

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

*Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания
оптового рынка электроэнергии»*

Код эмитента: 65105-D

за 6 месяцев 2026 г.

Информация, содержащаяся в настоящем отчете эмитента, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Адрес эмитента	196605, г. Санкт-Петербург, вн.тер.г. поселок Шушары, ш Петербургское, д. 66, к. 1, литера А, этаж 7, помещ. 36-Н, каб. 701 (адрес эмитента, содержащийся в едином государственном реестре юридических лиц)
Контактное лицо эмитента	Егорова Елена Николаевна, Начальник Управления корпоративных и имущественных отношений Телефон: (812) 646-13-64 Адрес электронной почты: EgorovaEN@ogk2.ru

Адрес страницы в сети Интернет	https://ogk2.ru/aktsioneram-i-investoram/raskrytie-informatsii/ezhekvartalnye-otchety/ https://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=7234 (адреса страниц в сети «Интернет», на которых раскрывается информация, содержащаяся в настоящем отчете эмитента)
--------------------------------	--

Генеральный директор Дата: 09.09.2026	_____/А.В. Семиколонов / подпись
--	-------------------------------------

Оглавление

Введение.....	4
Раздел 1. Управленческий отчет эмитента	5
1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности.....	5
1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли.....	12
1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента	12
1.4. Основные финансовые показатели эмитента	15
1.4.1. Финансовые результаты деятельности Группы эмитента (информация приводится на основе данных консолидированной финансовой отчетности)	15
1.4.2. Финансовые показатели, рассчитываемые на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности	16
1.4.3. Финансовые показатели кредитной организации	16
1.4.4. Иные финансовые показатели	16
1.4.5. Анализ динамики изменения финансовых показателей, приведенных в подпунктах 1.4.1 - 1.4.4.....	16
1.5. Сведения об основных поставщиках эмитента.....	16
1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента.....	16
1.7. Сведения об обязательствах эмитента.....	17
1.7.1. Сведения об основных кредиторах эмитента.....	17
1.7.2. Сведения об обязательствах эмитента из предоставленного обеспечения	17
1.7.3. Сведения о прочих существенных обязательствах эмитента.....	18
1.8. Сведения о перспективах развития эмитента.....	18
1.9 Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента	18
1.9.1. Отраслевые риски.....	18
1.9.2. Страновые и региональные риски.....	20
1.9.3. Финансовые риски	21
1.9.4. Правовые риски.....	23
1.9.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск).....	24
1.9.6. Стратегический риск.....	24
1.9.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента	24
1.9.9. Экологический риск.	26
1.9.10. Природно-климатический риск.	26
1.9.11. Иные риски, которые являются существенными для группы эмитента.	27
Раздел 2. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита, а также сведения о работниках эмитента.....	27
2.1. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	27
2.1.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	27
2.1.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента.....	27
2.1.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента.....	28
2.2. Сведения о политике в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента.....	28
2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово- хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита.....	29
2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита.....	39
2.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	39
Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в	

совершении которых имелась заинтересованность, и крупных сделках эмитента	39
3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента	39
3.2. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента или лицах, имеющих право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента	40
3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права (золотой акции).....	43
3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность	44
3.5. Крупные сделки эмитента.....	44
Раздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах.....	44
4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	44
4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций.....	44
4.2.1. Информация о реализации проекта (проектов), для финансирования и (или) рефинансирования которого (которых) используются денежные средства, полученные от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	44
4.2.2. Описание политики эмитента по управлению денежными средствами, полученными от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	44
4.2.3. Отчет об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	44
4.2(1). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами инфраструктурных облигаций.....	45
4.2(2). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций, связанных с целями устойчивого развития	45
4.2(3). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций климатического перехода	45
4.3. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением.....	45
4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	45
4.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	49
4.5.1. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента.....	49
4.5.2. Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованный учет прав на ценные бумаги эмитента.....	49
4.6. Информация об аудитор е эмитента.....	50
Раздел 5. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	53
5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента.....	53
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность	53

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме отчета эмитента: **В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.**

Государственная регистрация хотя бы одного выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500.

Биржевые облигации эмитента допущены к организованным торгам на бирже с представлением бирже проспекта биржевых облигаций для такого допуска.

Эмитент является публичным акционерным обществом.

Сведения об отчетности, которая содержится в отчете эмитента и на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента: **В отчёте содержится отчетность следующего вида: сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии со стандартами финансовой отчетности МСФО (далее - консолидированная финансовая отчетность), на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента.**

Информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента отражает его деятельность в качестве организации, которая вместе с другими организациями в соответствии с МСФО определяется как группа.

Консолидированная финансовая отчетность на основании которой в настоящем отчете эмитента раскрыта информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента, дает объективное и достоверное представление об активах, обязательствах, финансовом состоянии, прибыли или убытке эмитента. Информация о финансовом состоянии и результатах деятельности эмитента содержит достоверное представление о деятельности эмитента, а также об основных рисках, связанных с его деятельностью.

В отчёте также содержится ссылка на бухгалтерскую (финансовую) отчётность, на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента в пунктах: 1.5, 1.6., 1.7.

Информация о финансово-хозяйственной деятельности лица, предоставляющего (предоставившего) обеспечение по облигациям эмитента (с указанием, прошла ли такая отчетность аудит (аудиторскую проверку): **У эмитента отсутствуют облигации с обеспечением, предоставляемым (предоставленным) третьим лицом, которые размещены (размещаются) путем открытой подписки и (или) в отношении которых зарегистрирован проспект.**

Настоящий отчет эмитента содержит оценки и прогнозы в отношении будущих событий и (или) действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, его планов, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий.

Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы, приведенные в настоящем отчете эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, в том числе описанными в настоящем отчете эмитента.

Раздел 1. Управленческий отчет эмитента

1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности

Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»** (далее по тексту - **Общество, Компания**)

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «ОГК-2»**

В уставе эмитента зарегистрировано наименование на иностранном языке. Сокращенное наименование эмитента на иностранном языке: **PJSC «OGK-2»**

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

Адрес эмитента: **196605, г. Санкт-Петербург, вн.тер.г. поселок Шушары, ш Петербургское, д. 66, к. 1, литера А, этаж 7, помещ. 36-Н, каб. 701**

Сведения о способе и дате создания эмитента:

Дата создания эмитента: **09.03.2005**

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): **1052600002180**

ИНН: **2607018122**

Эмитент создан на основании решения единственного учредителя - распоряжения Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» № 35р от 04 марта 2005 г.

29 сентября 2006 года завершилась реорганизация Эмитента и его дочерних обществ (ОАО «Псковская ГРЭС», ОАО «Серовская ГРЭС», ОАО «Ставропольская ГРЭС», ОАО «Троицкая ГРЭС», ОАО «Сургутская ГРЭС-1») в форме присоединения к ОАО «ОГК-2». Таким образом, ОАО «ОГК-2» начало функционировать как единая операционная компания.

01 июля 2008 года осуществлена вторая реорганизация ОАО «ОГК-2» путем присоединения к нему ОАО «ОГК-2 Холдинг», выделенного из ОАО РАО «ЕЭС России»

03 сентября 2010 года зарегистрирован шестой филиал ОАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС.

05 октября 2011 года зарегистрированы следующие филиалы ОАО «ОГК-2», созданные в связи с реорганизацией ОАО «ОГК-2» путем присоединения к нему ОАО «ОГК-6»: Филиал ОАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС, Филиал ОАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС, Филиал ОАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС, Филиал ОАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2, Филиал ОАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС.

01 ноября 2011 года завершилась реорганизация ОАО «ОГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ОГК-6».

06 апреля 2015 года зарегистрирован Филиал ОАО «ОГК-2» - Грозненская ТЭС.

11 июня 2015 года Общее собрание акционеров ОАО «ОГК-2» приняло решение об утверждении устава в редакции №7, что послужило основанием для переименования Открытого акционерного общества «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2») на Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ПАО «ОГК-2»).

18 апреля 2019 года зарегистрирован Филиал ПАО «ОГК-2» - Свободненская ТЭС.

05 февраля 2021 года прекращена деятельность Филиала ПАО «ОГК-2» - Красноярская ГРЭС-2.

22 апреля 2025 зарегистрирован Филиал ПАО ОГК-2» – Южно-Якутская ТЭС.

Все предшествующие наименования эмитента в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента:

Наименования эмитента в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента, не изменялись.

Реорганизации эмитента в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента не осуществлялись.

Краткое описание финансово-хозяйственной деятельности, операционных сегментов и географии осуществления финансово-хозяйственной деятельности Группы эмитента:

Общество и его дочерние организации формируют Группу ОГК-2 (далее – «Группа»). В состав Группы на 30 июня 2026 года входит 1 дочерняя организация, зарегистрированная в Российской Федерации. Дочерняя организация не является существенной. Доля владения Группы в данной дочерней организации по состоянию на 30 июня 2026 года и на 31 декабря 2025 года составляет 100 %.

В состав ПАО «ОГК-2» входят следующие филиалы: Филиал ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС (далее - Рязанская ГРЭС), Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1 (далее Сургутская ГРЭС-1), Филиал ПАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС (далее - Ставропольская ГРЭС), Филиал ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС (далее - Новочеркасская ГРЭС), Филиал ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС (далее - Киришская ГРЭС), Филиал ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС (далее - Троицкая ГРЭС), Филиал ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС (далее - Череповецкая ГРЭС), Филиал ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС (далее - Серовская ГРЭС), Филиал ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС (далее - Псковская ГРЭС), Филиал ПАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС (далее - Адлерская ТЭС), Филиал ПАО «ОГК-2» - Грозненская ТЭС (далее - Грозненская ТЭС), Филиал ПАО «ОГК-2» - Свободненская ТЭС (далее - Свободненская ТЭС), Филиал ПАО «ОГК-2» – Южно-Якутская ТЭС (далее – Южно-Якутская ТЭС).

Деятельность дочернего общества, входящего в Группу эмитента не оказывает существенного влияния на деятельность Группы эмитента.

Сегменты Группы эмитента определяются в соответствии с МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты».

Основными видами деятельности Общества являются производство и продажа электрической и тепловой энергии, мощности. Группа осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

В Группе выделяются следующие отчетные сегменты: Сургутская ГРЭС-1, Новочеркасская ГРЭС, Ставропольская ГРЭС, Рязанская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Грозненская ТЭС.

Основным рынком сбыта продукции, производимой филиалами Общества, является оптовый рынок электрической энергии и мощности. Кроме того, Общество осуществляет поставку тепловой энергии, теплоносителя на розничные рынки потребителям, располагающимся в непосредственной близости от электростанций, в том числе промышленным предприятиям, оптовым покупателям-перепродавцам, населению.

Оптовый рынок электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок или ОРЭМ) – сфера обращения электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка.

В целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии на оптовом рынке осуществляется торговля генерирующей мощностью (далее – мощность) – особым товаром, покупка которого предоставляет участнику оптового рынка право требования обеспечения готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии установленного качества в количестве, необходимом для удовлетворения потребности в электрической энергии данного участника, с учетом необходимого резерва.

Оптовый рынок представляет собой систему договорных отношений совокупности его участников (субъектов), связанных между собой единством технологического процесса производства, передачи, распределения и потребления электроэнергии в ЕЭС России.

Участниками оптового рынка являются поставщики электрической энергии и мощности и покупатели электрической энергии и мощности, получившие статус субъекта оптового рынка, заключившие обязательные для участника оптового рынка договоры.

За обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры оптового рынка отвечает созданное в соответствии с ФЗ № 35 «Об электроэнергетике» Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» - Ассоциация «НП Совет рынка».

За организацию купли-продажи электроэнергии на оптовом рынке (торговой системы оптового рынка) – Акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии и мощности» - АО «АТС».

Услуги по проведению финансовых расчетов между участниками оптового рынка электрической энергии и мощности оказывает Акционерное общество «Центр финансовых расчетов» - АО «ЦФР».

Организациями инфраструктуры оптового рынка электроэнергии и мощности также являются Системный оператор – АО «СО ЕЭС», осуществляющий услуги по оперативно-диспетчерскому управлению и федеральная сетевая компания – ПАО «Россети», осуществляющая присоединение, управление и передачу электрической энергии по Единой национальной электрической сети.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 07.04.2007 № 205 в январе 2011 года закончился процесс поэтапной либерализации рынка электроэнергии, запущенный в 2006 году. С этого момента в стране функционирует конкурентный оптовый рынок, продажа электроэнергии и мощности на котором осуществляется на основе свободных нерегулируемых цен, за исключением объемов электроэнергии и мощности, реализуемых населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых государственное регулирование тарифов сохраняется.

В первом полугодии 2026 года Общество осуществляло торговлю электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, в соответствии правилами оптового рынка электроэнергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), с использованием следующих механизмов:

Регулируемые договоры (РД) – торговля электрической энергией (мощностью) по регулируемым ценам (тарифам) на основании регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности.

В связи с завершением процесса поэтапной либерализации рынка электроэнергии с 2011 года в пределах ценовых зон оптового рынка РД заключаются между производителями электрической энергии и мощности и гарантирующими поставщиками, энергосбытовыми и энергоснабжающими организациями, к числу покупателей электрической энергии и мощности которых относятся население, а также покупателями электрической энергии и мощности, функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка.

Схема прикрепления контрагентов и графики поставки по регулируемым договорам определяются АО «АТС» таким образом, чтобы совокупная стоимость базовых объемов электрической энергии и мощности, определенная по регулируемым договорам, не превышала стоимости поставки базовых объемов, определенной исходя из индикативных цен (тарифов) потребителей.

Нерегулируемый рынок электроэнергии – торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам. На нерегулируемом рынке электроэнергии существует несколько секторов:

Рынок на сутки вперед (РСВ) – торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки. Основой рынка на сутки вперед является проводимый АО «АТС» конкурентный отбор ценовых заявок на сутки вперед с определением часовых равновесных узловых цен и объемов поставки (покупки).

Балансирующий рынок (БР) – торговля электрической энергией по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым путем конкурентного отбора заявок поставщиков и участников с регулируемым потреблением, осуществляемого не позднее чем за час до поставки электрической энергии в целях формирования сбалансированного режима производства и потребления электрической энергии.

Нерегулируемый рынок мощности

В первом полугодии 2026 года Общество осуществляло торговлю мощностью на оптовом рынке с использованием следующих механизмов:

Конкурентный отбор мощности (КОМ) – торговля мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам, определяемым по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на продажу мощности.

Порядок проведения конкурентного отбора мощности регулируется Правилами оптового рынка.

КОМ для поставки мощности в 2026 году проводился в 2021 году. В отношении объемов, отобранных по результатам проведения конкурентного отбора мощности, были заключены договоры купли-продажи мощности.

Договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме – заключаются поставщиками в отношении генерирующих объектов, не отобранных в КОМ (не имеющих обязательств по итогам КОМ) и получивших статус «вынужденный генератор».

Цены на мощность, производимую с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность и электрическую энергию в вынужденном режиме, установлены Правительством Российской Федерации.

В течение 1 полугодия 2026 года статус «вынужденный генератор» имели энергоблоки № 3, 4, 6, 7 филиала ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС.

Конкурентный отбор проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (КОММод) – процедура отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций.

КОММод проводится в соответствии с XX разделом Правил оптового рынка. Результаты отбора проектов модернизации утверждаются решением Правительства Российской Федерации.

В отношении отобранных генерирующих объектов заключаются договоры на модернизацию, в соответствии с которыми за реализацию мероприятий по модернизации поставщики получают оплату мощности данных генерирующих объектов по цене, которая гарантирует окупаемость вложенных в модернизацию инвестиций. Порядок расчета цены на мощность определен также Правилами оптового рынка. Срок поставки мощности по договорам составляет 16 лет.

Перечень генерирующих объектов ПАО «ОГК-2», отобранных по результатам проведенных отборов проектов модернизации, приведен в таблице.

Информация о генерирующих объектах ПАО «ОГК-2», в отношении которых заключены договоры на модернизацию

Наименование генерирующего объекта	Группа точек поставки	Дата начала поставки мощности по договору ¹	Статус на 30.06.2026
Киришская ГРЭС (Г-2т)	GKIRGRE4	01.04.2023	Поставка мощности по договорам на модернизацию
Киришская ГРЭС (Г-1т)	GKIRGRE3	01.07.2024	Поставка мощности по договорам на модернизацию
Сургутская ГРЭС-1 (500) (13Г)	GTUMEN81	01.03.2025	Поставка мощности по договорам на модернизацию
Сургутская ГРЭС-1 (500) (16Г)	GTUMEN82	01.04.2025	Поставка мощности по договорам на модернизацию
Киришская ГРЭС (Г-4т)	GKIRGRE6	01.07.2026	Реализация мероприятий по модернизации

¹ Дата начала поставки мощности из Распоряжения Правительства была изменена по инициативе ПАО «ОГК-2» в соответствии с пунктом 290 Правил оптового рынка

Новочеркасская ГРЭС (ПГУ-324 (6))	GNCHEG38	01.07.2028	Реализация мероприятий по модернизации*
Новочеркасская ГРЭС (ПГУ-170 (2))	GNCHEG39	01.07.2028	Реализация мероприятий по модернизации*

*объекты капитальных вложений запланированы к реализации (или продаже).

Свободные договоры купли-продажи мощности (СДМ) – торговля электрической энергией и мощностью по свободным (нерегулируемым) ценам на основании договоров купли-продажи мощности при условии, что продаваемая по СДМ мощность отобрана на КОМ.

Договоры о предоставлении мощности (ДПМ) – заключаются поставщиками, образованными в результате реорганизации генерирующих компаний – дочерних обществ РАО «ЕЭС России», в отношении генерирующих объектов, включенных в утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 11.08.2010 № 1334-р перечень генерирующих объектов для ДПМ.

ДПМ обеспечивают с одной стороны обязательства поставщиков по выполнению утвержденной инвестиционной программы, а с другой дают гарантию оплаты мощности новых (модернизированных) генерирующих объектов.

Срок поставки мощности по ДПМ – 10 лет. Цена мощности по ДПМ определяется в договоре, исходя из утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации параметров.

В первом полугодии 2026 года Обществом осуществлялась поставка мощности с использованием следующих объектов ДПМ:

Объект №6 (ГТУ) филиала ПАО «ОГК-2» - Грозненская ТЭС;

Объект №7 (ГТУ) филиала ПАО «ОГК-2» - Грозненская ТЭС.

Рынок услуг по обеспечению системной надежности (РСУ)

Постановлением Правительства Российской Федерации от 03.03.2010 № 117 «О порядке отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг, а также об утверждении изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам оказания услуг по обеспечению системной надежности» определены виды услуг по обеспечению системной надежности, правила их оказания и механизмы ценообразования, а также порядок отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих такие услуги.

Функции по отбору субъектов электроэнергетики, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, заключению с такими субъектами договоров и оплате услуг, а также координации действий участников рынка системных услуг возложены на АО «СО ЕЭС».

Основная задача АО «СО ЕЭС» в рынке услуг по обеспечению системной надежности (рынке системных услуг) — обеспечить функционирование экономических механизмов, стимулирующих поддержание и развитие в ЕЭС России оборудования со специфическими, необязательными для всех субъектов, характеристиками:

- способность участия в нормированном первичном регулировании частоты;
- способность участвовать в автоматическом вторичном регулировании частоты на ТЭС;
- регулирование реактивной мощности с использованием генерирующего оборудования электростанций, не участвующего в производстве активной мощности;
- эксплуатация элементов систем противоаварийного управления в ЕЭС России, создаваемых в целях увеличения пропускной способности в контролируемых сечениях электрической сети.

В первом полугодии 2026 года в оказании услуг по обеспечению системной надежности участвовали следующие филиалы Общества: Ставропольская ГРЭС, Сургутская ГРЭС-1, Череповецкая ГРЭС, Адлерская ТЭС, Псковская ГРЭС, Киришская ГРЭС и Грозненская ТЭС.

География осуществления финансово-хозяйственной деятельности.

Оптовый рынок электроэнергии и мощности разделен на две ценовые зоны: первая ценовая зона (зона Европы и Урала) и вторая ценовая зона (зона Сибири и Дальневосточного федерального округа). Территории Российской Федерации, на которых по тем или иным причинам функционирование конкурентного рынка невозможно отнесены к неценовым зонам.

Одиннадцать филиалов ПАО «ОГК-2»: Сургутская ГРЭС-1, Рязанская ГРЭС, Ставропольская

ГРЭС, Новочеркасская ГРЭС, Киришская ГРЭС, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС, Серовская ГРЭС, Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС, Грозненская ТЭС расположены в первой ценовой зоне. Установленная мощность указана по состоянию на 30.06.2026.

Киришская ГРЭС расположена в г. Кириши в 150 км от г. Санкт-Петербурга. Установленная мощность электростанции 2570 МВт, в том числе новый блок ПГУ-800, введенный в 2012 г. Основное топливо – газ. Станция находится в составе ОЭС Северо-Запада.

Псковская ГРЭС расположена в п. Дедовичи в 130 км от г. Пскова. Установленная мощность станции – 440 МВт, основное топливо - газ. Псковская ГРЭС расположена в ОЭС Северо-Запада.

Рязанская ГРЭС расположена в г. Новомичуринске Рязанской области и функционирует в ОЭС Центра. Рязанская ГРЭС входит в пятерку крупнейших российских электростанций по установленной мощности. Установленная мощность – 3024 МВт. Основным топливом 1-й очереди является бурый уголь. Основным топливом 2-й очереди является природный газ.

Череповецкая ГРЭС расположена в поселке Кадуй Вологодской области и относится к ОЭС Центра. Установленная мощность станции – 450 МВт. В качестве основного вида топлива на электростанции используется природный газ. Череповецкая ГРЭС является основным поставщиком электроэнергии в Вологодском узле.

Новочеркасская ГРЭС расположена в п. Донской Ростовской области. Установленная мощность станции – 2258 МВт. В качестве основных видов топлива на электростанции используются уголь и природный газ. Станция расположена в ОЭС Юга, является системообразующей станцией ЗСП Кубани.

Ставропольская ГРЭС расположена в поселке Солнечнодольск Ставропольского края (ОЭС Юга). Установленная мощность – 2423 МВт. Основное топливо – природный газ. Играет ключевую роль в поддержании системной надежности ОЭС Юга.

Адлерская ТЭС - современная парогазовая электростанция, состоящая из двух автономных энергоблоков ПГУ-180, суммарной установленной мощностью 367 МВт. Станция расположена в Адлерском районе города Сочи Краснодарского края (ОЭС Юга).

С февраля 2013 года Адлерская ТЭС обеспечивает надежное электро- и теплоснабжения объектов спортивной и туристической инфраструктуры в г. Сочи. Проект строительства Адлерской ТЭС был включен в утвержденную Правительством Российской Федерации «Программу строительства олимпийских объектов и развития города Сочи как горноклиматического курорта».

Сургутская ГРЭС-1 находится в г. Сургут Тюменской области. Установленная мощность станции – 3308 МВт. Основное топливо – попутный нефтяной газ.

Станция располагается в Тюменской энергосистеме, входящей в состав ОЭС Урала.

Троицкая ГРЭС расположена в г. Троицке Челябинской области в зоне перетоков электроэнергии Екатеринбург-Челябинск-Магнитогорск (ОЭС Урала), а также на линии прямых поставок в Северный Казахстан. Установленная мощность станции – 666 МВт.

Основное топливо – уголь.

Серовская ГРЭС расположена в г. Серове Свердловской области. Установленная мощность станции – 451 МВт (новый энергоблок на базе технологии ПГУ). Станция входит в состав ОЭС Урала.

Грозненская ТЭС расположена в г. Грозный, Чеченская Республика. Установленная электрическая мощность электростанции — 360 МВт. С 01.02.2019 началась поставка электроэнергии и мощности с использованием ГТУ-1 установленной мощностью 176 МВт, с 01.08.2019 - поставка электроэнергии и мощности с использованием ГТУ-2 установленной мощностью 184 МВт. Основным и резервным топливом электростанции является природный газ, аварийным – дизельное топливо.

Деятельность Общества на розничных рынках тепловой энергии

ПАО «ОГК-2» осуществляет поставку тепловой энергии, теплоносителя потребителям, располагающимся в непосредственной близости от электростанций. В числе таких потребителей — промышленные предприятия, оптовые покупатели-перепродавцы, бюджетные/социальные учреждения и население.

Большинство электростанций - филиалов Общества являются градообразующими предприятиями или занимают существенное место в производственной деятельности населенного пункта, в котором расположены. Пять филиалов имеют статус единой теплоснабжающей организации (далее – ЕТО).

Особенности работы на розничных рынках филиалов Общества:

Филиал ПАО «ОГК-2» - Киришская ГРЭС

Киришская ГРЭС имеет самый большой годовой объем реализации продукции на розничных рынках среди филиалов Общества, что обусловлено развитой промышленной инфраструктурой города Кириши. Станция осуществляет снабжение теплом и горячей водой ряд предприятий города Кириши, а также реализует тепловую энергию и теплоноситель в адрес ЕТО в городе Кириши.

Филиал ПАО «ОГК-2» - Новочеркасская ГРЭС

Новочеркасская ГРЭС - градообразующее предприятие города Новочеркасска Ростовской области, располагается в микрорайоне Донской, является ЕТО.

Промышленная инфраструктура микрорайона Донской города Новочеркасска не включает в себя крупных предприятий, поэтому основными потребителями тепловой энергии электростанции на розничном рынке являются население, проживающее в многоквартирных домах (прямые договоры), ТСЖ, бюджетные организации, индивидуальные предприниматели. На балансе и обслуживании Новочеркасской ГРЭС находятся магистральные и внутриквартальные тепловые сети.

Филиал ПАО «ОГК-2» - Рязанская ГРЭС

Рязанская ГРЭС является градообразующим предприятием города Новомичуринска. Филиал является ЕТО и осуществляет теплоснабжение предприятий г. Новомичуринска, а также населения по прямым договорам. Магистральные и внутриквартальные тепловые сети находятся на балансе и обслуживании Рязанской ГРЭС.

Филиал ПАО «ОГК-2» - Череповецкая ГРЭС

Череповецкая ГРЭС - градообразующее предприятие поселка Кадуй Вологодской области, реализует тепловую энергию промышленным предприятиям п. Кадуй, а также в адрес ЕТО для потребителей п. Кадуй.

На балансе и обслуживании Череповецкой ГРЭС находится часть магистральных тепловых сетей в поселке Кадуй.

Филиал ПАО «ОГК-2» - Сургутская ГРЭС-1

Сургутская ГРЭС-1 расположена в городе Сургуте Тюменской области. Основным потребителем тепловой энергии является оптовый перепродавец - ЕТО одной из зон г. Сургута. Среди прочих потребителей - ряд промышленных предприятий и бюджетное учреждение г. Сургута.

Филиал ПАО «ОГК-2» - Троицкая ГРЭС

Троицкая ГРЭС до 27.09.2022 имела статус ЕТО в п. Энергетиков и осуществляла теплоснабжение предприятий поселка, а также населения по прямым договорам до 31.10.2022. С 01.11.2022 поставка тепловой энергии в п. Энергетиков прекращена в связи с вводом в эксплуатацию альтернативного источника теплоснабжения (муниципальной газовой котельной).

Реализует тепловую энергию только потребителям промышленной площадки от ПОК.

Филиал ПАО «ОГК-2» - Псковская ГРЭС

Псковская ГРЭС является единственным источником теплоснабжения для микрорайона Энергетиков поселка Дедовичи Псковской области, имеет статус ЕТО и осуществляет теплоснабжение предприятий поселка, а также населения по прямым договорам. Доля поставки тепловой энергии населению составляет около 76%.

На балансе филиала находятся все магистральные и большая часть внутриквартальных тепловых сетей микрорайона. Часть внутриквартальных сетей находятся в собственности администрации Дедовичского района.

Между филиалом и теплосетевой организацией заключен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии.

Филиал ПАО «ОГК-2» - Серовская ГРЭС

С 01.01.2020 отпуск тепловой энергии и теплоносителя полностью прекращен.

Филиал ПАО «ОГК-2» - Ставропольская ГРЭС

Ставропольская ГРЭС является ЕТО и осуществляет теплоснабжение п. Солнечнодольска Ставропольского края.

Промышленная инфраструктура п. Солнечнодольска не включает в себя крупных предприятий, поэтому основными потребителями тепловой энергии являются население (прямые договоры), бюджетные организации, индивидуальные предприниматели.

На балансе филиала находятся магистральные тепловые сети.

Филиал ПАО «ОГК-2» - Адлерская ТЭС

Адлерская ТЭС является ЕТО и осуществляет теплоснабжение федеральной территории «Сириус» и населения мкр. Блиново по прямым договорам (доля поставки тепловой энергии населению в общем объеме около 6%). Между филиалом и теплосетевой организацией заключен договор оказания услуг по передаче тепловой энергии.

Филиал ПАО «ОГК-2» - Грозненская ТЭС

Грозненская ТЭС не осуществляет реализацию тепловой энергии потребителям.

Информация о личных законах организаций, входящих в группу эмитента: деятельность организаций, входящих в Группу эмитента, регулируется законодательством Российской Федерации.

В случае если федеральными законами для определенной категории (группы) инвесторов, в том числе для иностранных инвесторов (группы лиц, определяемой в соответствии статьей 9 Федерального закона «О защите конкуренции», в которую входят иностранные инвесторы), установлены ограничения при их участии в уставном капитале эмитента (совершении сделок с акциями (долями), составляющими уставный капитал эмитента) в связи с осуществлением эмитентом и (или) его подконтрольными организациями определенного вида (видов) деятельности, в том числе вида (видов) деятельности, имеющего стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, указывается на это обстоятельство и раскрываются название и реквизиты федерального закона, которым установлены соответствующие ограничения: **на дату окончания отчетного периода Федеральными законами не установлены ограничения на участие определенной категории (группы) инвесторов в уставном капитале эмитента в связи с осуществлением эмитентом и (или) его подконтрольными организациями определенного вида (видов) деятельности.**

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента, установленные его уставом: **ограничений на участие в уставном капитале эмитента нет.**

Иная информация, которая, по мнению эмитента, является существенной для получения заинтересованными лицами общего представления об эмитенте и его финансово-хозяйственной деятельности: **отсутствует.**

1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли

Информация не указывается в отчете за 6 месяцев.

1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента

Основным видом хозяйственной деятельности Группы эмитента является производство электрической энергии и мощности, тепловой энергии, продажа которых за 6 мес. 2026 года составила 98,2 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг).

Информация приводится по выделенным отчетным операционным сегментам Группы

эмитента.

Выработка электроэнергии, млн. кВт ч	6 месяцев 2025 г.	6 месяцев 2026 г.
Грозненская ТЭС	761,143	874,942
Ставропольская ГРЭС	4 498,408	4 512,681
Сургутская ГРЭС-1	6 278,981	6403,495
Рязанская ГРЭС	3 006,244	3 218,522
Новочеркасская ГРЭС	4 653,248	4 690,806
Киришская ГРЭС	2 872,382	2 895,922
Прочие операционные сегменты (Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС, Серовская ГРЭС, Свободненская ТЭС, Южно-Якутская ТЭС, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС)	4 915,165	5 014,502

Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт ч	6 месяцев 2025 г.	6 месяцев 2026 г.
Грозненская ТЭС	748,313	861,022
Ставропольская ГРЭС	4 306,855	4 326,385
Сургутская ГРЭС-1	5 919,766	6 033,607
Рязанская ГРЭС	2 785,811	2 973,616
Новочеркасская ГРЭС	4 348,086	4 358,607
Киришская ГРЭС	2 725,547	2 743,924
Прочие операционные сегменты (Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС, Серовская ГРЭС, Свободненская ТЭС, Южно-Якутская ТЭС, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС)	4 589,727	4 671,098

Отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6 месяцев 2025 г.	6 месяцев 2026 г.
Грозненская ТЭС	-	-
Ставропольская ГРЭС	40,594	39,507
Сургутская ГРЭС-1	961,230	1 049,248
Рязанская ГРЭС	121,880	138,349
Новочеркасская ГРЭС	42,207	44,294
Киришская ГРЭС	1 258,542	1 386,684
Прочие операционные сегменты (Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС, Серовская ГРЭС, Свободненская ТЭС, Южно-Якутская ТЭС, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС)	712,375	928,821

Полезный отпуск тепловой энергии, тыс. Гкал	6 месяцев 2025 г.	6 месяцев 2026 г.
Грозненская ТЭС	-	-
Ставропольская ГРЭС	32,346	31,200
Сургутская ГРЭС-1	954,696	1 042,531
Рязанская ГРЭС	72,016	77,063
Новочеркасская ГРЭС	29,507	30,783
Киришская ГРЭС	1 254,327	1 382,024
Прочие операционные сегменты (Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС, Серовская ГРЭС, Свободненская ТЭС, Южно-Якутская ТЭС, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС)	687,661	906,644

Удельный расход условного топлива на отпущенную электроэнергию, г/ кВт ч	6 месяцев 2025 г.	6 месяцев 2026 г.
Грозненская ТЭС	363,0	369,5
Ставропольская ГРЭС	340,0	339,8
Сургутская ГРЭС-1	324,3	324,6
Рязанская ГРЭС	394,9	399,8
Новочеркасская ГРЭС	383,0	390,5
Киришская ГРЭС	271,6	276,4
Прочие операционные сегменты (Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС, Серовская ГРЭС, Свободненская ТЭС, Южно-Якутская ТЭС, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС)	251,1	245,9

Удельный расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию, кг/ Гкал	6 месяцев 2025 г.	6 месяцев 2026 г.
Грозненская ТЭС	-	-
Ставропольская ГРЭС	177,9	177,8
Сургутская ГРЭС-1	151,5	151,7
Рязанская ГРЭС	190,0	188,0
Новочеркасская ГРЭС	189,6	188,5
Киришская ГРЭС	163,7	164,9
Прочие операционные сегменты (Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС, Серовская ГРЭС, Свободненская ТЭС, Южно-Якутская ТЭС, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС)	172,2	191,8

КИУМ, %	6 месяцев 2025 г.	6 месяцев 2026 г.
Грозненская ТЭС	48,7	56,0
Ставропольская ГРЭС	42,7	42,9
Сургутская ГРЭС-1	43,4	44,6
Рязанская ГРЭС	22,1	24,5
Новочеркасская ГРЭС	47,4	47,8
Киришская ГРЭС	25,5	25,9
Прочие операционные сегменты (Псковская ГРЭС, Адлерская ТЭС, Серовская ГРЭС, Свободненская ТЭС, Южно-Якутская ТЭС, Троицкая ГРЭС, Череповецкая ГРЭС)	44,6	45,6

Анализ динамики изменения приведенных показателей операционной деятельности группы эмитента.

Описываются основные события и факторы, в том числе макроэкономические, произошедшие в отчетном периоде, которые, по мнению эмитента, оказали существенное влияние на изменение основных операционных показателей эмитента Группы эмитента:

Объем производства электрической энергии электростанциями ПАО «ОГК-2» за 6 месяцев 2026 года составил 27 610,9 млн. кВтч, что на 2,3% выше, чем за 6 месяцев 2025 года (26 985,6 млн. кВтч).

Основная причина увеличения выработки э/э за 6 месяцев 2026 года по сравнению с аналогичным периодом 2025 года связана с ее востребованностью на рынке электроэнергии и мощности.

Показатель коэффициента использования установленной мощности (далее – КИУМ) напрямую зависит от выработки электрической энергии и установленной электрической мощности филиалов

ПАО «ОГК-2».

За 6 месяцев 2026 года КИУМ увеличился на 1,0%, по сравнению с 6 месяцами 2025 года по причине увеличения выработки на 2,3%.

Отпуск тепловой энергии с коллекторов в целом по операционным сегментам за 6 месяцев 2026 года составил 3 579,2 тыс. Гкал, что на 14,1 % выше аналогичного периода 2025 года (3 136,8 тыс. Гкал).

Увеличение объёмов отпуска тепловой энергии в основном обусловлено увеличением отпуска тепла от Киришской ГРЭС, Сургутской ГРЭС-1, Свободненской ТЭС.

Удельный расход условного топлива (далее – УРУТ) на отпуск электроэнергии по ПАО «ОГК-2» за 6 месяцев 2026 года составил 330,3 г/кВтч, что на 3,4 г/кВтч выше показателя 6 месяцев 2025 года.

УРУТ на отпуск тепловой энергии по ПАО «ОГК-2» за 6 месяцев 2026 года составил 162,2 кг/Гкал, ниже уровня аналогичного периода 2025 года на -1,3 кг/Гкал.

Факторы, повлиявшие на увеличение УРУТ на отпуск электроэнергии:

- изменение структуры выработки э/э (+3,5 г/кВтч): снижение доли отпуска э/э Череповецкой ГРЭС, Серовской ГРЭС с уровнем УРУТ ниже среднего; увеличение доли отпуска э/э Рязанской ГРЭС, Троицкой ГРЭС, Грозненской ТЭС с уровнем УРУТ выше среднего;

- изменение экономичности работы оборудования (-0,1 г/кВтч): увеличение экономичности работы Троицкой ГРЭС, Свободненской ТЭС.

УРУТ на отпуск тепловой энергии относительно 6 месяцев 2025 года снизился в основном за счет снижения УРУТ по Новочеркасской ГРЭС, Череповецкой ГРЭС, Рязанской ГРЭС, Ставропольской ГРЭС, Псковской ГРЭС, увеличения доли отпуска тепла по Свободненской ТЭС.

Основная причина снижения доли угля на 1,59% связана со снижением доли угля в топливном балансе Новочеркасской ГРЭС (до 4,9% (-5,6%), 1-й очереди Рязанской ГРЭС (до 67,6% (-6,7%).

За 6 месяцев 2026 года расход угля составил 735,8 тыс. т.н.т., что на 167,1 тыс. т.н.т или на 18,5 % ниже, чем за 6 месяцев 2025 года.

Расход природного газа за 6 месяцев 2026 года увеличился по сравнению с аналогичным периодом 2025 года на 377,5 млн. нм³ или на 5,3 % и составил 7 436,6 млн. нм³.

Расход мазута и дизельного топлива за 6 месяцев 2026 года снизился по сравнению с 6 месяцами 2025 года на 0,5 тыс. т.н.т. или на 100% и составил 0,5 тыс. т.н.т.

1.4. Основные финансовые показатели эмитента

1.4.1. Финансовые результаты деятельности Группы эмитента (информация приводится на основе данных консолидированной финансовой отчётности)

№ п/п	Наименование показателя	6 месяцев 2025 г.	6 месяцев 2026 г.
1	2	3	4
1	Выручка, млн руб.	79 997	95 408
2	Прибыль до вычета расходов по выплате процентов, налогов, износа основных средств и амортизации нематериальных активов (EBITDA), млн руб.	8 338	9 435
3	Рентабельность по EBITDA (EBITDA margin), %	10,4%	9,9%
4	Чистая прибыль (убыток), млн руб.	2 075	1469
5	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, млн руб.	-1 703	3 698
6	Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов (капитальные затраты), млн руб.	12 064	5 099
7	Свободный денежный поток, млн руб.	-13 767	-1 401
8	Чистый долг, млн руб.	30 103	47 852
9	Отношение чистого долга к EBITDA за предыдущие 12 месяцев	1,70	4,22

10	Рентабельность капитала (ROE), %	1,2%	0,9%
----	----------------------------------	------	------

Статьи консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), на основе которых рассчитан показатель «Чистый долг»: расчет приведен с использованием данных из сокращенного промежуточного консолидированного отчета о финансовом положении на 30.06.2026 года, с использованием в расчете следующих статей: «Кредиты и займы».

Статьи консолидированной финансовой отчетности, на основе которых рассчитан показатель EBITDA: расчет приведен с использованием данных из сокращенного промежуточного консолидированного отчета о совокупном доходе за шесть месяцев, закончившихся 30.06.2026 года с использованием в расчете следующих статей: «Прибыль / (убыток) от операционной деятельности», «Доля в прибыли / (убытке) ассоциированных организаций и совместных предприятий», и показателей Примечания 15 «Операционные расходы» к консолидированной финансовой отчетности на 30.06.2026 года: «Амортизация», «Прочие» в части убытка от обесценения нефинансовых активов.

1.4.2. Финансовые показатели, рассчитываемые на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности

Эмитент составляет и раскрывает консолидированную финансовую отчетность (финансовую отчетность)

1.4.3. Финансовые показатели кредитной организации

Эмитент не является кредитной организацией

1.4.4. Иные финансовые показатели

Информация не указывается

1.4.5. Анализ динамики изменения финансовых показателей, приведенных в подпунктах 1.4.1 - 1.4.4.

Описываются основные события и факторы, в том числе макроэкономические, произошедшие в отчетном периоде, которые оказали существенное влияние на изменение приведенных финансовых показателей:

По итогам 1 полугодия 2026 года выручка от реализации сложилась на уровне 95 408 млн руб., что выше показателя 1 полугодия 2025 года на 15 411 млн руб. Основным фактором увеличения выручки является рост объемов и цен реализации электрической энергии. Чистая прибыль общества составила 1 469 млн руб., что ниже показателя 1 полугодия 2025 года на 606 млн руб., что обусловлено отсутствием доходов от ассоциированных организаций.

1.5. Сведения об основных поставщиках эмитента

Сведения об основных поставщиках эмитента не раскрываются в составе Отчета эмитента за 6 месяцев 2026 года в соответствии с Указом Президента РФ от 27.11.2023 N 903 "О временном порядке раскрытия и предоставления информации некоторыми российскими хозяйственными обществами и государственными корпорациями".

1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента

Сведения об основных дебиторах эмитента не раскрываются в составе Отчета эмитента за 6 месяцев 2026 года в соответствии с Указом Президента РФ от 27.11.2023 N 903 "О временном порядке раскрытия и предоставления информации некоторыми российскими хозяйственными обществами и государственными корпорациями".

1.7. Сведения об обязательствах эмитента

1.7.1. Сведения об основных кредиторах эмитента.

Сведения об основных кредиторах эмитента не раскрываются в составе Отчета эмитента за 6 месяцев 2026 года в соответствии с Указом Президента РФ от 27.11.2023 N 903 "О временном порядке раскрытия и предоставления информации некоторыми российскими хозяйственными обществами и государственными корпорациями".

1.7.2. Сведения об обязательствах эмитента из предоставленного обеспечения

Информация в отношении Группы эмитента не раскрывается, поскольку по мнению эмитента, предоставление такой информации не является рациональным, исходя из условий осуществляемой хозяйственной деятельности, размера группы эмитента, соотношения затрат на формирование такой информации и ее полезности (ценности) для пользователей.

Пояснения в отношении причин, в силу которых раскрытие информации в отношении Группы эмитента является для эмитента нерациональным: основной объем операций приходится на ПАО «ОГК-2», для целей консолидированной финансовой отчетности по МСФО детализация такого уровня не требуется, поэтому не раскрывается.

Информация в настоящем пункте раскрывается в отношении эмитента на основании бухгалтерской (финансовой) отчетности по РСБУ.

Уровень существенности размера предоставленного обеспечения: 10 процентов от размера обеспечения, предоставленного организациями, не входящим в группу эмитента.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	На 30.06.2026 г.
Общий размер предоставленного эмитентом обеспечения (размер (сумма) неисполненных обязательств, в отношении которых эмитентом предоставлено обеспечение, если в соответствии с условиями предоставленного обеспечения исполнение соответствующих обязательств обеспечивается в полном объеме с отдельным указанием размера обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц.	43 474 801
В случае если способами предоставления эмитентом обеспечения являются залог или поручительство, дополнительно указываются размер обеспечения, предоставленного эмитентом в форме залога: в форме поручительства:	В форме залога: 3 974 801 В форме поручительства: 39 500 000
Размер обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц	0
Размер обеспечения, которое предоставлено эмитентом по обязательствам третьих лиц в форме залога: в форме поручительства:	0

Сделки по предоставлению обеспечения, имеющей для эмитента существенное значение:
Указанных сделок нет.

1.7.3. Сведения о прочих существенных обязательствах эмитента

Прочих обязательств, которые, по мнению эмитента, могут существенным образом воздействовать на финансовое положение эмитента (группы эмитента), в том числе на ликвидность, источники финансирования и условия их использования, результаты деятельности и расходы, не имеется.

1.8. Сведения о перспективах развития эмитента

Информация не раскрывается в отчете за 6 месяцев.

1.9 Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента

Политика эмитента в области управления рисками:

Эмитент осуществляет свою деятельность в области производства и продажи электрической и тепловой энергии. Основным рынком сбыта является оптовый рынок электрической энергии (мощности).

Группа Эмитента, признавая, что осуществление деятельности подвержено воздействию неопределенностей в виде рисков, принимает меры по управлению ими с целью обеспечения достаточных гарантий достижения целей, поставленных органами управления.

Группой эмитента разработана, внедрена и непрерывно совершенствуется эффективная система управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК), позволяющая своевременно идентифицировать, оценивать и реагировать на потенциальные события, обстоятельства, внешние и внутренние факторы, влияющие на достижение поставленных целей Эмитента.

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном периоде не происходили, информация раскрывается ввиду того, что отчет эмитента за 12 месяцев 2025 года не раскрывался согласно Указу Президента Российской Федерации от 27 ноября 2023 № 903 «О временном порядке раскрытия и предоставления информации некоторыми российскими хозяйственными обществами», с учетом изменений, внесенных Указом Президента № 169 от 05 марта 2024 «О внесении изменений в перечень российских хозяйственных обществ, которые вправе самостоятельно определять состав и (или) объем информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению, утвержденный Указом Президента Российской Федерации от 27 ноября 2023 № 903».

1.9.1. Отраслевые риски

Эмитент - энергетическое предприятие, основным видом деятельности которого является производство электрической и тепловой энергии, а также их продажа. Электроэнергетика является одной из ведущих отраслей российской экономики, её доля в ВВП страны составляет 10-11%. Электроэнергетика является в большей части инфраструктурной отраслью экономики. Большинство конечных потребителей продукции отрасли располагаются на территории Российской Федерации. Таким образом, прогнозируемая динамика развития отрасли определяется общей динамикой социально-экономического развития всех остальных отраслей экономики Российской Федерации, а также в определенной степени погодными (среднегодовая температура) условиями в России.

По оценке Группы Эмитента, к **отраслевым рискам** относятся риски, связанные с функционированием рынков электрической энергии и мощности и регуляторные риски.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность группы эмитента и исполнение им обязательств по ценным бумагам.

Риски, связанные с повышением цен на энергоносители и их поставку:

Существенный рост цен на энергоносители и существенное превышение темпов роста стоимости топлива по сравнению с прогнозами способны привести к увеличению расходов группы эмитента.

Возможное влияние негативных изменений: ухудшение финансово-экономического состояния группы эмитента.

Действия группы эмитента для уменьшения данных рисков:

- повышение операционной эффективности группы эмитента путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками по стабильным, заранее известным ценам, принятым в расчет при формировании тарифов;
- диверсификация перечня поставщиков;
- мониторинг рынка топлива.

Рисков, связанных с изменением цен на внешних рынках, не существует, так как Группа эмитента не импортирует сырье и услуги.

Группа эмитента полагает, что риски, связанные с возможным изменением цен на сырье и услуги, используемые в своей деятельности, не должны существенным образом повлиять на деятельность группы эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и (или) услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках) и их влияние на деятельность эмитента и исполнение им обязательств по ценным бумагам.

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

К факторам риска относится принятие федерального закона «Об основах государственного регулирования цен (тарифов)». Тарифы на теплоэнергию подлежат государственному регулированию, и утверждаются регулирующими органами - ФАС России, органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования цен (тарифов). Государственная политика тарифного регулирования в настоящее время направлена на сдерживание темпов роста тарифов, что может привести к ситуации, когда размер указанных тарифов в сложившихся экономических условиях окажется ниже экономически обоснованного уровня.

В условиях глобальной геополитической нестабильности формируется вероятность оказания геополитическими факторами существенного негативного влияния на экономику и ТЭК России. Вследствие этого для нивелирования негативных последствий для экономики повышается вероятность принятия органами государственной власти решения о введении государственного регулирования в электроэнергетике (в том числе с внесением необходимых изменений в НПА).

Возможное влияние негативных изменений: снижение источников финансирования текущей деятельности, ухудшение финансово-экономического состояния Группы эмитента и проблемы с исполнением обязательств по ценным бумагам Эмитента.

Действия Группы эмитента для уменьшения данных рисков:

- повышение операционной эффективности путём реализации программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;
- проведение взвешенной финансовой политики;
- проведение работы с Федеральной антимонопольной службой и органами регулирования цен (тарифов) субъектов Российской Федерации по экономическому обоснованию затрат, включаемых в тарифы, обоснованию заявленных параметров при формировании сводного прогнозного баланса электрической энергии (мощности) региона на очередной период регулирования.

Группа эмитента не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, в связи с этим

существенное негативное влияние на деятельность Группы эмитента может оказать только глобальное ухудшение ситуации на мировом топливно-энергетическом рынке, которое затронет и Россию.

1.9.2. Страновые и региональные риски

Страновые риски:

Группа эмитента зарегистрирован и осуществляет свою основную деятельность в Российской Федерации, поэтому основные страновые и региональные риски, влияющие на деятельность Группы эмитента, это риски, связанные с Российской Федерацией. Однако в связи с усиливающейся глобализацией мировой экономики существенное ухудшение экономической ситуации в мире может также привести к спаду экономики России.

Экономике РФ присущи определенные черты развивающегося рынка, включая сложности в прогнозировании и надежности (достоверности) макроэкономических показателей, а также зависимость от мировых цен на энергоносители и другие природные ресурсы, импорта высокотехнологического оборудования и товаров, волатильность национальной валюты, ограниченные возможности привлечения финансирования российским бизнесом на мировых финансовых рынках.

Остающаяся сложной внешнеполитическая ситуация влияет на состояние экономики РФ, деловую активность и инвестиционную привлекательность российских компаний для иностранных инвесторов. Группа эмитента отслеживает прогнозы и статистические данные по макроэкономическим показателям Минэкономразвития и Росстата, прогнозы и данные аналитических агентств, инвестиционных компаний рейтинги международных агентств, факторы рисков внешней и внутренней политики России и учитывает при ежегодной корректировке стратегических целей и формировании, ежеквартальной корректировке бизнес-планов, ежемесячного прогнозирования и бюджетирования.

Наличие вышеуказанных факторов может ограничить Группу эмитента доступ к источникам финансирования и может неблагоприятно отразиться на покупательской способности потребителей и его деятельности в целом.

Поскольку Российская Федерация производит и экспортирует большие объемы природного газа и нефти, российская экономика особо уязвима перед изменениями мировых цен на природный газ и нефть. Падение цены природного газа и нефти на мировых сырьевых рынках может замедлить развитие российской экономики. Данный фактор может оказать неблагоприятное воздействие на экономическую и социальную ситуацию в России, что может отрицательно сказаться на деятельности Группы эмитента, его финансовом положении, перспективе рыночной стоимости акций, а также ограничить доступ Группы эмитента к капиталу и снизить платежеспособность потребителей продукции Группы эмитента.

Региональные риски:

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в городе Санкт-Петербурге, однако предприятия, вырабатывающие тепло и электроэнергию, расположены в разных регионах Российской Федерации: Тюменская область, Рязанская область, Ленинградская область, Челябинская область, Ростовская область, Вологодская область, Свердловская область, Псковская область, Краснодарский край, Чеченская Республика, Амурская область. Диверсификация бизнеса позволяет говорить об устойчивости Эмитента и его незначительной подверженности региональным рискам.

Изменения в политической ситуации, законодательстве, налоговом и нормативном регулировании оказывают влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы эмитента. Характер и частота таких изменений и риски, связанные с ними, мало предсказуемы, так же, как и их влияние на будущую деятельность Группы эмитента.

Группой эмитента будет разработан ряд возможных мероприятий и действий при возникновении рисков. Однако необходимо отметить, что предварительная разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации, и параметры проводимых мероприятий будут в большей степени зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

В целях снижения влияния рисков, связанных с форс-мажорными обстоятельствами Группа эмитента учитывает при ведении договорной деятельности возможность наступления таких событий. В случае наступления указанных событий Группа эмитента будет действовать в соответствии с

действующим законодательством и исходя из внутренней оценки ситуации.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и (или) осуществляет основную деятельность, в том числе с повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и (или) труднодоступностью и тому подобным.

Различные климатические условия, удаленность и труднодоступность определенных территорий, характерные для соответствующих регионов, способны повлиять на непрерывность деятельности объектов Группы эмитента.

Группа эмитента осуществляет свою деятельность в регионах с развитой инфраструктурой и не подвержен рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью. Риски, связанные с повышенной опасностью стихийных бедствий, оцениваются Группой эмитента как несущественные.

Иные риски, предусмотренные для раскрытия п.1.9.2 раздела 1 формы отчета эмитента в соответствии с Положением Банка России 27.03.2020 № 714-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», Эмитент считает несущественными и находящимися вне зоны влияния Эмитента.

1.9.3. Финансовые риски

Риск изменения процентных ставок (процентный риск)

Риск возникновения дополнительных расходов, финансовых потерь, снижения уровня доходов, стоимости активов вследствие изменения процентных ставок.

Отрасль электроэнергетики относится к числу капиталоемких отраслей промышленного производства. Укрепление позиций Группы эмитента на рынке потребует значительных дополнительных инвестиционных расходов, для финансирования которых необходимо привлечение заемных средств. В то же время Группе эмитента требуется привлечение заемных средств на текущие цели в следствии разрывов между поставкой электроэнергии и ее оплатой контрагентами.

К концу первого полугодия 2026 года Банком России установлена ключевая ставка на уровне 14,25%, что привело к снижению стоимости привлечения заемных средств.

Действия Группы эмитента для снижения влияния данного фактора:

- привлечение преимущественно внутригруппового заемного финансирования;
- хеджирование (процентный своп);
- привлечение внешнего финансирования преимущественно без возможности изменения процентных ставок в одностороннем порядке.

Риск изменения валютного курса (валютный риск)

В связи с тем, что Группа эмитента реализует свою продукцию и осуществляет закупку необходимых ресурсов на внутреннем рынке в валюте Российской Федерации, то его деятельность напрямую не зависит от колебаний курса иностранных валют. Объем договоров Группы эмитента, привязанных к курсу иностранной валюты, является несущественным в общем объеме обязательств Группы эмитента.

Кредитный риск

Риск возникновения у Группы эмитента убытков вследствие неисполнения, несвоевременного или неполного исполнения контрагентом финансовых обязательств перед Эмитентом, либо вследствие неисполнения, несвоевременного или неполного исполнения должником финансовых обязательств перед бенефициаром, обеспеченных договором финансовой гарантии и/или поручительством Эмитента, либо вследствие неисполнения, несвоевременного или неполного исполнения поставщиком товаров (работ, услуг) своих обязательств, за исполнение которых им от Эмитента получен аванс.

Основным фактором кредитного риска Группа эмитента считает ухудшение платежеспособности потребителей на ОРЭМ и розничном рынке электро- и теплоэнергии. Реализация кредитного риска может повлиять на финансовые показатели Группы эмитента, такие как чистая прибыль и денежный поток.

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

В рамках управления кредитным риском Группа эмитента:

- осуществляет мониторинг контрагентов на оптовом рынке электроэнергии и мощности,
- осуществляет мониторинг своевременного исполнения обязательств контрагентами на контрольную дату платежа,
- проводит анализ контрагентов на предмет платежеспособности и финансовой устойчивости,
- осуществляет мероприятия по введению ограничений и отключений поставки тепловой энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.
- осуществляет ведение претензионно-исковой работы

В целях повышения эффективности использования оборотных средств за счет своевременного принятия мер по погашению просроченной дебиторской задолженности постоянно действует Центральная комиссия по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью.

Риск ликвидности

Несбалансированность финансовых активов и финансовых обязательств и/или возникновение непредвиденной необходимости немедленного и единовременного исполнения Группой эмитента финансовых обязательств являются основными факторами риска ликвидности. Группа эмитента осуществляет управление риском ликвидности путем подключения эмитента к денежному пулу, а также для целей обеспечения дополнительной ликвидности открыты кредитные линии в крупнейших российских банках

Риск инфляции

Уровень инфляции напрямую зависит от экономической ситуации в стране. Рост инфляции в РФ приведет к общему росту процентных ставок. Влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Группы эмитента в основном проявляется в следующих рисках:

- риск потерь, связанных со снижением реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.

Риск влияния инфляции может возникнуть в случае, когда получаемые денежные доходы обесцениваются с точки зрения реальной покупательной способности денег быстрее, чем растут номинально. Рост инфляции влияет на финансовые результаты деятельности Группы эмитента. Он может привести к увеличению затрат предприятия (за счет роста цен на энергоресурсы, и товарно-материальные ценности), и как следствие, падению прибыли и рентабельности его деятельности. Для уменьшения влияния риска, вызванного инфляцией, на деятельность Группы эмитента предполагается:

- работа по утверждению для Эмитента экономически обоснованных тарифов в пределах государственных ограничений;
- проведение мероприятий по сокращению внутренних издержек.
- реализует мероприятия, направленные на снижение уровня просроченной дебиторской задолженности, постоянно действует Центральная комиссия по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью

Риск	Значимость уровня риска	Показатели финансовой отчетности, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков	Характер изменений в отчетности
Процентный риск	Несущественный	Чистая прибыль, величина активов и собственного капитала	Увеличение или уменьшение

			собственного капитала и прибыли
Риск ликвидности	Несущественный	Собственный капитал Чистая прибыль	Уменьшение чистой прибыли и стоимости активов
Валютный риск	Несущественный	Чистая прибыль Собственный капитал	Уменьшение чистой прибыли и собственного капитала
Инфляционный риск	Несущественный	Собственный капитал Себестоимость Чистая прибыль	Уменьшение чистой прибыли и собственного капитала
Кредитный риск	Существенный	Чистая прибыль Денежный поток	Уменьшение чистой прибыли и денежного потока

1.9.4. Правовые риски

Так как основная деятельность Общества связана преимущественно с деятельностью на внутреннем рынке, потенциальные правовые риски, связанные с деятельностью Группы эмитента, характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

С учетом того, что деятельность Группы эмитента связана с внутренним рынком, Группа эмитента не подвержена существенным рискам, вызванным изменениями правил валютного законодательства, таможенного контроля и таможенных пошлин, так как не предполагает осуществлять внешнеэкономическую деятельность.

Риски, связанные с изменением законодательства о налогах и сборах:

За отчетный период 6 месяцев 2026 года существенных изменений налогового законодательства, оказавших влияние на деятельность Группы эмитента, не произошло. Группа эмитента осуществляет уплату федеральных, региональных и местных налогов.

Группа эмитента как добросовестный налогоплательщик в условиях часто меняющегося налогового законодательства осуществляет постоянный мониторинг изменений и дополнений, вносимых в законы и иные нормативные правовые акты, касающиеся вопросов налогообложения, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на деятельность Общества. Вместе с тем, несмотря на то, что Группа эмитента выполняет требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления Обществу налоговых претензий.

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

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

При изменении норм, регулирующих лицензирование, Группа эмитента будет руководствоваться нормами нового законодательства, включая внесение изменений (переоформление) в реестр лицензий / получение новых лицензий. Несвоевременное получение и переоформление лицензии Эмитентом может повлечь негативные последствия в виде применения в отношении Эмитента штрафных санкций и выдачи государственными органами предписаний о приостановлении осуществления отдельных

видов деятельности.

В целом риск, связанный с возможным изменением требований по лицензированию, следует считать незначительным, кроме случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Эмитент не сможет соответствовать или, соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые могут негативно сказаться на результатах его (ее) финансово-хозяйственной деятельности, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент.

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Эмитента, рассматривается как незначительная.

В случае изменения судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, Группа эмитента намерена планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

1.9.5. Риск потери деловой репутации (репутационный риск)

Группа эмитента подвержена риску потери деловой репутации. Реализация данного риска может быть вызвана внутренними и внешними риск-факторами, в т. ч. возможными случаями несоблюдения законодательства, учредительных и внутренних документов, обычаев делового оборота, принципов профессиональной этики, неисполнения договорных обязательств перед контрагентами.

С целью минимизации вышеуказанных риск-факторов Эмитент реализует различные мероприятия, включая:

- обеспечение непрерывного контроля над соблюдением требований законодательства;
- контроль исполнения действующих соглашений, в т.ч. своевременное осуществление платежей;
- обеспечение контроля над достоверностью финансовой и нефинансовой отчетности, публикуемой Эмитентом.

1.9.6. Стратегический риск

Общество использует передовые идеи и подходы к ведению бизнеса в сфере энергетики, создавая основу эффективной и долгосрочной работы Общества. Группа эмитента уделяет особое внимание повышению эффективности инвестиционных вложений, развитию всестороннего сотрудничества в регионах и заботе об охране окружающей среды.

Общество оценивает стратегический риск как низкий и для минимизации указанного риска в Обществе ведется системная работа по оценке последствий внешних воздействий и принимаемых решений на основе инструментов долгосрочного прогнозирования и финансового моделирования.

1.9.7. Риски, связанные с деятельностью эмитента

К рискам, связанным с осуществлением финансово-хозяйственной деятельности Группы эмитента относятся:

- Риск аварий на оборудовании, риск технологических нарушений на оборудовании;
- Риск несвоевременного ввода в эксплуатацию объектов капитального строительства;
- Риски производственного травматизма;
- Риск несанкционированного проникновения на объекты Общества.

Риск аварий на оборудовании - это выход из строя теплоэнергетического оборудования, который влечет за собой внеплановое прекращение генерации электростанцией. Ущерб от прекращения генерации энергии - недоотпуск электрической и тепловой энергии оценивается не только тем количеством продукции, которая может быть недовыработана в результате недостаточного отпуска энергии, но и снижением производственных возможностей по поставкам электроэнергии и

мощности на оптовом рынке в результате отключения генерирующего оборудования. Возможными последствиями реализации риска могут быть недоотпуск тепловой и электрической энергии, а также финансовые потери и нарушение условий жизнедеятельности населения.

Основными мероприятиями Группы эмитента по управлению риском являются:

- обеспечение реализации мероприятий ремонтной программы, в том числе:
 - формирование и утверждение графиков ремонтов;
 - проведение ремонтов;
 - контроль качества ремонтов;
- обеспечение надзора и входного контроля оборудования, запасных частей, материалов на всех этапах реконструкции, ремонта и ввода производственных объектов;
- поддержание уровня и повышение квалификации персонала;
- проведение противоаварийных тренировок;
- проведение внеочередного инструктажа персонала, внеочередной проверки знаний персонала;
- обеспечение доведение до персонала других филиалов причин и предпосылок аварий с целью предотвращения подобных событий.

Риск несвоевременного ввода в эксплуатацию объектов капитального строительства

Подверженность Группы эмитента к риску обусловлена несоблюдением сроков подрядными организациями.

Основными мероприятиями Группы эмитента по управлению риском являются:

- проведение контроля исполнения сроков по комплексному графику ключевых событий;
- проведение контроля сроков исполнения этапов работ;
- применения штрафных санкций в случае неисполнения графика выполненных работ.

Риски производственного травматизма - Риск несчастного случая на производстве с сотрудником Общества при выполнении работ на территории филиалов Общества.

Основными мероприятиями Группы эмитента по управлению риском являются:

- Проведение инструктажей о необходимости применения средств индивидуальной защиты.
- Своевременное обеспечение работников средствами индивидуальной защиты.

Риск несанкционированного проникновения на объекты Общества - Совершение акта незаконного вмешательства на объекте генерации.

Основными мероприятиями Группы эмитента по управлению риском являются:

- 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).

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы)

Риск, связанный с отсутствием возможности продлить действие лицензий на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) Группа эмитента оценивает, как маловероятный. Лицензии Эмитента на ведение определенного вида деятельности являются бессрочными. Лицензии на право пользования недрами имеют срок действия (2032-2043гг).

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента (подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение) по долгам третьих лиц, в том числе подконтрольных эмитенту

Возможная ответственность Группы эмитента по долгам третьих лиц, а также дочерних обществ Группы эмитента может наступить:

- в случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества Группы эмитента;

- в силу неисполнения третьими лицами, в том числе дочерними обществами Группы эмитента, обязательств перед прочими третьими лицами, по которым Группа эмитента предоставила обеспечение.

По оценке Группы эмитента, риск, связанный с возможной ответственностью Группы эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Группы эмитента, незначителен и не может существенным образом повлиять на способность Эмитента исполнять свои обязательства.

Риски, возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи товаров (работ, услуг) эмитента (группы эмитента)

Потеря крупных потребителей услуг Группы эмитента способна привести к уменьшению доли рынка, занимаемой Эмитентом. Однако, в силу того, что основная деятельность Группы эмитента связана с производством и продажей электрической энергии на оптовом рынке и тепловой энергии на розничных рынках, невозможно выделить потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг).

1.9.8. Риск информационной безопасности.

Обеспечение информационной безопасности в группе эмитента реализуется за счет применения мер по обеспечению информационной безопасности, соответствующих требованиям законодательства Российской Федерации, локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и Группы эмитента, путем минимизации рисков реализации угроз ИБ, идентификация и классификация объектов защиты, организации работы с персоналом по вопросам ИБ, управления инцидентами информационной безопасности, обеспечения непрерывности производственной деятельности, обеспечения информационной безопасности при эксплуатации средств обработки, хранения и передачи информации.

В Обществе утверждены соответствующие политики, регламенты, инструкции и планы действий персонала на случай сбоев в работе ИТ-инфраструктуры, автоматизированных систем управления технологическими процессами, включая сбои, вызванные компьютерными атаками.

Вновь принимаемые работники проходят инструктажи и ознакомление с действующими локальными нормативными актами по информационной безопасности, а работники подразделений информационной безопасности проходят регулярные обучения по соответствующим программам.

1.9.9. Экологический риск.

Экологическим риском является вероятность наступления негативных изменений в окружающей среде, вызванных сверхнормативным антропогенным воздействием Эмитента при нарушении природоохранного законодательства. В данном риске можно выделить две основные составляющие:

- Отступление от установленных нормативных актов и правил,
- Превышение уровня негативного воздействия относительно установленных Эмитенту разрешений.

Реализация риска может привести к наложению административного штрафа, исчислению сверхлимита платежа, величина которого зависит от степени воздействия превышающего разрешенные величины, либо приостановки деятельности Эмитента.

Действия Группы эмитента для уменьшения данных рисков:

- повышение экологической безопасности Эмитента путем реализации программ направленных на снижение негативного воздействия;
- обеспечение постоянной оценки уровня воздействия Эмитента на окружающую среду;
- соблюдение требований нормативно-правовых актов и разрешений.

1.9.10. Природно-климатический риск.

Под природно-климатическим риском понимается риск негативного влияния следующих природно-климатических факторов (наводнений, землетрясений, бурь и ураганов, аномально низких/высоких температур наружного воздуха) на производственную деятельность Группы

эмитента, которые могут привести к следующим последствиям:

- перебои производственного процесса;
- перебои снабжения потребителей электроэнергией и теплом;
- ввод ограничений по расходу потребления газа, переход на резервные/аварийные виды топлива
- причинения вреда жизни и здоровью сотрудников;
- загрязнение окружающей среды;
- повреждение оборудования, аварии.

Производственные площадки Общества расположены на территории 12 субъектов 6 Федеральных округов, которые являются сейсмологически благоприятными регионами с низкой вероятностью возникновения следующих факторов климатических рисков: неблагоприятных погодных условий, таких как: наводнения, бури, ураганы и аномально низкие или высокие температуры наружного воздуха.

1.9.11. Иные риски, которые являются существенными для группы эмитента.

Иные риски, которые являются существенными для группы эмитента - отсутствуют.

Раздел 2. Сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита, а также сведения о работниках эмитента

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

2.1.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

Информация о лицах, входящих в состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента не раскрывается в составе Отчета эмитента за 6 месяцев 2026 года в соответствии с Указом Президента РФ от 27.11.2023 N 903 "О временном порядке раскрытия и предоставления информации некоторыми российскими хозяйственными обществами и государственными корпорациями".

2.1.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

Фамилия, имя, отчество: Семиколонов Артем Викторович

Год рождения: 1978

Сведения об уровне образования, квалификации, специальности: **Высшее, окончил Самарскую гуманитарную академию по специальности «Юриспруденция», квалификация «Юрист» и Российскую академию государственной службы при Президенте РФ по специальности «Государственное и муниципальное управление, квалификация «Менеджер», кандидат экономических наук.**

Все должности, которые лицо занимает или занимало в эмитенте и в органах управления других организаций за последние три года в хронологическом порядке, в том числе по совместительству (с указанием периода, в течение которого лицо занимало указанные должности):

Период (год)		Наименование организации	Должность
с	по		
2018	2025	ПАО «ОГК-2»	управляющий директор, исполняющий обязанности генерального директора

2019	н.в.	ПАО «ОГК-2»	член Совета директоров
2025	н.в.	ПАО «ОГК-2»	генеральный директор

Доли участия в уставном капитале эмитента и обыкновенных акций эмитента не имеет.

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему ценным бумагам, конвертируемым в акции:

Обыкновенные акции: 0

Доли участия лица в уставном капитале подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение: **Лицо не имеет долей в уставном капитале подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение.**

Сведения о совершении лицом в отчетном периоде сделки по приобретению или отчуждению акций (долей) эмитента: **Указанных сделок в отчетном периоде не совершалось.**

Характер родственных связей (супруги, родители, дети, усыновители, усыновленные, родные братья и сестры, дедушки, бабушки, внуки) с лицами, входящими в состав органов управления эмитента и (или) органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Указанных родственных связей нет.**

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, страхования, рынка ценных бумаг или к уголовной ответственности (о наличии судимости) за преступления в сфере экономики и (или) за преступления против государственной власти: **Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось.**

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и (или) введена одна из процедур банкротства, предусмотренных статьями 27 Федерального закона «О несостоятельности (банкротстве)»: **Лицо указанных должностей не занимало.**

В составе информации настоящего пункта (2.1.2.) между отчетной датой и датой раскрытия отчетности, на основе которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента, **изменения не происходили.**

2.1.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

В составе информации настоящего пункта (2.1.3.) между отчетной датой и датой раскрытия отчетности, на основе которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента, **изменения не происходили.**

2.2. Сведения о политике в области вознаграждения и (или) компенсации расходов, а также о размере вознаграждения и (или) компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Основные положения политики в области вознаграждения и (или) компенсации расходов членов органов управления эмитента:

В соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров ПАО «ОГК-2», утверждено решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 31.08.2022 (Протокол № 283 от 31.08.2022) (далее - Положение) решение о выплате членам Совета директоров вознаграждения и/или компенсации расходов принимается Общим собранием акционеров Общества. Совет директоров представляет Общему собранию акционеров рекомендации по размеру вознаграждения и/или компенсации расходов, рассчитанные в соответствии с Положением.

Вознаграждение членам Совета директоров состоит из базовой и дополнительной частей вознаграждения. При определении общей суммы базовой части вознаграждения учитываются

размеры вознаграждения в аналогичных компаниях, масштаб и сложность бизнеса Общества, роль Совета директоров в управлении Обществом.

Размер дополнительной части вознаграждения складывается из: дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества; дополнительной части вознаграждения за осуществление функций Председателя Совета директоров; дополнительной части вознаграждения за осуществление функций заместителя Председателя Совета директоров; дополнительной части вознаграждения за осуществление функций члена комитета Совета директоров; дополнительной части вознаграждения за осуществление функций председателя комитета Совета директоров. Общая сумма дополнительной части вознаграждения по результатам деятельности Общества не может превышать 5 процентов чистой прибыли Общества, полученной по итогам финансового года, в котором избран данный состав Совета директоров Общества. Если в Обществе отсутствует чистая прибыль, дополнительная часть вознаграждения по результатам деятельности Общества не определяется

Вознаграждения:

Совет директоров

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование показателя	2026, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	18 068
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	18 068

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

В отношении вознаграждений членам Совета директоров: решений о выплате в 2026 году вознаграждений членам Совета директоров ПАО «ОГК-2» в соответствии с Положением Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» не принималось.

Компенсации:

Единица измерения: тыс. руб.

Наименование органа управления	2026, 6 мес.
Совет директоров	-

Компенсации расходов за осуществление членами Совета директоров своих полномочий производятся в соответствии с Положением.

Дополнительная информация: отсутствует

2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита

Описание организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита в соответствии с уставом (учредительным документом) эмитента, внутренними документами эмитента и решениями уполномоченных органов управления эмитента.

Годовым Общим собранием акционеров 18 июня 2026 года (Протокол № 23 от 19.06.2026) было принято решение об утверждении Устава в новой редакции №18 (далее — Устав).

В соответствии со статьей 27 Устава Общества:

27.1. В Обществе ревизионная комиссия (ревизор) отсутствует.

27.2. Аудиторская организация Общества проводит аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ней договора.

27.3. Аудиторская организация Общества назначается Общим собранием акционеров. Размер оплаты услуг Аудиторской организации Общества определяется Советом директоров.

В соответствии со ст. 28 Устава Общества:

28.1. В Обществе организованы управление рисками и внутренний контроль.

28.2. Совет директоров утверждает внутренние документы Общества, определяющие политику Общества в области организации управления рисками и внутреннего контроля.

Информация о наличии комитета по аудиту совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, его функциях, персональном и количественном составе:

Комитет Совета директоров ПАО «ОГК-2» по аудиту (далее по тексту - Комитет) создается по решению Совета директоров Общества в целях обеспечения принятия последним экономически обоснованных и эффективных решений.

По состоянию на 30.06.2026 прекращены полномочия членов Комитета Совета директоров ПАО «ОГК-2» по аудиту, избранных в состав Комитета, решением Совета директоров от 07.08.2025 (протокол от 07.08.2025 № 356), ввиду избрания на годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2», прошедшем 18.06.2026, нового состава Совета директоров. Новый состав Комитета Совета директоров по аудиту ПАО «ОГК-2» по состоянию на 30.06.2026 не избран.

Комитет Совета директоров ПАО «ОГК-2» по аудиту (далее по тексту - Комитет) создается по решению Совета директоров Общества в целях обеспечения принятия последним экономически обоснованных и эффективных решений.

Основной задачей Комитета является содействие Совету директоров в реализации его полномочий, связанных с осуществлением контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

К направлениям деятельности Комитета относятся:

- контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

- контроль надежности и эффективности функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля (далее - СУРиВК);

- обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;

- оценка заключения внешнего аудитора;

- осуществление предварительного рассмотрения, анализа и выработки рекомендаций (заключений) по следующим вопросам компетенции Совета директоров, включенным в повестку дня заседания Совета директоров (и/или в План работы Совета директоров):

1. Рекомендации Общему собранию акционеров Общества по вопросу утверждения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности;

2. Рекомендации Общему собранию акционеров Общества по вопросу утверждения кандидатуры аудитора Общества;

3. Об определении размера оплаты услуг аудитора;

4. Утверждение кодекса корпоративной этики, кодекса корпоративного управления и рассмотрение вопросов в связи с их реализацией, в т.ч. контроль соблюдения в обществе корпоративной этики, кодекса корпоративного управления;

5. Принятие решения о назначении на должность (об освобождении от занимаемой должности)

руководителя подразделения внутреннего аудита Общества и условий трудового договора с ним;

6. Выработка рекомендаций по выбору аудитора, осуществляющего аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с международными стандартами отчетности;

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

8. Рассмотрение отчетов о деятельности Комитета;

9. Утверждение Положения о Комитете;

10. Утверждение документа, определяющего правила и требования к раскрытию информации об Обществе, утверждение документа, определяющего порядок и срок раскрытия инсайдерской информации об Обществе, утверждение документа, определяющего правила внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и (или) манипулирования рынком, включающего определение условий совершения операций с финансовыми инструментами;

11. Иные, связанные с вышеуказанными вопросами (за исключением относящихся к компетенции других Комитетов Общества).

Комитет в соответствии с задачами и направлениями деятельности осуществляет:

1. В области бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества:

а) рассмотрение и оценку результатов внешних аудиторских проверок, в том числе замечаний, содержащихся в заключении аудитора Общества, а также мер, принятых единоличным исполнительным органом или иным уполномоченным лицом, в том числе Генеральным директором по результатам аудиторских проверок и/или по рекомендации аудитора Общества, в части обоснованности и приемлемости используемых методов ведения бухгалтерского учета, принципов подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности в Обществе, существенных оценочных показателей в бухгалтерской (финансовой) отчетности и ее корректировок, изменений, касающихся учетной политики, методов ведения бухгалтерского учета и подготовки финансовой отчетности;

б) анализ существенных аспектов учетной политики Общества;

в) участие в рассмотрении существенных вопросов и суждений в отношении бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;

г) рассмотрение других вопросов, которые, по мнению Комитета, могут повлиять на достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности.

2. В области функционирования СУРиВК, а также корпоративного управления:

а) осуществление контроля надежности и эффективности функционирования СУРиВК, включая оценку эффективности процедур управления рисками и внутреннего контроля Общества, и подготовка предложений по их совершенствованию;

б) рассмотрение:

- внутренних документов, определяющих политику Общества в области организации управления рисками и внутреннего контроля, включая принципы и подходы Общества к функционированию и развитию СУРиВК;

- предельно допустимых и пороговых уровней рисков для Общества;

- вопросов организации, функционирования и эффективности СУРиВК, в том числе результатов оценки и самооценки СУРиВК, при необходимости подготовка рекомендаций по улучшению СУРиВК;

в) рассмотрение сводной отчетности по рискам и процедурам внутреннего контроля, результатов выполнения процедур внутреннего контроля и оценки эффективности управления рисками;

г) рассмотрение предложений по созданию в Обществе структурного подразделения, отвечающего за организацию процесса управления рисками, и кандидатуры его руководителя, а также отчетов о деятельности данного структурного подразделения, планов его деятельности на год и среднесрочную перспективу (до трех лет);

д) рассмотрение и обсуждение отчетов единоличного исполнительного органа или иного уполномоченного лица, в том числе Генерального директора Общества, аудитора Общества, структурного подразделения Общества, к функциям которого отнесены организация и проведение внутренних аудиторских проверок (далее - Подразделение ВА), о состоянии и результатах работы

СУРiBK;

е) проведение регулярных встреч с единоличным исполнительным органом или иным уполномоченным лицом, в том числе с Генеральным директором для рассмотрения критических рисков и проблем контроля и соответствующих планов по их устранению;

ж) рассмотрение и оценка результатов выполнения разработанных исполнительными органами Общества мероприятий по совершенствованию СУРiBK;

з) рассмотрение перед представлением Совету директоров внутренних документов Общества по управлению рисками и подготовка заключений по ним;

и) контроль процедур, обеспечивающих соблюдение Обществом требований законодательства, бирж, а также этических норм, правил и процедур Общества;

к) анализ и оценка исполнения политики управления конфликтом интересов;

л) осуществление контроля:

- за реализацией положений внутренних документов Общества в области управления рисками;

- за реализацией стратегии реагирования на риск, мероприятий по управлению рисками, в том числе по соотношению доходов и принятого риска;

- за развитием и эффективностью процессов управления рисками Общества, включая деятельность структурного подразделения Общества, к функциям которого относится управление рисками;

- за исполнением принятых Советом директоров решений в области управления рисками.

3. В области проведения внутреннего аудита Общества:

а) обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита;

б) рассмотрение Положения о Подразделении ВА и изменений к нему;

в) рассмотрение политики в области внутреннего аудита;

г) ежегодное рассмотрение плана работы Подразделения ВА и изменений в план работы Подразделения ВА;

д) рассмотрение кандидатуры на должность начальника Подразделения ВА, продления полномочий и освобождения его от должности, а также основных условий трудового соглашения с ним;

е) периодическое, не реже раза в год, заслушивание отчета руководителя Подразделения ВА о результатах работы Подразделения ВА, в том числе о соблюдении единоличным исполнительным органом или иным уполномоченным лицом, в том числе Генеральным директором Общества положений документов, утвержденных Советом директоров, в части управления рисками;

ж) оценку эффективности деятельности Подразделения ВА;

з) периодическое, не реже раза в год, рассмотрение вопроса о подтверждении факта организационной независимости Подразделения ВА;

и) рассмотрение существенных ограничений, препятствующих эффективному решению Подразделением ВА поставленных задач.

4. В области проведения внешнего аудита Общества и оценки заключения внешнего аудитора:

а) разработку предложений по утверждению внешних аудиторов Общества, по оплате их услуг и условиям их привлечения;

б) обсуждение с внешним аудитором Общества объемов и сроков проведения аудиторской проверки Общества;

в) обсуждение с внешним аудитором Общества промежуточных и окончательных результатов аудита перед их внесением на рассмотрение Совета директоров, а также результатов консультационных и иных услуг, оказываемых внешним аудитором Общества;

г) надзор за проведением внешнего аудита Общества и оценка качества выполнения аудиторской проверки и заключений внешних аудиторов;

д) обеспечение эффективного взаимодействия между Подразделением ВА и внешними аудиторами Общества;

е) обсуждение с внешним аудитором Общества и единоличным исполнительным органом или иным уполномоченным лицом, в том числе Генеральным директором Общества отношений между внешним аудитором и Обществом (включая услуги, оказываемые аудитором Общества), которые способны повлиять на независимость внешнего аудитора;

ж) получение от внешнего аудитора Общества и рассмотрение ежегодного официального письменного отчета с описанием всех отношений между внешним аудитором и Обществом, а также аудитором и дочерними обществами Общества с целью определения обстоятельств, способных повлиять на независимость внешнего аудитора Общества;

з) предварительное рассмотрение допустимых видов и объемов неаудиторских услуг, предоставляемых внешним аудитором Общества, и размера вознаграждения, выплачиваемого Обществом за такие услуги;

и) формирование мнения о независимости аудитора Общества, выработка рекомендаций Совету директоров по принятию мер, обеспечивающих независимость внешнего аудитора Общества;

к) оценку эффективности внешнего аудитора Общества.

5. Иные функции Комитета:

- Рассмотрение на периодической основе отчетов единоличного исполнительного органа или иного уполномоченного лица, в том числе Генерального директора Общества о результатах выполнения мероприятий по управлению рисками и мероприятий по оценке эффективности, развитию и совершенствованию процессов управления рисками;

- Рассмотрение на периодической основе отчетов единоличного исполнительного органа или иных уполномоченных лиц, в том числе Генерального директора Общества о процедурах, применяемых в Обществе, в части предотвращения конфликта интересов;

- Контроль за соблюдением информационной политики Общества;

- Контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников Общества (в том числе недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации) и третьих лиц, а также иных нарушениях в деятельности Общества, а также контроль за реализацией мер, принятых исполнительными органами Общества в рамках такой системы;

- Надзор за проведением специальных расследований по вопросам потенциальных случаев мошенничества, коррупции, недобросовестного использования инсайдерской или конфиденциальной информации и прочих недобросовестных действий работников Общества;

- Контроль за реализацией мер, принятых единоличным исполнительным органом, а также иным уполномоченным лицом, включая Генерального директора по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников и иных нарушениях;

- Контроль за соблюдением требований Кодекса корпоративной этики;

- Проверка соблюдения единоличным исполнительным органом и работниками Общества положений законодательства Российской Федерации и внутренних политик, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции;

- Контроль за надежностью и эффективностью системы корпоративного управления, включая оценку эффективности практики корпоративного управления;

- Разработка предложений по внесению изменений и дополнений в Положение о Комитете Совета директоров по аудиту.

Информация о наличии структурного подразделения (должностного лица), ответственного за организацию и осуществление внутреннего аудита, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (должностного лица):

Управление внутреннего аудита создано в соответствии с Организационной структурой исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2», утвержденной решением Совета директоров Общества (Протокол от 15.10.2012 № 57).

Управление внутреннего аудита функционально подотчетно Совету директоров Общества, административно – единоличному исполнительному органу Общества.

Количественный состав Управления внутреннего аудита на 30.06.2026 - 3 человека.

Основной целью Управления внутреннего аудита является осуществление независимой и объективной оценки надежности и эффективности систем, процессов, операций во всех подразделениях, филиалах Общества, его объектов вложений и работа по их совершенствованию.

Основными задачами Управления внутреннего аудита являются:

- Аудит бизнес-процессов Общества и его объектов вложений, выявление внутренних резервов для повышения эффективности их финансово-хозяйственной деятельности;
- Содействие исполнительным органам Общества и работникам Общества в разработке и мониторинге исполнения процедур и мероприятий по совершенствованию системы управления рисками и внутреннего контроля, корпоративному управлению Обществом;
- Оценка эффективности и надежности системы управления рисками и внутреннего контроля, оценка корпоративного управления в Обществе;
- Координация деятельности ревизионных комиссий и подразделений внутреннего аудита дочерних обществ, участие в их работе;
- Осуществление мониторинга выполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных УВА, ревизионной комиссией Общества (в случае если ревизионная комиссия избрана) при проведении проверок;
- Взаимодействие с внешним аудитором Общества и внешним аудитором объектов вложений, а также лицами, оказывающими услуги по консультированию по вопросам, относящимся к деятельности внутреннего аудита;
- Взаимодействие с подразделениями внутреннего аудита объектов вложений;
- Взаимодействие с ревизионной комиссией Общества и ревизионной комиссией объектов вложений (в случае если ревизионная комиссия избрана);
- Проверка соблюдения членами исполнительных органов Общества и его работниками положений законодательства и внутренних политик Общества, касающихся инсайдерской информации и противодействия коррупции, соблюдения требований внутреннего документа, регламентирующего вопросы корпоративной этики Общества.

В соответствии с целями и задачами Управление внутреннего аудита осуществляет следующие основные функции:

1. Проведение внутренних аудиторских проверок;
2. Оценка эффективности системы внутреннего контроля:
 - проведение анализа соответствия целей бизнес-процессов, проектов и структурных подразделений целям Общества, проверка обеспечения эффективности, надежности и целостности бизнес-процессов (деятельности) и информационных систем, в том числе надежности процедур противодействия противоправным действиям, злоупотреблениям и коррупции;
 - проверка обеспечения достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иной отчетности, определение того, насколько результаты деятельности бизнес-процессов и структурных подразделений Общества соответствуют поставленным целям;
 - определение адекватности критериев, установленных исполнительными органами Общества для анализа степени исполнения (достижения) поставленных целей;
 - выявление недостатков системы внутреннего контроля, которые не позволили (не позволяют) Обществу достичь поставленных целей;
 - оценка результатов внедрения (реализации) мероприятий по устранению нарушений, недостатков и совершенствованию системы внутреннего контроля, реализуемых Обществом на всех уровнях управления;
 - проверка эффективности и целесообразности использования ресурсов;
 - проверка обеспечения сохранности активов;
 - проверка соблюдения требований законодательства Российской Федерации, Устава и внутренних документов Общества.
3. Оценка эффективности системы управления рисками:
 - проверка достаточности и зрелости элементов системы управления рисками для эффективного управления рисками (цели и задачи, инфраструктура, организация процессов, нормативно-методологическое обеспечение, взаимодействие структурных подразделений в рамках системы управления рисками, отчетность);
 - проверка полноты выявления и корректности оценки рисков руководством Общества на всех уровнях управления;
 - проверка эффективности контрольных процедур и иных мероприятий по управлению рисками,

включая эффективность использования выделенных на эти цели ресурсов;

- проведение анализа информации о реализовавшихся рисках (в т.ч. о выявленных по результатам проверок нарушениях, фактах недостижения поставленных целей, фактах судебных разбирательств и в других случаях).

4. Оценка корпоративного управления:

- проверка соблюдения этических принципов и корпоративных ценностей Общества;
- проверка порядка постановки целей Общества, мониторинга и контроля их достижения;
- проверка уровня нормативного обеспечения и процедур информационного взаимодействия (в том числе по вопросам внутреннего контроля и управления рисками) на всех уровнях управления Общества, включая взаимодействие с заинтересованными сторонами;
- проверка обеспечения прав акционеров, в том числе подконтрольных обществ, и эффективности взаимоотношений с заинтересованными сторонами;
- проверка процедур раскрытия информации о деятельности Общества и подконтрольных ему обществ.

5. Обобщение, систематизация и анализ фактов нарушений финансово-хозяйственной деятельности Общества, его филиалов, объектов вложений по материалам аудиторских проверок. Подготовка предложений руководству Общества о мерах по устранению последствий и предупреждению нарушений, а в необходимых случаях о привлечении к дисциплинарной ответственности лиц, их допустивших, и возмещении причиненного материального ущерба.

6. Анализ результатов внешних аудиторских проверок Общества и контроль за составлением и реализацией планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе проверок;

7. Подготовка предложений и рекомендаций по:

повышению эффективности деятельности Управления внутреннего аудита Общества и подразделений внутреннего аудита объектов вложений;

составу ревизионных комиссий объектов вложений.

8. Мониторинг выполнения планов мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных УВА, ревизионной комиссией Общества (в случае если ревизионная комиссия избрана) при проведении проверок;

9. Участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и объектам вложений ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов.

10. Координация деятельности подразделений внутреннего аудита объектов вложений, в том числе в части:

- создания подразделений внутреннего аудита объектов вложений и организация их работы;
- согласования проектов положений о подразделениях внутреннего аудита объектов вложений, структуры и численности работников подразделений внутреннего аудита объектов вложений;
- согласование планов внутреннего аудита объектов вложений;
- рассмотрения и оценки отчетов подразделений внутреннего аудита объектов вложений.

11. Другие функции, необходимые для решения задач, поставленных перед УВА в Обществе.

Взаимодействие Управления внутреннего аудита с исполнительными органами управления Общества и Советом директоров Общества:

- формирует и направляет на утверждение на Совете директоров Общества план деятельности внутреннего аудита;

- формирует и направляет на утверждение у Единоличного исполнительного органа Общества план-график работы УВА;

- формирует и направляет на рассмотрение отчет о выполнении плана деятельности внутреннего аудита в соответствии с локальными актами Общества;

- выполняет указания Совета директоров, Комитета Совета директоров Общества по аудиту по направлениям деятельности Управления внутреннего аудита, в том числе в части планирования, организации и проведения аудиторских проверок в Обществе;

- выполняет задания по запросу/поручению Совета директоров, Комитета Совета директоров Общества по аудиту и(или) единоличного исполнительного органа Общества в пределах компетенции, в том числе на основании информации, поступившей на «горячую линию» Общества;

- информирует Совет директоров, Комитет Совета директоров Общества по аудиту, единоличный исполнительный орган Общества о существенных рисках в деятельности Общества, включая выявленные нарушения в финансово-хозяйственной деятельности Общества и его объектов вложений.

Информация о наличии отдельного структурного подразделения (подразделений) по управлению рисками и (или) внутреннему контролю, а также задачах и функциях указанного структурного подразделения (подразделений):

Приказом №218 от 13.07.2023 в Обществе создан постоянно действующий **Операционный комитет по системе управления рисками и внутреннему контролю**.

На Операционный комитет возложены следующие обязанности:

- рассмотрение и анализ идентифицированных рисков Общества, обсуждение комплекса мероприятий по снижению/оптимизации уровней рисков, мониторинг и контроль за исполнением мероприятий по снижению/оптимизации уровня риска;
- рассмотрение методологических и методических документов по оценке рисков, оценке ожидаемых потерь;
- разработка, рассмотрение и подготовка предложений по утверждению значений ключевых индикаторов риска и предельно-допустимых уровней риска;
- рассмотрение отчетности по Системе управления рисками и внутреннему контролю, представление информации Органам управления Общества;
- рассмотрение и согласование программ обучения для сотрудников Общества по Системе управления рисками и внутреннему контролю.

В соответствии с организационной структурой исполнительного аппарата ПАО «ОГК-2», утвержденной решением Совета директоров (Протокол от 30.12.2022 № 292) с 1 января 2023 года в Обществе создан **Отдел мониторинга рисков** (ранее Отдел по управлению рисками и внутреннему контролю), на который возложена обязанность по решению задач и выполнению функций в процессе управления рисками и внутреннего контроля, а также методологическое обеспечение реализации политики Общества в области управления рисками и внутреннего контроля. Деятельность по управлению рисками отделена от деятельности подразделения внутреннего аудита.

Основными задачами Отдела мониторинга рисков, являются:

- информирование органов управления, Управляющего директора о бизнес-процессах наиболее подверженных рискам;
- разработка, согласование и обеспечение актуализации локальных нормативных актов и методических документов Общества по управлению рисками и внутреннему контролю;
- определение методологических подходов к процедурам внутреннего контроля;
- координация деятельности структурных подразделений Общества по управлению рисками и внутреннему контролю;
- формирование отчетности по рискам и внутреннему контролю.

Для выполнения указанных задач Отдел мониторинга рисков осуществляет следующие основные функции:

- сбор информации о рисках и мероприятиях по управлению рисками;
- осуществление методологической поддержки процесса управления рисками в структурных подразделениях Общества, его дочерних обществах и организациях;
- определение требований, формирование предложений по допустимому уровню риска, пороговым уровням риска, лимитам риска;
- согласование документов структурных подразделений Общества, его дочерних обществ и организаций, в области управления рисками;
- осуществление взаимодействия с внутренними и внешними заинтересованными сторонами по вопросам управления рисками;
- формирование портфеля ключевых рисков Общества;

- обеспечение совершенствования и развития подходов, методов и инструментария процессов управления рисками и процедур внутреннего контроля;
- обеспечение подготовки предложений по развитию и повышению эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля;
- осуществление организации обучения работников в области управления рисками и внутреннего контроля, проведение консультаций;
- разработка единых подходов в области внутреннего контроля, включая инструментарий для разработки, внедрения, выполнения и проверки процедур внутреннего контроля;
- контроль исполнения поручений органов управления Общества по управлению рисками и внутреннему контролю.

Информация о наличии и компетенции ревизионной комиссии (ревизора):

Наличие ревизионной комиссии (ревизора) не предусмотрено Уставом Общества.

Сведения о политике эмитента в области управления рисками, внутреннего контроля и внутреннего аудита:

Политика внутреннего аудита ПАО «ОГК-2» утверждена решением Совета директоров от ПАО «ОГК-2» 30.11.2023 (протокол №310 от 30.11.2023) и определяет цели и задачи внутреннего аудита, функции и принципы осуществления внутреннего аудита, а также иные аспекты функционирования внутреннего аудита.

Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ОГК-2» утверждена решением Совета Директоров от 20.06.2025 (протокол №350 от 20.06.2025) и определяет единые основные принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля, устанавливает компоненты системы управления рискам и внутреннего контроля, её цели и задачи, а также определяет основные задачи и распределение полномочий участников системы управления рисками и внутреннего контроля.

Политика эмитента в области управления рисками и внутреннего контроля описана эмитентом в п.1.9 настоящего ежеквартального отчета.

Также в Обществе утвержден и действует (Приказ №258 от 27.06.2018) - Регламент взаимодействия участников системы управления кредитным риском ПАО «ОГК-2».

В течение 2025 года в целях совершенствования нормативно-методической базы в области управления рисками и внутреннего контроля были утверждены следующие документы, регламентирующие принципы и подходы к выявлению, оценке и управлению СУРиВК Общества:

- Реестр ключевых рисков ПАО «ОГК-2» (Приказы ПАО «ОГК-2» №43 от 27.02.2025 и № 200 от 18.08.2025);
- Ключевые индикаторы риска ПАО «ОГК-2» (Приказ ПАО «ОГК-2» № 216 от 02.09.2025);
- Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ОГК-2» (Протокол СД №350 от 20.06.2025);
- Положение о системе управления операционными рисками ПАО «ОГК-2» (Приказ №171 от 30.06.2025);
- Положение по управлению риском ликвидности ПАО «ОГК-2» (Приказ №346 от 17.11.2025);
- Положение по управлению валютным риском ПАО «ОГК-2» (Приказ №348 от 18.11.2025);
- Положение по управлению процентным риском ПАО «ОГК-2» (Приказ №170 от 30.06.2025);
- Положение Об Операционном комитете по УРиВК (Приказ №420 от 30.12.2025);
- Методические рекомендации по определению допустимого уровня риска ПАО ОГК-2 (Протокол СД №350 от 20.06.2025);
- Методические рекомендации по проведению самооценки эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ОГК-2» (Приказ №384 от 10.12.2025);
- Методические рекомендации по проведению самооценки эффективности процесса управления рисками и внутреннего контроля в области налогообложения ПАО «ОГК-2» (Приказ №386 от 10.12.2025);
- Методика количественной оценки рисков с использованием метода исторического

моделирования методологии VaR ПАО «ОГК-2» (Приказ №394 от 22.12.2025);

- Методика формирования отчетности системы управления рисками и внутреннего контроля ПАО «ОГК-2» (Приказ №385 от 10.12.2025);
- Методика оценки ожидаемых кредитных убытков ПАО «ОГК-2» (Приказ №418 от 30.12.2025);
- Методические рекомендации по документированию системы управления рисками и внутреннего контроля в бизнес-процессах ПАО ОГК-2 (Приказ №157 от 25.06.2025);
- Методические рекомендации по оценке эффективности процедур внутреннего контроля ПАО ОГК-2 (Приказ №159 от 25.06.2025);
- Методические рекомендации по применению риск-ориентированного подхода при страховании рисков строительно-монтажных работ (Приказ №417 от 30.12.2025);
- Порядок проведения проверок организации системы внутреннего контроля в структурных подразделениях ПАО ОГК-2 (Приказ №355 от 25.11.2025);
- Регламент взаимодействия участников системы управления рисками (Приказ №399 от 25.12.2025);
- Регламент взаимодействия участников процесса управления рисками и внутреннего контроля в области налогообложения ПАО «ОГК-2» (Приказ №366 от 01.12.2025);
- Стратегия развития и совершенствования процесса управления рисками и внутреннего контроля в области налогообложения ПАО «ОГК-2» (Приказ №226 от 15.09.2025);
- Дорожная карта ключевых мероприятий по внедрению СУРиВК в бизнес-процессы ПАО «ОГК-2» на период 2025-2027 гг. (Приказ №160 от 25.06.2025).

Также, в области управления рисками и внутреннего контроля действуют следующие документы Общества:

- О классификации рисков в ПАО «ОГК-2» и в дочерних обществах и организациях (Приказ №400 от 06.12.2023);
- Положение по управлению рисками и внутреннему контролю в области налогообложения ПАО «ОГК-2» (Приказ №428 от 26.12.2023);
- Методические рекомендации по управлению рисками с использованием качественных оценок ПАО «ОГК-2» (Приказ №289 от 27.09.2023);
- Методика количественной оценки операционных рисков на основе статистического анализа данных о реализовавшихся рисках ПАО «ОГК-2» (Приказ №430 от 27.12.2023);
- Методические рекомендации по разработке ключевых индикаторов риска ПАО «ОГК-2» (Приказ №434 от 27.12.2023);
- Методические рекомендации по управлению налоговыми рисками ПАО «ОГК-2» (Приказ №308 от 23.12.2024);
- Регламент взаимодействия участников системы управления кредитным риском (Приказ №258 от 27.06.2018).

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

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

Правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации установлены:

- Инструкцией «По конфиденциальному делопроизводству» (утверждена приказом ПАО «ОГК-2» № 391 от 30.12.2022);
- Положением ПАО «ОГК-2» «О защите конфиденциальной информации» (утверждено Приказом ПАО «ОГК-2» № 150 от 23.05.2023);
- Положением о порядке доступа к инсайдерской информации (утверждено решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 16.10.2025 (Протокол № 362 от 16.05.2025));
- Положением о контроле за соблюдением требований законодательства в сфере противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию

рынком (утверждено решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 16.10.2025 (Протокол № 362 от 16.05.2025)), с изменениями в «Условия совершения операций с финансовыми инструментами лицами, включенными в список инсайдеров ПАО «ОГК-2», и связанными с ними лицами» (Приложение 1 к Положению о контроле за соблюдением требований законодательства в сфере противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации манипулированию рынком (утверждено решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 21.01.2026 (Протокол № 370 от 21.01.2026)).

Дополнительная информация: **отсутствует.**

В составе информации настоящего пункта между отчетной датой и датой раскрытия отчетности, на основе которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента произошли следующие изменения:

Решением Совета директоров ПАО «ОГК-2» от 03.08.2026 (Протокол от 03.08.2026 № 385) определен количественный состав Комитета Совета директоров ПАО «ОГК-2» по аудиту в количестве 3 человек и избран персональный состав Комитета.

Информация о лицах, входящих в состав Комитета Совета директоров по аудиту эмитента не раскрывается в составе Отчета эмитента за 6 месяцев 2026 года в соответствии с Указом Президента РФ от 27.11.2023 N 903 "О временном порядке раскрытия и предоставления информации некоторыми российскими хозяйственными обществами и государственными корпорациями".

2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита.

Изменения в составе информации настоящего пункта в отчетном периоде не происходили.

В составе информации настоящего пункта между отчетной датой и датой раскрытия отчетности, на основе которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента **изменения не происходили.**

2.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента

Соглашения или обязательства эмитента или подконтрольных эмитенту организаций, предусматривающие право участия работников эмитента и работников подконтрольных эмитенту организаций в уставном капитале, отсутствуют

В составе информации настоящего пункта между отчетной датой и датой раскрытия отчетности, на основе которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента **изменения не происходили.**

Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в совершении которых имела заинтересованность, и крупных сделках эмитента

3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента

По состоянию на 30.06.2026:

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного периода: **311 356**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **13**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента), или иной имеющийся у эмитента список, для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента: **435 915**

Дата, на которую в данном списке указывались лица, имеющие право осуществлять права по акциям эмитента: **24.05.2026**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **435 915**

Владельцы привилегированных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **отсутствуют.**

Информация о количестве акций, приобретенных и (или) выкупленных эмитентом, и (или) поступивших в его распоряжение, на дату окончания отчетного периода, отдельно по каждой категории (типу) акций: **948 296 шт. обыкновенных акций.**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **отсутствуют.**

В составе сведений, которые произошли между отчетной датой и датой раскрытия отчетности, на основе которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности произошли следующие изменения:

общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента изменилось и составило 311 353;

количество акций, приобретенных и (или) выкупленных эмитентом, и (или) поступивших в его распоряжение, изменилось и составило 200 шт. обыкновенных акций.

3.2. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента или лицах, имеющих право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента

1. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Газпром»

Сокращенное фирменное наименование: ПАО «Газпром»

Место нахождения: Российская Федерация, г. Санкт-Петербург

ИНН: 7736050003

ОГРН: 1027700070518363

Размер доли голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо, %: **84,38%**

Вид права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: **косвенное распоряжение**

Признак права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: **самостоятельное распоряжение.**

Последовательно все подконтрольные организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица), через которые такое лицо имеет право косвенно распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента. При этом по каждой организации указываются полное и сокращенное (при наличии) фирменные наименования (для коммерческих организаций), наименование (для некоммерческих организаций), место нахождения, идентификационный номер

налогоплательщика (ИНН) (при наличии), основной государственный регистрационный номер (ОГРН) (при наличии):

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

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

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

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

1.1.1. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Центрэнергохолдинг»

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

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7729604395**

ОГРН: **1087760000020**

1.1.2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГЭХ Инжиниринг»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГЭХ Инжиниринг»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Санкт-Петербург**

ИНН: **7729722060**

ОГРН: **1127747051585**

2. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Центрэнергохолдинг»

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

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7729604395**

ОГРН: **1087760000020**

Размер доли голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо, %: **59,53**

Вид права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: **прямое распоряжение**

Признак права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: **самостоятельное распоряжение**

Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента: **участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте**

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

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

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

ИНН: **7703323030**

ОГРН: **1037739465004**

Размер доли голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо, %: **6,11**

Вид права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо:

прямое распоряжение

Признак права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: **самостоятельное распоряжение**

Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента: **участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте.**

Размер доли голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо, %: **78,27**

Вид права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: **косвенное распоряжение**

Признак права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: **самостоятельное распоряжение.**

Последовательно все подконтрольные организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица), через которые такое лицо имеет право косвенно распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента. При этом по каждой организации указываются полное и сокращенное (при наличии) фирменные наименования (для коммерческих организаций), наименование (для некоммерческих организаций), место нахождения, идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) (при наличии), основной государственный регистрационный номер (ОГРН) (при наличии):

3.1. Полное фирменное наименование: Публичное акционерное общество «Центрэнергохолдинг»

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

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7729604395**

ОГРН: **1087760000020**

3.2. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГЭХ Инжиниринг»

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ГЭХ Инжиниринг»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Санкт-Петербург**

ИНН: **7729722060**

ОГРН: **1127747051585**

Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента: **участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте.**

4. Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «ГЭХ Инжиниринг»

Сокращенное фирменное наименование **ООО «ГЭХ Инжиниринг»**

Место нахождения: **Российская Федерация, город Санкт-Петербург**

ИНН: **7729722060**

ОГРН: **1127747051585**

Размер доли голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо, %: **18,84**

Вид права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: **прямое распоряжение**

Признак права распоряжения голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которым обладает лицо: **самостоятельное распоряжение**

Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента: **участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте.**

В составе информации настоящего пункта между отчетной датой и датой раскрытия отчетности, на основе которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента произошли следующие изменения: **изменения не происходили**

3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права (золотой акции)

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной) собственности, %: **0,0000142342**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в собственности субъектов Российской Федерации, %: **0,0000142342**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в муниципальной собственности, %: **0,0000000132**

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента:

1. Собственность субъектов Российской Федерации

Информация о лице, которое осуществляет функции участника (акционера) эмитента: **Государственное казенное учреждение Ростовской области «Фонд имущества Ростовской области»**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности, %: **0,0000000631**

2. Собственность субъектов Российской Федерации

Информация о лице, которое осуществляет функции участника (акционера) эмитента: **Оренбургская область в лице Министерства финансов Оренбургской области**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности, %: **0,0000000719**

3. Федеральная собственность

Информация о лице, которое осуществляет функции участника (акционера) эмитента: **Федеральное государственное унитарное предприятие «Информационное телеграфное агентство России (ИТАР-ТАСС)»**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности, %: **0,0000130779**

4. Федеральная собственность

Информация о лице, которое осуществляет функции участника (акционера) эмитента: **Государственное учреждение «Редакция газеты» Областная газета»**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности, %: **0,0000011563**

5. Муниципальная собственность

Информация о лице, которое осуществляет функции участника (акционера) эмитента: **Муниципальное образовательное учреждение смешанного типа детский дом**

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности, %: **0,0000000132**

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом («золотой акции»), срок действия специального права («золотой акции»): **Указанное право не предусмотрено.**

В составе сведений, которые произошли между отчетной датой и датой раскрытия отчётности, на основе которой в отчёте эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности, **изменения не происходили.**

3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность

Информация не указывается в отчете за 6 месяцев.

3.5. Крупные сделки эмитента

Информация не указывается в отчете за 6 месяцев.

Раздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах

4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Эмитент не имеет подконтрольных организаций, имеющих для него существенное значение.

4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Эмитент не идентифицирует какой-либо выпуск облигаций или облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, с использованием слов «зеленые облигации» и (или) «социальные облигации», и (или) «инфраструктурные облигации».

4.2.1. Информация о реализации проекта (проектов), для финансирования и (или) рефинансирования которого (которых) используются денежные средства, полученные от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Информация не приводится, т.к. эмитент не идентифицирует какой-либо выпуск облигаций или облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, с использованием слов «зеленые облигации» и (или) «социальные облигации», и (или) «инфраструктурные облигации».

4.2.2. Описание политики эмитента по управлению денежными средствами, полученными от размещения зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Информация не приводится, т.к. эмитент не идентифицирует какой-либо выпуск облигаций или облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, с использованием слов «зеленые облигации» и (или) «социальные облигации», и (или) «инфраструктурные облигации».

4.2.3. Отчет об использовании денежных средств, полученных от размещения зеленых

облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций

Информация не приводится, т.к. эмитент не идентифицирует какой-либо выпуск облигаций или облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, с использованием слов «зеленые облигации» и (или) «социальные облигации», и (или) «инфраструктурные облигации».

4.2(1). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами инфраструктурных облигаций

Информация не приводится, т.к. эмитент не идентифицирует какой-либо выпуск облигаций или облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, с использованием слов «зеленые облигации» и (или) «социальные облигации», и (или) «инфраструктурные облигации».

4.2(2). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций, связанных с целями устойчивого развития

Информация не приводится, т.к. эмитент не идентифицирует какой-либо выпуск облигаций или облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, с использованием слов «зеленые облигации» и (или) «социальные облигации», и (или) «инфраструктурные облигации».

4.2(3). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций климатического перехода

Информация не приводится, т.к. эмитент не идентифицирует какой-либо выпуск облигаций или облигации, размещаемые в рамках программы облигаций, с использованием слов «зеленые облигации» и (или) «социальные облигации», и (или) «инфраструктурные облигации».

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

В обращении нет облигаций эмитента, в отношении которых зарегистрирован проспект или размещенные путем открытой подписки, в отношении которых предоставлено обеспечение.

4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Информация указывается в отношении дивидендов, решение о выплате (объявлении) которых принято в течение трех последних завершенных отчетных лет либо в течение всего срока с даты государственной регистрации эмитента, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет.

N п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды - 2023г., полный год*
1	2	3
1	Категория (тип) акций: обыкновенные	
2	I. Сведения об объявленных дивидендах	
3	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	-
4	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	-
5	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды:	
6	по данным консолидированной финансовой	-

	отчетности (финансовой отчетности), %	
7	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	-
8	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	-
9	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	-
10	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	-
11	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	-
12	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-
13	II. Сведения о выплаченных дивидендах	
14	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	-
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	-
16	Причины невыплаты объявленных дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
17	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

***Годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» от 18.06.2024 г. (протокол от 20.06.2024 № 19) принято решение дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2023 года не выплачивать.**

N п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды - 2024г., полный год
1	2	3
1	Категория (тип) акций: обыкновенные	
2	I. Сведения об объявленных дивидендах	
3	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	0,0598167018
4	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	8 147 455 972,78
5	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды:	
6	по данным консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), %	77,97
7	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	74,54
8	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых	чистая прибыль отчетного периода

	лет, специальный фонд)	
9	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Общее собрание акционеров, дата принятия решения 17.10.2025, Протокол № 22 от 21.10.2025
10	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	05.11.2025
11	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	Срок выплаты дивидендов номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров (десять рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов) - 19.11.2025, срок выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам (двадцать пять рабочих дней (двадцать пять рабочих дней с даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов) – 10.12.2025.
12	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	нет
13	II. Сведения о выплаченных дивидендах	
14	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	8 117 770 636,38
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99,64
16	Причины невыплаты объявленных дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	Отсутствие у эмитента и регистратора точных и необходимых данных или реквизитов ряда лиц, имеющих право получения дивидендов, а также невозможность осуществления выплат номинальными держателями своим депонентам. Причины невыплаты дивидендов в полном объеме: в отношении выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО «ОГК-2»: дивиденды, вернувшиеся от номинальных держателей по причине невозможности осуществления выплаты своим депонентам; дивиденды, не выплаченные по причине некорректности выплатных реквизитов. в отношении выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «ОГК-2» лицам: – дивиденды, начисленные на акции, учитывающиеся на счетах акционеров, в отношении которых Регистратором получены запросы нотариусов в целях оформления Свидетельства о наследстве по закону; дивиденды, начисленные на акции учитывающиеся на счетах неустановленных лиц; дивиденды, не выплаченные по причине некорректности выплатных реквизитов, в том числе дивиденды, вернувшиеся Регистратору по различным причинам.
17	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Нет

N п/п	Наименование показателя	Отчетный период, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды - 2025г., полный год*
1	2	3
1	Категория (тип) акций: обыкновенные	
2	I. Сведения об объявленных дивидендах	
3	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	-
4	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	-
5	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды:	
6	по данным консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), %	-
7	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	-
8	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	-
9	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	-
10	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	-
11	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	-
12	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-
13	II. Сведения о выплаченных дивидендах	
14	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	-
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	-
16	Причины невыплаты объявленных дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	-
17	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	-

***Годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» от 18.06.2026 г. (протокол от 19.06.2026 № 23) принято решение дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2025 года не выплачивать.**

В составе информации настоящего пункта между отчетной датой и датой раскрытия отчетности, на основе которой в отчёте эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента **изменения не происходили.**

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

4.5.1. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Специализированный регистратор – Держатель реестров акционеров газовой промышленности»**

Сокращенное фирменное наименование: **АО «ДРАГА»**

Место нахождения: **г. Санкт-Петербург**

ИНН: **7704011964**

ОГРН: **1037739162240**

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

Номер: **№ 045-13996-000001**

Дата выдачи: **26.12.2003**

Дата окончания действия: **без ограничения срока действия**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: **10 ноября 2010 г.**

Иные сведения о ведении реестра владельцев ценных бумаг эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **отсутствуют**

В составе информации настоящего пункта между отчетной датой и датой раскрытия отчетности, на основе которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента **изменения не происходили.**

4.5.2. Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованный учет прав на ценные бумаги эмитента

В обращении находятся документарные ценные бумаги эмитента с обязательным централизованным хранением:

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

Сокращенное фирменное наименование: **НКО АО НРД**

Место нахождения: **город Москва**

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

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

Номер: **045-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия: **Бессрочная**

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

В составе информации настоящего пункта между отчетной датой и датой раскрытия отчетности, на основе которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента **изменения не происходили.**

4.6. Информация об аудиторе эмитента

Указывается информация в отношении аудитора (аудиторской организации, индивидуального аудитора) эмитента, который проводил проверку промежуточной отчетности эмитента, раскрытой эмитентом в отчетном периоде, и (или) который проводил (будет проводить) проверку (обязательный аудит) годовой отчетности эмитента за текущий и последний заверченный отчетный год.

Полное фирменное наименование: **Юникон Акционерное общество**

Сокращенное фирменное наименование: **Юникон АО**

Место нахождения: **г. Москва**

ИНН: **7716021332**

ОГРН: **1037739271701**

Отчетный год и (или) иной отчетный период из числа последних трех заверченных отчетных лет и текущего года, за который аудитором проводилась (будет проводиться) проверка отчетности эмитента:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, год	Консолидированная финансовая отчетность, год
2023	2023
2024	2024
2025	2025

Период (периоды) из числа последних трех заверченных отчетных лет и текущего года, за который (которые) проверялась (будет проверяться) аудитором промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента:

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, год	Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, год
	1 полугодие 2023
	1 полугодие 2024
	1 полугодие 2025
	1 полугодие 2026

Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги, которые оказывались (будут оказываться) эмитенту в течение последних трех заверченных отчетных лет и текущего года аудитором: **отсутствуют**.

Описываются факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора, в том числе сведения о наличии существенных интересов (взаимоотношений), связывающих с эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) аудитора эмитента, членов органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудитора, а также участников аудиторской группы: **Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора, в том числе сведения о наличии существенных интересов (взаимоотношений), связывающих с эмитентом (членами органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента) аудитора эмитента, членов органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью аудитора, а также участников аудиторской группы, нет.**

Информация о мерах, предпринятых эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов: **В связи с отсутствием факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с Эмитентом (должностными лицами Эмитента), никаких мер по снижению их влияния Эмитентом и аудитором не предпринималось.**

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором за последний завершённый отчетный год, с отдельным указанием размера вознаграждения, выплаченного за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг: **Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором за последний завершённый отчетный год, выплаченного за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента составил 9 000,00 тыс. руб. (в том числе НДС) (в том числе консолидированной финансовой отчетности).**

Сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг аудитор в отчетном периоде не оказывал.

Отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги нет.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями, имеющими для него существенное значение, указанному аудитором за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности эмитента за последний завершённый отчетный год и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг: **Фактический размер вознаграждения, выплаченного за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности эмитента составил 4 564,56 тыс. руб. (в том числе НДС)**

Эмитент не имеет подконтрольных эмитенту организаций, имеющих для него существенное значение.

Порядок выбора аудитора эмитента.

Обществом в первом полугодии 2026 года проведена закупка на конкурентной основе (закрытые маркетинговые исследования) по выбору аудитора. Для участия в закупке на конкурентной основе для участников были определены следующие критерии:

- соответствие требованиям, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим оказание услуг, являющихся предметом закупки на конкурентной основе;

- наличие опыта оказания за последние три года, предшествующих дате окончания срока подачи заявок на участие в конкурентном отборе, услуг, аналогичных предмету закупки, а именно: услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ, и консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, крупных генерирующих компаний – производителей электрической энергии с УЭМ не менее 6 000 МВт. и численностью не менее 5 000 человек, являющихся общественно значимыми компаниями по основаниям пп. 1 и пп. 2 п. 1 ст. 5.1. ФЗ «Об аудиторской деятельности» и входящих в перечень компаний палаты продавцов электроэнергии Ассоциации НП Совет Рынка;

- в соответствии со ст. 5.3 ФЗ «Об аудиторской деятельности» для проведения аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «ОГК-2», составленной в соответствии с РСБУ, Участник должен иметь в штате не менее 5 специалистов, не являющихся внешними совместителями, аттестованных в соответствии с требованиями законодательства РФ, то есть имеющих Единый квалификационный аттестат аудитора, дающий право проводить обязательный аудит в соответствии со ст. 5.1 ФЗ «Об аудиторской деятельности»; для проведения аудита консолидированной финансовой отчетности Группы эмитента, составленной в соответствии с МСФО, Участник должен иметь в штате не менее 5 специалистов, не являющихся внешними совместителями, имеющих одну из признанных международных квалификаций и являющихся членами международных организаций (АССА, СРА);

- наличие в периоде оказания услуг лицензии на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну, выданной ФСБ РФ.

Указанные критерии оценивались в соответствии с методикой оценки заявок, определенной в закупочной документации.

По результатам проведенной закупки на конкурентной основе на годовое Общее собрание акционеров для утверждения была вынесена кандидатура Юникон Акционерное общество.

На годовом Общем собрании акционеров ПАО «ОГК-2», состоявшемся 18.06.2026 года

(Протокол №23 от 19.06.2026), Аудитором ПАО «ОГК-2» на 2026 год было назначено Юникон Акционерное общество.

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

В соответствии с пп. 11, п. 20.1 ст. 20 Устава ПАО «ОГК-2», утвержденного годовым Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» 18.06.2026 года (Протокол № 23 от 19.06.2026) к компетенции Совета директоров относится определение размера оплаты услуг аудиторской организации.

В соответствии с пп. 45, п. 20.1 ст. 20 Устава ПАО «ОГК-2», утвержденного Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» от 18.06.2026 года (Протокол № 23 от 19.06.2026) к компетенции Совета директоров относятся рекомендации Общему собранию акционеров Общества по вопросам, связанным с назначением аудиторской организации Общества.

В соответствии с пп. 64 п. 20.1 ст. 20 Устава ПАО «ОГК-2», утвержденного Общим собранием акционеров ПАО «ОГК-2» от 18.06.2026 года (Протокол № 23 от 19.06.2026) к компетенции Совета директоров относится выработка рекомендаций по выбору аудиторской организации, осуществляющей аудит финансовой отчетности Общества, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, утверждение условий договора с ней.

В составе информации настоящего пункта между отчетной датой и датой раскрытия отчетности, на основе которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности **изменения не происходили.**

Раздел 5. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента

5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность за 6 мес. 2026 года, подготовленная в соответствии со МСФО (не прошедшая аудит), размещена:

1) на официальном сайте Общества: <https://ogk2.ru/aktsioneram-i-investoram/otchetnost/bukhgalterskaya-otchetnost/>

2) на странице, предоставленной информационным агентством (ООО «Интерфакс-ЦРКИ»): <https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=7234&type=4>

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ОГК-2» за 6 мес. 2026 года, подготовленная в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), размещена в сети «Интернет»:

1) на официальном сайте Общества: <https://ogk2.ru/aktsioneram-i-investoram/otchetnost/finansovaya-otchetnost/>

2) на странице, предоставленной информационным агентством (ООО «Интерфакс-ЦРКИ»): <https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=7234&type=3>