ТКЗ	1978	140	545	335	Уголь, газ	Газ	Газ, мазут	Торф
ПГУ-450 КУ	ЭМА-029-КУ En270/316/46-12,5/3,06/0,46-560/560/237	ТКЗ	2014	125	560	362	-	-	-	-
Серовская ГРЭС										
ПГУ 09 КУ	ЭМА-018-КУ (294/340/39-13,2/3,21/0,53-560/560/41)	ОАО «ЭМА-льянс»	2015	132	560	294	-	-	-	-
ПК-1	Garant FRK-3Z-U-15000	АО «Поликрафт Энергомаш»	2019	12	250	15	Газ	Газ	-	Газ
ПК-2	Garant FRK-3Z-U-12000	АО «Поликрафт Энергомаш»	2019	12	250	12	Газ	Газ	-	Газ
ПК-3	Garant FRK-3Z-U-12000	АО «Поликрафт Энергомаш»	2019	12	250	12	Газ	Газ	-	Газ
Псковская ГРЭС										
КПБ 01а	ТПЕ-208	ТКЗ	1993	140	545	335	Газ	Газ	-	Торф
КПБ 01б	ТПЕ-208	ТКЗ	1993	140	545	335	Газ	Газ	-	Торф
КПБ 02а	ТПЕ-208	ТКЗ	1996	140	545	335	Газ	Газ	-	Торф
КПБ 02б	ТПЕ-208	ТКЗ	1996	140	545	335	Газ	Газ	-	Торф
Адлерская ТЭС										

Котел	Тип (марка) котла	Завод изгот.	Год ввода	Параметры острого пара		Производительность, т/час	Топливо			
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		основное	резервное	для растопки (подсветки)	проект
КУ-11	Е-99,6/14,5-771/0,55-545/212 (ПК 69)	ЗиО	2012	77,1 (ВД) 5,5 (НД)	545 212	99,6 14,5	-	-	-	-
КУ-12	Е-99,6/14,5-771/0,55-545/212 (ПК 69)	ЗиО	2012	77,1 (ВД) 5,5 (НД)	545 212	99,6 14,5	-	-	-	-
КУ-21	Е-99,6/14,5-771/0,55-545/212 (ПК 69)	ЗиО	2012	77,1 (ВД) 5,5 (НД)	545 212	99,6 14,5	-	-	-	-
КУ-22	Е-99,6/14,5-771/0,55-545/212 (ПК 69)	ЗиО	2012	77,1 (ВД) 5,5 (НД)	545 212	99,6 14,5	-	-	-	-

ТАБЛИЦА №3 – КОТЛЫ ВОДОГРЕЙНЫЕ

Котел	Тип (марка) котла	Завод изготовитель	Год ввода	Параметры теплоносителя		Производительность Гкал/час	Топливо		
				давление, кгс/см ²	тем-ра, °С		осн.	рез.	проект
Рязанская ГРЭС									
КВ 01	ПТВМ-30М-4	ДКЗ	1972	20	150	30	Газ	Газ	Газ
КВ 02	ПТВМ-30М-4	ДКЗ	1972	20	150	30	Газ	Газ	Газ
Киришская ГРЭС									
КВ 1	КВГМ-100	ДКЗ	1982	16	150	100	Мазут	Мазут	Мазут
КВ 2	КВГМ-100	ДКЗ	1987	16	150	100	Мазут	Мазут	Мазут
Псковская ГРЭС									
КЭВ 1	КЭВ-4000/6	ЗСТЭМИ-2	2017	16	95	3,5	Элек-тричество (Элек-тро-бой-лер)		
КЭВ 2	КЭВ-4000/6	ЗСТЭМИ-2	2017	16	95	3,5			
КЭВ 3	КЭВ-10000/6 3Ц	ЗСТЭМИ-2	2019	7-10	70-130	8,6			
КЭВ 4	КЭВ-10000/6 3Ц	ЗСТЭМИ-2	2019	7-10	70-130	8,6			
КЭВ 5	КЭВ-10000/6 3Ц	ЗСТЭМИ-2	2019	7-10	70-130	8,6			
Грозненская ТЭС									
ВК-4	ТТ100	Энторос	2018	6	115	6	Газ	Газ	Газ
ВК-3	ТТ100	Энторос	2018	6	115	6	Газ	Газ	Газ
ВК-2	ТТ50	Энторос	2018	6	115	1	Газ	Газ	Газ
ВК-1	ТТ50	Энторос	2018	6	115	1	Газ	Газ	Газ
Серовская ГРЭС									
ВК-1	Eurotherm-11	АО «Поли-крафт Энер-гомаш»	2019	13,5	150	10	Газ	Газ	-
ВК-2	Eurotherm-11		2019	13,5	150	10	Газ	Газ	-
ВК-3	Eurotherm-11		2019	13,5	150	10	Газ	Газ	-

ЗИО – Подольский машиностроительный завод; «ЗИО-Подольск».

ТКЗ – Таганрогский котельный завод «Красный котельщик».

БКЗ – Барнаульский котельный завод, Сибэнергомаш.

ДКЗ – Дорогобужский котельный завод «Дорогобужэнергомаш».

КЭВ – котел электрический водогрейный. Изготовитель – АО «Завод санитарно-технических и электромонтажных изделий-2».

ТАБЛИЦА №4 – ГЕНЕРАТОРЫ

Станционный №	Тип (марка)	Завод изготовитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
1	2	3	4	5	6	7	8
Сургутская ГРЭС-1							
ТГБ 01	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1972	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1972	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1973	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1974	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1975	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1975	15,75	200	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 07	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1977	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 08	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1980	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 09	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1978	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 10	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1979	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 11	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1980	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 12	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1980	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 13	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1981	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 14	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1982	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 15	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1982	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 16	ТВВ-200-2А	Эл.сила	1983	15,75	200	ТИР	ЭЛМАШ
Рязанская ГРЭС							
ТГБ 01	ТВВ-320-2	Эл.сила	1973	20	320	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТВВ-350-2У3	Эл.сила	2016	20	350	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТВВ-320-2	Эл.сила	1974	20	320	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТВВ-320-2	Эл.сила	1974	20	320	ВЧ с ТВ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТЗВ-800-2У3	Эл.сила	2010	24	800	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТЗВ-800-2У3	Эл.сила	2003	24	800	ТИР	ЭЛМАШ
ГРЭС-24	ТВВ-320-2ПУ3	ХЭМЗ	2010	20	320	-	-
Ставропольская ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ-300	ХЭТМ	1975	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТГВ-300	ХЭТМ	1975	20	305	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТГВ-300	ХЭТМ	1976	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТГВ-300	ХЭТМ	1976	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТГВ-300	ХЭТМ	1978	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТГВ-300	ХЭТМ	1979	20	300	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 07	ТГВ-300	ХЭТМ	1981	20	305	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
ТГБ 08	ТГВ-300	ХЭТМ	1983	20	305	ТИР-ССВТ	ЭЛМАШ
Новочеркасская ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ-300	ХЭТМ	1968	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛ-МАШ

Станционный №	Тип (марка)	Завод изготовитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
ТГБ 02	ТГВ-300	ХЭТМ	1966	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛ-МАШ
ТГБ 03	ТГВ-300	ХЭТМ	1967	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛ-МАШ
ТГБ 04	ТГВ-300	ХЭТМ	1968	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛ-МАШ
ТГБ 05	ТГВ-300	ХЭТМ	1969	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛ-МАШ
ТГБ 06	ТГВ-300	ХЭТМ	1970	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛ-МАШ
ТГБ 07	ТГВ-330-2М УЗ	ХЭТМ	2012	20	330	ТИР	ТИР /ЭЛ-МАШ
ТГБ 09	ТГВ-330-2М УЗ	ХЭТМ	2016	20	330	ТИР	ТИР /ЭЛ-МАШ
ТГБ 01	ТГВ-300	ХЭТМ	1968	20	300	ТИР	ТИР /ЭЛ-МАШ
Киришская ГРЭС							
ТГБ 01	ТВВ-320-2УЗ	Эл.сила	1969	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТВВ-320-2УЗ	Эл.сила	1970	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТВВ-320-2УЗ	Эл.сила	1970	20	300	ТИР-ПС С	ЭЛМАШ
ТГБ 04	ТВВ-320-2УЗ	Эл.сила	1971	20	300	ВЧ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 05	ТВВ-320-2УЗ	Эл.сила	1973	20	300	ВЧ	ЭЛМАШ
ТГБ 06	ТВВ-320-2УЗ	Эл.сила	1975	20	300	ТИР-ПС С	ЭЛМАШ
Г-62	SGen5-1000	Siemens	2012	20	285	ТВГ-62	ТПУ Г-62,63
Г-63	SGen5-1000	Siemens	2012	20	279	ТВГ-63	ТПУ Г-62,63
ТГ 1Т	ТВФ-60-2	Эл.сила	1965	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 2Т	ТВФ-60-2	Эл.сила	1966	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 3Т	ТВФ-60-2	Эл.сила	1967	6,3	60	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГ 4Т	ТВФ-63-2	Эл.сила	1975	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
ТГБ 5Т	ТВФ-63-2УЗ	Эл.сила	1976	6,3	63	ЭЛМАШ	ЭЛМАШ
Троицкая ГРЭС							
ТГ 01	ТВ2-100-2	Эл.сила	1960	13,8	100	ТИР	ЭЛМАШ
ТГ 03	ТВ2-100-2	Эл.сила	1961	13,8	100	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 08	ТГВ-500-2	ХЭТМ	1974	20	500	ТИР	ЭЛМАШ
ТГБ 10	QFSN-660-2	НЕС	2016	20	660	СТС Q5S-O/U251-S6000	-
Череповецкая ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ-200	ХЭТМ	1976	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 02	ТГВ-200	ХЭТМ	1977	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ
ТГБ 03	ТГВ-200	ХЭТМ	1978	15,8	200	БСЦ с ПВ	ЭЛМАШ
ПГУ-420 Т-4	SGEN5-2000H	Siemens	2014	20	450	THYRIPOL Siemens	THYRIPOL Siemens
Серовская ГРЭС							
ПГУ 09 Г	SGen5-2000H	Siemens	2015	20	450	SEE 840/6000 R	-

Станционный №	Тип (марка)	Завод изготовитель	Год ввода	Напр., кВ	Мощность, МВт	Тип системы возбуждения	
						основная	резервная
Псковская ГРЭС							
ТГБ 01	ТГВ-200-2МУЗ	ХЭМЗ	1993	15,75	220	СТС-2П-550-2250-УХЛ	СТС-550-2250-УХЛ
ТГБ 02	ТГВ-200-2МУЗ	ХЭМЗ	1996	15,75	220	СТС-550-2250-УХЛ	СТС-550-2250-УХЛ
Адлерская ТЭС							
Г-10	ТЗФП-63-2М УЗ	Эл.сила	2011	10,5	63	СТС-2П-350-1000-2,5 УХЛ4	
Г-20	ТЗФП-63-2М УЗ	Эл.сила	2011	10,5	63	СТС-2П-350-1000-2,5 УХЛ4Х	
Г-11	WY18Z-066	Ansaldo Energia	2011	11	66	EC-11N1250-A380	
Г-12	WY18Z-066	Ansaldo Energia	2011	11	66	EC-11N1250-A380	
Г-21	WY18Z-066	Ansaldo Energia	2011	11	66	EC-11N1250-A380	
Г-22	WY18Z-066	Ansaldo Energia	2011	11	66	EC-11N1250-A380	
Грозненская ТЭС							
Г-1	SGen5-100A-2P	Siemens	2019	15,75	185,3	THYRIPOL Siemens	THYRIPOL Siemens
Г-2	SGen5-100A-2P	Siemens	2019	15,75	185,3	THYRIPOL Siemens	THYRIPOL Siemens

Эл.сила – компания «Силовые машины», завод «Электросила».
ХЭТМ – харьковский завод «Электротяжмаш».
ХЭМЗ – Харьковский электромеханический завод.

5.6 Контакты и реквизиты

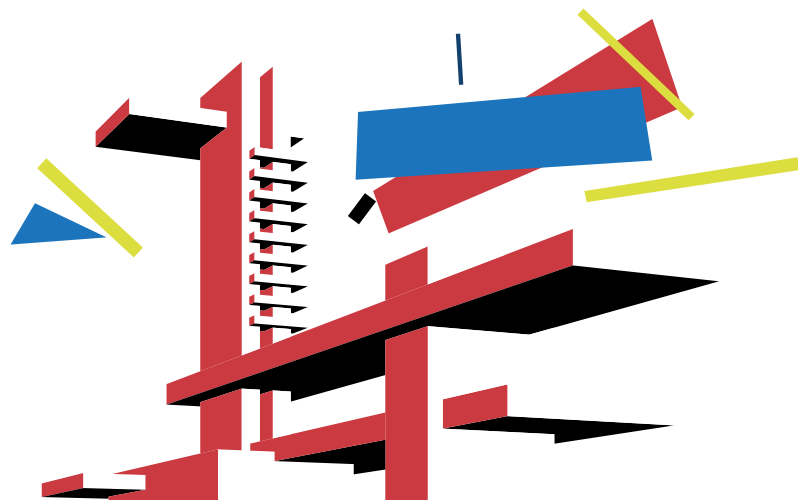
СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ И РЕГИСТРАТОРЕ

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное фирменное наименование	Акционерное общество «БДО Юникон»
Сокращенное фирменное наименование	АО «БДО Юникон»
Место нахождения	117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение 1, секция 11, 3 эт. пом. I, ком.50
ИНН	7716021332
ОГРН	1037739271701
Телефон	(495) 797-5665
Факс	(495) 797-5660
Адрес электронной почты	reception@bdo.ru
Веб-сайт	www.bdo.ru
Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов	Саморегулируемая организация аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС), ОРНЗ 12006020340

СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ

Полное фирменное наименование	Акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестров акционеров газовой промышленности»
Сокращенное фирменное наименование	АО «ДРАГА»
Место нахождения	Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32
Почтовый адрес	Российская Федерация, 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д. 71/32
Телефон	(495) 719-40-44, факс: (495) 719-45-85, (495) 719-81-66
E-mail	info@draga.ru
Веб-сайт	www.draga.ru



КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

РЕКВИЗИТЫ ОБЩЕСТВА

Полное фирменное наименование	Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Сокращенное фирменное наименование	ПАО «ОГК-2»
Юридический адрес	356126, Российская Федерация, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск
Почтовый адрес	196140, г. Санкт-Петербург, Петербургское шоссе, д. 66, корпус 1, лит. А
Телефон	(812) 646-13-64
E-mail	office@ogk2.ru
Дата государственной регистрации	09.03.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию	Инспекция ФНС России по Изобильненскому району Ставропольского края
ИНН	2607018122
ОГРН	1052600002180
КПП	997650001, 260701001
Коды	ОКВЭД 35.11.1, ОКПО 76851389
Расчетный счет	№40702810750010004720
Банк	Центральный филиал АБ «РОССИЯ»
БИК	044525220
Корреспондентский счет	№30101 810 4 5250 000220
Управляющий директор	Семиколонов Артем Викторович
Главный бухгалтер	Клищ Лариса Владимировна

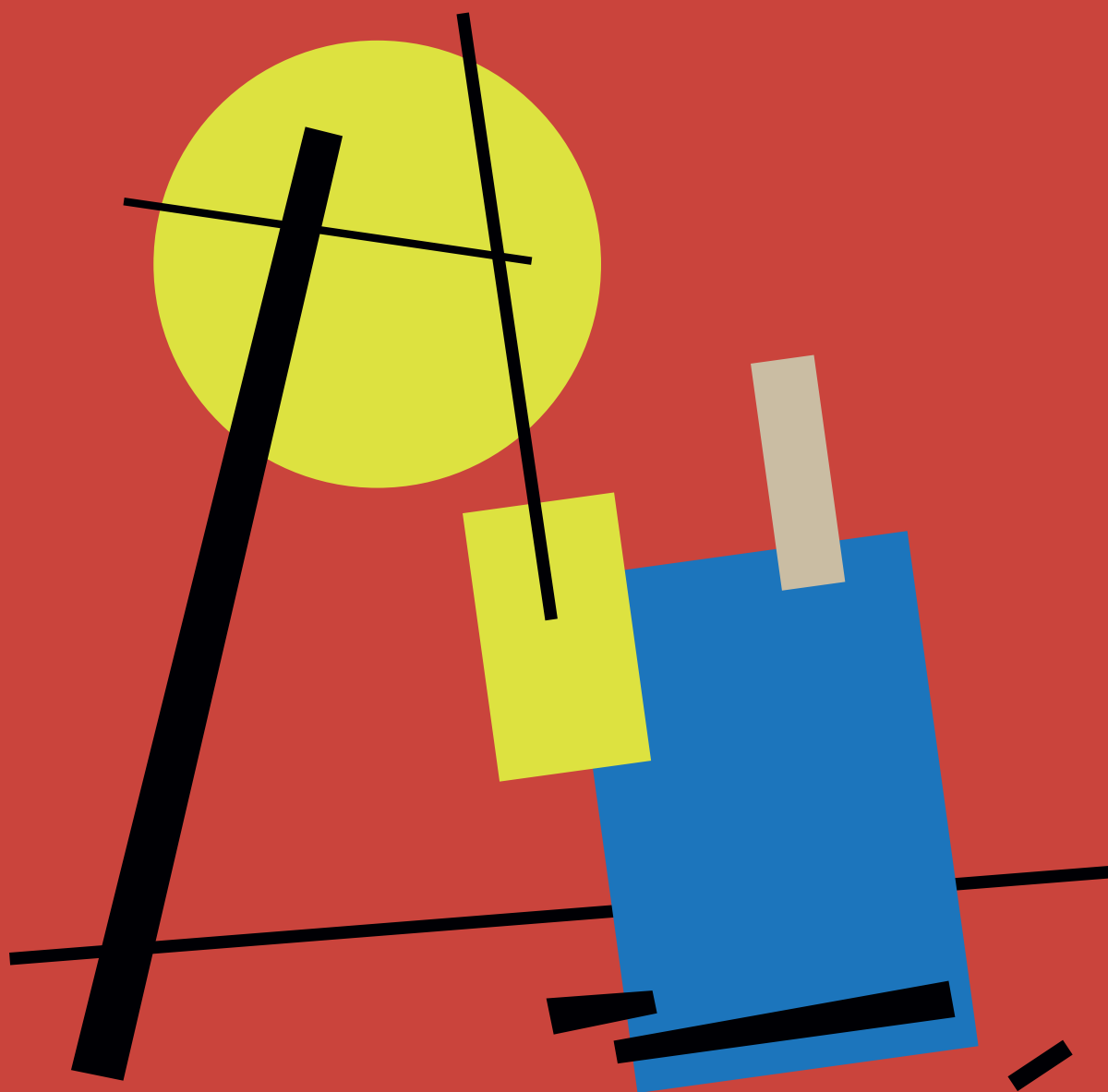
КОНТАКТНЫЕ ЛИЦА ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

Егорова Елена Николаевна (Начальник Управления корпоративных и имущественных отношений):
Тел./Факс: (812) 646-13-64, e-mail: EgorovaEN@ogk2.ru

Гризель Наталья Олеговна (Начальник отдела корпоративного управления):
Тел./Факс: (812) 646-13-64, e-mail: Grizel.Natalya@ogk2.ru

КОНТАКТНЫЕ ЛИЦА ДЛЯ СМИ

Тихонов Вадим Евгеньевич (Пресс-секретарь):
Тел.: (812) 646-13-84, e-mail: Tikhonov.Vadim@ogk2.ru



196140, Санкт-Петербург,
Петербургское шоссе, д. 66, корпус 1, лит. А.

+7 (812) 646-13-64

office@ogk2.ru

www.ogk2.ru

