

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

Публичное акционерное общество «Газпром»

Код эмитента: 00028-А

за 6 месяцев 2023 г.

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

Адрес эмитента	197229, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Лахта-Ольгино, пр-кт Лахтинский, д. 2, к. 3, стр. 1
Контактное лицо эмитента	Главный эксперт, Яшина Анна Николаевна Телефон: (812) 609-76-51 Адрес электронной почты: A.Yashina@adm.gazprom.ru

Адрес страницы в сети Интернет	www.e-disclosure.ru/PORTAL/company.aspx?id=934 , www.gazprom.ru
--------------------------------	---

Председатель Правления Дата: «27» сентября 2023 г.	_____ А.Б. Миллер подпись
заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ПАО «Газпром» Дата: «26» сентября 2023 г.	_____ М.Н. Россеев подпись

Оглавление

Оглавление.....	2
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.....	7
1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента	7
1.4. Основные финансовые показатели эмитента	12
1.4.1. Финансовые показатели, рассчитываемые на основе консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности)	12
1.4.2. Финансовые показатели, рассчитываемые на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности	15
1.4.3. Финансовые показатели кредитной организации	15
1.4.4. Иные финансовые показатели	15
1.4.5. Анализ динамики изменения финансовых показателей, приведенных в подпунктах 1.4.1 - 1.4.4 настоящего пункта	16
1.5. Сведения об основных поставщиках эмитента	16
1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента.....	16
1.7. Сведения об обязательствах эмитента	16
1.8. Сведения о перспективах развития эмитента.....	16
1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента.....	16
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.....	16
2.1. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	16
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	17
2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита	20
2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита	26
2.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	26
Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность, и крупных сделках эмитента	26
3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента	26
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.....	27
3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»).....	27
3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность	27
3.5. Крупные сделки эмитента	27
Раздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах.....	28
4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	28

4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	28
4.2(1). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами инфраструктурных облигаций	28
4.2(2). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций, связанных с целями устойчивого развития	28
4.2(3). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций климатического перехода	28
4.3. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением	28
4.3.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием	28
4.3.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	28
4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	29
4.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.	29
4.5.1. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента	29
4.5.2. Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованный учет прав на ценные бумаги эмитента	29
4.6. Информация об аудиторе эмитента	29
Раздел 5. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента	34
5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента	34
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность	34
Приложение №1 к отчету эмитента	35

Введение

Информация, содержащаяся в отчете эмитента, подлежит раскрытию в соответствии с пунктом 4 статьи 30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме отчета эмитента:

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг.

Эмитент является публичным акционерным обществом.

Сведения об отчетности (консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), бухгалтерской (финансовой) отчетности), которая (ссылка на которую) содержится в отчете эмитента и на основании которой в отчете эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (не прошедшая аудит), за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года.

ПАО «Газпром» в установленный срок (29.08.2023) опубликовало раскрываемую консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность (не прошедшую аудит) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, на основании части 8 статьи 7 Федерального закона от 27.07.2010 № 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» и Постановления Правительства Российской Федерации от 04.07.2023 № 1102¹, и предоставило консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность (не прошедшую аудит), подготовленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за шесть месяцев, закончившийся 30 июня 2023 года, в полном объеме в Банк России 29.08.2023. В данной связи в Отчете эмитента под датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности следует считать - 29.08.2023.

Информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента отражает его деятельность в качестве организации, которая вместе с другими организациями в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (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.

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.

Иная информация, которая, по мнению эмитента, будет полезна для заинтересованных лиц при принятии ими экономических решений:

В настоящем Отчете эмитента термин ПАО «Газпром» относится к материнской организации Группы Газпром - Публичному акционерному обществу «Газпром» (также далее - Эмитент, ПАО «Газпром», ПАО «Газпром») (материнская организация), Общество, Компания), если иное не

¹ Постановление Правительства РФ от 04.07.2023 № 1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

является из контекста. Под Группой Газпром, Группой или Газпромом следует понимать ПАО «Газпром» и его дочерние организации (организации, находящиеся под контролем ПАО «Газпром»), входящие в периметр консолидации в целях подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром по МСФО.

Некоторые показатели деятельности ПАО «Газпром», его дочерних организаций приводятся в соответствии с принципами, используемыми при подготовке управленческой отчетности.

Величина некоторых из раскрываемых в настоящем Отчете эмитента показателей может быть несопоставима с аналогичными показателями, раскрытыми в Отчетах эмитента за предыдущий период по причине внесения изменения в методику их расчета и их пересчета для сопоставимости с отчетным периодом.

В настоящем Отчете эмитента информация, приведенная в пунктах 2.1–2.4, 3.1–3.5, 4.1–4.5 и 5.2, раскрывается в отношении ПАО «Газпром» (не в отношении Группы Газпром) в соответствии с Приложением 3 к Положению о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг № 714-П от 27 марта 2020 г.

Раздел 1. Управленческий отчет эмитента

1.1. Общие сведения об эмитенте и его деятельности

Информация не раскрывается в полном объеме на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ПАО «Газпром»*

Сокращенное фирменное наименование: *PJSC «GAZPROM»*

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

Адрес эмитента: *197229, г. Санкт-Петербург, вн. тер. г. муниципальный округ Лахта-Ольгино, пр-кт Лахтинский, д. 2, к. 3, стр. 1*

Сведения о способе и дате создания эмитента:

ПАО «Газпром» (далее по тексту – ПАО «Газпром») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 5 ноября 1992 года № 1333 «О преобразовании Государственного газового концерна «Газпром» в Российское акционерное общество «Газпром» (далее - Указ № 1333) и постановлением Совета Министров - Правительства Российской Федерации от 17 февраля 1993 года № 138 «Об учреждении Российского акционерного общества «Газпром».

В соответствии с Указом № 1333 на ПАО «Газпром» была возложена ответственность за обеспечение контроля за функционированием Единой системы газоснабжения России (ЕСГ). Ранее эти функции осуществлял Государственный газовый концерн «Газпром» (далее - ГГК «Газпром») - государственное предприятие, в обязанности которого входила эксплуатация и развитие ЕСГ до момента реорганизации в 1993 году. В соответствии с положениями Указа № 1333 и Указа Президента Российской Федерации от 6 декабря 1993 года № 2116 на ПАО «Газпром» возложена ответственность за обеспечение экспортных поставок газа, которые осуществляются через 100% дочернее общество ООО «Газэкспорт» (в настоящее время ООО «Газпром экспорт»). ПАО «Газпром» было определено государственным заказчиком по поставкам на экспорт природного газа.

Указ № 1333 ставил перед ПАО «Газпром» следующие основные задачи:

- надежного газоснабжения потребителей Российской Федерации, а также поставок газа за пределы России по межгосударственным и межправительственным соглашениям;*
- обеспечения единой научно-технической и инвестиционной политики по реконструкции и развитию Единой системы газоснабжения;*
- строительства и финансирования газопроводов-отводов высокого давления для газификации села;*
- контроля за функционированием Единой системы газоснабжения России;*

- *доступа любого производителя к газотранспортной системе страны пропорционально объему добываемого им на территории Российской Федерации газа при соблюдении единого механизма регулирования цен.*

При учреждении ПАО «Газпром» его уставный капитал был сформирован из:

- *100 процентов капитала предприятий, состоящего из имущества Единой системы газоснабжения, находящегося в федеральной собственности (приложение № 1 к Указу № 1333);*
- *контрольных пакетов акций образуемых акционерных обществ (приложение № 2 к Указу № 1333);*
- *долей участия (пакетов акций), принадлежащих ГГК «Газпром» в имуществе российских и зарубежных предприятий, объединений и организаций, а также иного имущества, закрепленного за Концерном «Газпром», не запрещенного к приватизации.*

ПАО «Газпром» являлся правопреемником имущественных прав и обязанностей ГГК «Газпром», в том числе его прав пользования землей, недрами, природными ресурсами, а также прав и обязанностей по заключенным Концерном договорам.

Газодобывающие предприятия «Якутгазпром» и «Норильскгазпром», входившие в ГГК «Газпром», были выделены в самостоятельные акционерные общества.

Решением годового Общего собрания акционеров Российского акционерного общества «Газпром» (протокол от 26 июня 1998 года № 1) внесены изменения в Устав Общества о его переименовании в Открытое акционерное общество «Газпром».

Решением годового Общего собрания акционеров Открытого акционерного общества «Газпром» (протокол от 26 июня 2015 года №1) утвержден Устав Общества в новой редакции, предусматривающий переименование Общества в Публичное акционерное общество «Газпром».

Данные о первичной государственной регистрации:

Номер государственной регистрации: **022.726**

Дата государственной регистрации: **25.02.1993**

Наименование органа, осуществившего государственную регистрацию: **Московская регистрационная палата**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1027700070518**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **02.08.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Управление МНС России по г. Москве**

Сведения о случаях изменения наименования и (или) реорганизации эмитента, если такие случаи имели место в течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента:

В течение трех последних лет, предшествующих дате окончания отчетного периода, за который составлен отчет эмитента, изменения наименования и (или) реорганизация эмитента не происходили.

Основной государственный регистрационный код (ОГРН): **1027700070518**

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): **7736050003**

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

Краткая характеристика Группы эмитента

Группа Газпром является глобальной вертикально интегрированной энергетической компанией. ПАО «Газпром» является материнской организацией Группы Газпром.

Группа Газпром располагает одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспечивает большую часть добычи природного газа и его транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа

вне территории Российской Федерации. Группа осуществляет добычу нефти, производство нефтепродуктов и выработку электрической и тепловой энергии.

Группа осуществляет следующие виды деятельности:

- разведка и добыча газа;*
- транспортировка газа;*
- продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;*
- хранение газа;*
- добыча нефти и газового конденсата;*
- переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки;*
- производство и продажа электрической и тепловой энергии.*

Сведения о личном законе организаций, составляющих Группу Газпром:

Организации Группы Газпром осуществляют свою финансово-хозяйственную деятельность в соответствии с правом страны, в которой они учреждены.

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.

Прямые ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале ПАО «Газпром» отменены. Вместе с тем, согласно изменениям в статью 15 Федерального закона «О газоснабжении в Российской Федерации», вступившим в силу 26 декабря 2005 года, суммарная доля обыкновенных акций Эмитента, которые находятся в собственности Российской Федерации и в собственности акционерных обществ, более 50 процентов акций которых находится в собственности Российской Федерации, не может составлять менее чем 50 процентов плюс одна акция общего количества обыкновенных акций Эмитента. Продажа и иные способы отчуждения таких обыкновенных акций могут быть осуществлены на основании федерального закона.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента, установленные его уставом:

Ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру, Уставом ПАО «Газпром» не установлены.

1.2. Сведения о положении эмитента в отрасли

Не указывается в отчете за 6 месяцев 2023 года.

1.3. Основные операционные показатели, характеризующие деятельность эмитента

Разведка и добыча газа; Добыча нефти и газового конденсата

Запасы

Последовательное восполнение собственной минерально-сырьевой базы — одна из ключевых стратегических задач Группы Газпром. Из года в год Компания успешно ее решает, прежде всего, за счет проведения масштабных ГРП.

Основные запасы углеводородов Группы сосредоточены на ее лицензионных участках на территории России.

Группа Газпром по состоянию на 30 июня 2023 года на территории Российской Федерации владела 485 лицензиями на пользование участками недр с целью геологического изучения, разведки и добычи

углеводородного сырья. Эти участки занимают площадь 610,0 тыс. кв. км. Кроме того, организациям, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции, принадлежало 4 лицензии на участки площадью 2,8 тыс. кв. км.

Добыча

В декабре 2022 года запущено в работу УКПГ-2 Ковыктинского ГКМ. Это позволило обеспечить дальнейшее наращивание поставок газа в КНР по МГ «Сила Сибири» в соответствии с Договором купли-продажи газа с КННК.

Объемы добычи Группой Газпром на территории России с учетом доли в добыче организаций, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции

		2022, 6 мес.	2023, 6 мес.	Изменение (%)
Природный и попутный газ	млрд куб. м	238,46	179,45	-24,7%
Нефть и газовый конденсат	млн т	33,36	36,31	8,8%

По итогам первого полугодия 2023 года добыча природного и попутного газа Группы Газпром на территории Российской Федерации составила 179,45 млрд куб. м. Снижение добычи газа Группы связано с принятием в ряде стран политически мотивированных решений, направленных на отказ от импорта российского газа.

По состоянию на 30 июня 2023 года Группой Газпром на территории Российской Федерации добыто 36,31 млн т нефти и газового конденсата.

Увеличение объемов добычи жидких углеводородов Группой Газпром в основном обусловлено реализацией программ эксплуатационного бурения и ввода новых скважин, а также вводом в эксплуатацию производственных мощностей (технологические линии УКПГ, эксплуатационные скважины) в рамках реализации проектов обустройства участков 2, 4, 5 ачимовских отложений Уренгойского месторождения.

Объемы добычи ассоциированных компаний и совместных предприятий в доле, приходящейся на Группу Газпром, на территории России.

		2022, 6 мес.	2023, 6 мес.	Изменение (%)
Природный и попутный газ	млрд куб. м	14,91	15,30	2,6%
Нефть и газовый конденсат	млн т	9,00	8,77	-2,6%

Увеличение объемов добычи газа ассоциированными организациями и совместными предприятиями в доле, приходящейся на Группу Газпром, за I полугодие 2023 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года в основном связано с завершением во II квартале 2022 года процесса создания совместного предприятия для освоения месторождений крупного нефтегазового кластера в Надым-Пур-Тазовском регионе ЯНАО и разработки Тазовского НГКМ.

Объемы добычи жидких углеводородов ассоциированными организациями и совместными предприятиями в доле, приходящейся на Группу Газпром, за I полугодие 2023 года по сравнению с аналогичным периодом прошлого года снизились.

Транспортировка газа

Единая система газоснабжения (ЕСГ) России — централизованная система по добыче, переработке, подготовке, транспортировке, хранению природного газа. В состав ЕСГ входит крупнейшая в мире система МГ высокого давления на территории Европейской части России и Западной Сибири. Также Группа владеет МГ на Востоке страны: «Сила Сибири», «Сахалин — Хабаровск — Владивосток», «БТК Киринского ГКМ – ГКС Сахалин», «УКПГ Нижнекамчатского ГКМ – АГРС г. Петропавловска-Камчатского». Газотранспортные дочерние общества ПАО «Газпром» также осуществляют эксплуатацию и обслуживание МГ (в основном газопроводов), находящихся на балансе организаций, не входящих в Группу Газпром.

За 6 месяцев 2023 года в ГТС ПАО «Газпром» на территории России поступило 286,7 млрд куб. м газа (за аналогичный период 2022 г. – 328,8 млрд куб. м). Снижение показателя по сравнению с уровнем предшествующего года обусловлено преимущественно сокращением объемов поставки газа за пределы Российской Федерации в страны европейского дальнего зарубежья и снижением объема закачки газа в ПХГ.

ПАО «Газпром», являясь владельцем ГТС на территории Российской Федерации, предоставляет доступ независимым организациям на условиях и в порядке, определяемых Положением об обеспечении доступа независимых организаций к газотранспортной системе ОАО «Газпром», утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 года № 858 «Об обеспечении доступа независимых организаций к газотранспортной системе ОАО «Газпром».

Доступ предоставляется организациям, добывающим газ, нефтяным компаниям, поставляющим газ в ГТС ПАО «Газпром», а также организациям, которые на законных основаниях приобрели газ у независимых производителей для его реализации при наличии свободных мощностей в магистральных газопроводах и соответствия качества газа техническим стандартам.

В первом полугодии 2023 года рассмотрено 14 заявок на доступ к ГТС ПАО «Газпром» 3-х независимых организаций, выдано 12 разрешений, в 2-х случаях заявки возвращались заявителю.

С учетом заявок, рассмотренных в предыдущие годы, разрешения на транспортировку газа на первое полугодие 2023 года выданы 15-ти организациям с общим объемом до 134,04 млрд куб. м для транспортировки российского газа.

Уникальная по размерам и качественным параметрам ГТС обеспечивает высокую надежность поставок газа потребителям в России и за рубежом. Основу надежности поставок газа составляет непрерывное развитие ГТС: создание новых, высокотехнологичных газопроводов; реконструкция, модернизация, техническое перевооружение действующих мощностей; реализация программы по выводу избыточных газотранспортных мощностей.

Продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами

За 6 месяцев 2023 г. Группа Газпром поставила на внутренний и внешние рынки 166,0 млрд куб. м газа (за аналогичный период 2022 года – 225,7 млрд куб. м).

Потребление газа в отчетном периоде находилось под влиянием погодных, экономических и геополитических факторов. Замедление экономической активности в Европе способствовало сохранению показателей потребления газа на низких значениях. При этом спрос на российский газ в данном регионе также находился под воздействием геополитического фактора и высокого уровня заполненности европейских ПХГ.

Ситуация на российском рынке газа в первом полугодии 2023 года характеризовалась несколько более мягкими температурными режимами как в зимнее, так и в весенне-летнее время по сравнению с аналогичным периодом 2022 года.

Поставки трубопроводного газа в Китай в первой половине 2023 года в соответствии с заявками китайской стороны регулярно осуществлялись с превышением контрактных обязательств ПАО «Газпром».

Подземное хранение газа

ПХГ расположены в основных районах потребления газа, обеспечивают в отопительный период до 22 % поставок газа российским потребителям, а в дни резких похолоданий эта величина достигает 44 % от общего объема природного газа в ЕСГ.

Группа Газпром эксплуатирует на территории Российской Федерации 23 ПХГ (14 ПХГ в истощенных газовых месторождениях, 7 ПХГ в водоносных структурах и 2 ПХГ в соляных отложениях).

За 6 месяцев 2023 года фактически закачано 18,7 млрд куб. м газа (аналогичный период 2022 года – 23,8 млрд куб. м). Отбор в первом полугодии 2023 года составил 21,6 млрд куб. м (аналогичный период 2022 года – 21,3 млрд куб. м). Динамика показателей связана с режимами работы ЕСГ.

Ведется работа по созданию к сезону отбора 2023/2024 года оперативного резерва газа в объеме 72,842 млрд куб. м и проводятся геолого-технические мероприятия для обеспечения потенциальной суточной производительности в объеме 858,8 млн куб. м.

Переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки

Переработка

За 6 месяцев 2023 года на перерабатывающих мощностях Группы Газпром без учета давальческого сырья подготовлено и переработано 24,82 млрд куб. м природного и попутного газа, обеспечена первичная переработка нефти и стабильного газового конденсата в объеме 28,68 млн т. На мощностях ООО «Газпром переработка» и газодобывающих дочерних обществ очищено и стабилизировано 10,64 млн т нестабильного газового конденсата и нефти.

Подготовка и переработка природного и попутного газа, млрд куб. м

	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.	Изменение (%)
Природный и попутный газ	14,73	24,82	68,5%

Примечания.

1. Без учета давальческого сырья
2. С учетом объема газа, поступившего на Амурский ГПЗ

Объем переработки природного и попутного газа увеличился на 68,5 % относительно аналогичного периода 2022 года. Увеличение обусловлено изменением схемы учета газа, поставляемого на коммерческие узлы учета Амурского ГПЗ.

Переработка (очистка и стабилизация) нестабильного газового конденсата и нефти на мощностях ООО «Газпром переработка» и газодобывающих дочерних обществ, млн т.

	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.	Изменение (%)
Нестабильный газовый конденсат и нефть	10,19	10,64	4,4%

Привлечение мобильных мощностей по дезанизации конденсата на Уренгойском ЗПКТ в первом полугодии 2023 года обеспечило рост объемов переработки (очистки и стабилизации) нестабильного газового конденсата и нефти.

Первичная переработка нефти и стабильного газового конденсата, млн т

	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.	Изменение (%)
Нефть и стабильный газовый конденсат	28,04	28,68	2,3%

Примечание. Без учета давальческого сырья

Объем переработки нефти и стабильного газового конденсата увеличился на 2,3% относительно аналогичного периода 2022 года. Увеличение переработки в основном обусловлено ценовой эффективностью переработки и вводом новых установок на НПЗ Группы, смещением сроков начала проведения ремонтных работ технологических объектов производства по переработке стабильного конденсата Астраханского ГПЗ, и увеличением объёмов переработки сырья на Уренгойском ЗПКТ.

Объемы производства основных видов продукции переработки:

	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.	Изменение (%)
Сжиженные углеводородные газы (СУГ), млн т	1,84	1,81	-1,6%
Гелий, млн куб. м	1,96	1,86	-5,1%

Примечание. Без учета давальческого сырья

Уменьшение объёмов производства СУГ обусловлено соответствующим увеличением производства ШФЛУ в связи с более выгодными экономическими условиями реализации товарной продукции на Сургутском ЗСК.

Уменьшение объёмов производства гелия Группой Газпром связано со снижением выработки гелия на Оренбургском гелиевом заводе.

Объемы производства нефтепродуктов, млн т:

	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.	Изменение (%)
Нефтепродукты	25,86	26,18	1,2%

Примечание. Без учета давальческого сырья

Рост объема производства нефтепродуктов в первом полугодии 2023 года обусловлен увеличением объема первичной переработки нефти и стабильного газового конденсата. Выросло производство светлых нефтепродуктов – автомобильных бензинов и дизельного топлива.

Объемы среднетоннажного производства СПГ на КСПГ КС «Портовая», млн т

	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.	Изменение (%)
СПГ	0	0,661	-

В 2022 году Группой Газпром начато собственное среднетоннажное производство СПГ на КСПГ КС «Портовая».

Реализация жидких углеводородов и продуктов их переработки

Группой Газпром за 6 месяцев 2023 года реализовано 13,79 млн т сырой нефти и стабильного газового конденсата² (за аналогичный период 2022 года – 13,31 млн т) и 34,44 млн т продуктов нефтегазопереработки³ (за аналогичный период 2022 года – 33,43 млн т).

Увеличение объемов реализации сырой нефти, газового конденсата и объемов реализации продуктов нефтегазопереработки в первом полугодии 2023 года обусловлено ростом объемов добычи углеводородного сырья и объемов производства продукции.

Производство и продажа электрической и тепловой энергии

В структуре Группы Газпром создан крупнейший в России вертикально интегрированный электроэнергетический холдинг, объединивший активы в сфере генерации электрической и тепловой энергии, передачи и сбыта тепловой энергии, а также в смежных сегментах — Газпром энергохолдинг.

Установленные электрические мощности Группы Газпром по состоянию на 30 июня, ГВт

2022	2023	Изменение (%)
35,9	35,9	0%

Примечание.

Генерирующие мощности по состоянию на 30 июня приводятся по компаниям в контуре управления ООО «Газпром энергохолдинг».

Величина установленной электрической мощности за 2023 год осталась неизменной по сравнению с 2022 годом.

Установленные тепловые мощности Группы Газпром по состоянию на 30 июня, тыс. Гкал/ч

2022	2023	Изменение (%)
77,2	76,5	-0,9%

Примечание.

Генерирующие мощности по состоянию на 30 июня приводятся по компаниям в контуре управления ООО «Газпром энергохолдинг».

² Без учета внутригрупповых продаж.

³ Без учета внутригрупповых продаж и реализации гелия.

Основные изменения установленной тепловой мощности за 2023 год по сравнению с 2022 годом обусловлены, главным образом, выводом старого и неэффективного оборудования.

За 6 месяцев 2023 года Группой произведено 72,5 млрд кВт•ч электрической и 75,6 млн Гкал тепловой энергии.

Производство электрической энергии Группой Газпром, млрд кВт•ч

2022, 6 мес.	2023, 6 мес.	Изменение (%)
71,9	72,5	+0,8%

Примечания.

1. Приведены данные по выработке электроэнергии, то есть количеству электроэнергии, произведенному электростанциями.
2. Объемы производства электрической энергии за 6 месяцев 2022–2023 гг. приводятся по компаниям в контуре управления ООО «Газпром энергохолдинг».

Незначительное увеличение объемов выработки электроэнергии обусловлено ростом потребления электроэнергии в отдельных регионах Российской Федерации, а также оптимизацией работы неэффективного оборудования компаний Группы Газпром энергохолдинг.

Производство тепловой энергии Группой Газпром, млн Гкал

2022, 6 мес.	2023, 6 мес.	Изменение (%)
80,4	75,6	-6,0

Примечания.

1. Приведены данные по отпуску тепла с коллекторов, то есть количеству тепла, отпущенному электростанциями потребителю на границе балансовой принадлежности.
2. Объемы производства тепловой энергии за 6 месяцев 2022–2023 гг. приводятся по компаниям в контуре управления ООО «Газпром энергохолдинг».

Снижение отпуска тепловой энергии обусловлено ранним окончанием осенне-зимнего периода (ОЗП) в 2023 году.

1.4. Основные финансовые показатели эмитента

1.4.1. Финансовые показатели, рассчитываемые на основе консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности)

Финансовые показатели, характеризующие финансовые результаты деятельности Группы Газпром.

	Наименование показателя	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.	Методика расчета показателя
1	Выручка, млн руб.	6 991 083	4 114 280	Значение показателя «Выручка от продаж» консолидированного отчета о совокупном доходе в составе Консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30.06.2023
2	ЕБИТДА, млн руб.	3 051 817	1 228 360	Значение показателя, рассчитываемого по данным Консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30.06.2023 как сумма операционной прибыли, амортизации, убытка от обесценения или восстановления убытка от обесценения финансовых и нефинансовых активов за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской

	Наименование показателя	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.	Методика расчета показателя
				задолженности и резерва под снижение стоимости авансов выданных и предоплаты
2а	Приведенный показатель EBITDA за последние 12 месяцев, млн руб. ⁽¹⁾	5 334 726	1 814 098	Значение показателя, рассчитываемого по данным Консолидированной отчетности как сумма операционной прибыли, амортизации, убытка от обесценения или восстановления убытка от обесценения финансовых и нефинансовых активов за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и резерва под снижение стоимости авансов выданных и предоплаты за период 12 месяцев, предшествующих отчетной дате
3	Рентабельность по EBITDA (EBITDA margin), %	43,65	29,86	Значение показателя, рассчитываемого делением показателя EBITDA за отчетный период на показатель «Выручка от продаж» за отчетный период
4	Чистая прибыль (убыток), млн руб.	2 513 875	296 241	Значение показателя «Прибыль за период, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» консолидированного промежуточного сокращенного отчета о совокупном доходе в составе Консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30.06.2023
5	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, млн руб.	878 384	681 220	Значение показателя «Чистые денежные средства от операционной деятельности» консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств в составе Консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30.06.2023
6	Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов (капитальные затраты), млн руб.	990 918	1 187 815	Значение показателя «Капитальные вложения» консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств в составе Консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30.06.2023
7	Свободный денежный поток (FCF), млн руб.	(112 534)	(506 595)	Значение показателя, рассчитываемого как «Чистые денежные средства от операционной деятельности» уменьшенные на значение «Капитальные вложения» консолидированного промежуточного сокращенного отчета о движении денежных средств в составе Консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30.06.2023
8	Чистый долг, млн руб.	2 132 697	5 322 888	Значение показателя, рассчитываемого по данным консолидированного промежуточного сокращенного баланса в составе Консолидированной промежуточной сокращенной

	Наименование показателя	2022, 6 мес.	2023, 6 мес.	Методика расчета показателя
				финансовой отчетности за 6 месяцев, закончившихся 30.06.2023 и 30.06.2022 соответственно, как общая сумма заемных средств (краткосрочные кредиты и займы, текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, краткосрочные векселя к уплате, долгосрочные кредиты и займы, долгосрочные векселя к уплате) за вычетом денежных средств и их эквивалентов
9	Отношение чистого долга к приведенному показателю EBITDA за последние 12 месяцев, ед.	0,40	2,93	Значение показателя, рассчитываемого делением Чистого долга на отчетную дату на Приведенный показатель EBITDA за последние 12 месяцев
10	Рентабельность капитала (ROE), %	-	-	Значение показателя, рассчитываемого делением Чистой прибыли (убытка) на среднее значение показателя «Итого капитал» за минусом неконтролирующей доли участия консолидированного бухгалтерского баланса в составе годовой Консолидированной отчетности на начало и конец периода
10а	Приведенный показатель «Рентабельность капитала (ROE)» за последние 12 месяцев, % ⁽¹⁾	21,96	(5,79)	Значение показателя, рассчитываемого делением Чистой прибыли (убытка) за предшествующие отчетной дате 12 месяцев по данным Консолидированной отчетности на среднее значение на начало и конец периода показателя «Итого капитал», за минусом неконтролирующей доли участия консолидированного бухгалтерского баланса в составе Консолидированной отчетности за период 12 месяцев, предшествующих отчетной дате

⁽¹⁾ Используется только для периода отчетности за 6 месяцев.

Статьи консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), на основе которых рассчитан показатель EBITDA

Единица измерения: *млн руб.*

EBITDA рассчитывается как:	30.06.2022	30.06.2023
сумма		
операционной прибыли (прибыли от продаж)	2 573 622	744 777
амортизации	440 012	462 848
убытка от обесценения или восстановления убытка от обесценения финансовых активов	63 194	149 563
убытка от обесценения или восстановления убытка от обесценения нефинансовых активов	37 647	20 856
за вычетом		

ЕБИТДА рассчитывается как:	30.06.2022	30.06.2023
оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности	63 194	149 563
резерва под снижение стоимости авансов выданных и предоплаты	(536)	121
ЕБИТДА	3 051 817	1 228 360

приведенный показатель ЕБИТДА (за последние 12 месяцев) на 30.06.2023

Единица измерения: *млн руб.*

№ стр.		Показатель
1	ЕБИТДА за шесть месяцев 2022 года	3 051 817
2	ЕБИТДА за 2022 год	3 637 555
3	ЕБИТДА за шесть месяцев 2023 года	1 228 360
	Приведенный показатель ЕБИТДА за последние двенадцать месяцев стр. 2 – стр. 1 + стр. 3	1 814 098

Статьи консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), на основе которых рассчитан показатель «Чистый долг»

Единица измерения: *млн руб.*

Показатель «Чистый долг» рассчитывается как:	30.06.2022	30.06.2023
сумма		
долгосрочных кредитов и займов, долгосрочных векселей к уплате	2 926 542	4 990 515
краткосрочных кредитов и займов, текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам, краткосрочных векселей к уплате	540 790	1 015 947
за вычетом		
денежных средств и их эквивалентов	1 334 635	683 574
Чистый долг	2 132 697	5 322 888

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

Эмитент составляет консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с МСФО (не прошедшую аудит) и публикует раскрываемую консолидированную промежуточную сокращенную финансовую отчетность (не прошедшую аудит)

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 настоящего пункта

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

Фактические значения финансово-экономических показателей, достигнутые Группой Газпром по итогам 6 месяцев 2023 года, имеют сопоставимые показатели за аналогичные периоды 2018–2019 годов.

Показатель EBITDA за 6 месяцев 2023 года составил 1 228 млрд руб., рентабельность по EBITDA – 30%. Чистая прибыль Группы Газпром, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», по итогам 6 месяцев 2023 года составила 296 млрд рублей, что во многом связано с влиянием курсовых разниц по финансовым статьям в размере 567 млрд руб. на фоне снижения курса рубля за период на 24% к доллару США и на 26% к евро.

Показатель Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов (капитальные затраты) составил 1 188 млрд руб., увеличившись на 20% к аналогичному периоду прошлого года в связи с активной реализацией стратегических проектов Группы Газпром.

1.5. Сведения об основных поставщиках эмитента

Информация не раскрывается на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента

Информация не раскрывается на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

1.7. Сведения об обязательствах эмитента

Информация не раскрывается на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

1.8. Сведения о перспективах развития эмитента

Не указывается в отчете за 6 месяцев 2023 года.

1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента

Информация не раскрывается на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

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

Информация не раскрывается на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

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.

Вознаграждение членов Совета директоров за участие в работе органа управления

В соответствии с Положением о Совете директоров ПАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ПАО «Газпром» (протокол № 1 от 30 июня 2016 г.) и Уставом Компании по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Члены Совета директоров, замещающие государственные должности и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от ПАО «Газпром».

Решение о выплате вознаграждений принимается Общим собранием акционеров ПАО «Газпром» на основании рекомендаций Совета директоров ПАО «Газпром», подготовленных в соответствии с Положением о порядке определения размера вознаграждений членам Совета директоров ПАО «Газпром», утвержденным решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 15.04.2015 № 2523 с учетом изменений, утвержденных решением от 20.08.2021 № 3635. Документ, в частности, определяет формулы расчета вознаграждений, выплачиваемых членам Совета директоров ПАО «Газпром», закрепляет условия и порядок их выплаты.

В соответствии с Положением размер вознаграждения члену Совета директоров складывается из базовой, дополнительной и премиальной частей.

Базовая часть вознаграждения выплачивается за осуществление полномочий члена Совета директоров Общества и является фиксированной. Ее размер рассчитывается с учетом среднего количества ежегодно рассматриваемых вопросов, уровня квалификации и объема ответственности директоров, обусловленных масштабами деятельности Общества.

Дополнительная часть вознаграждения выплачивается за исполнение членом Совета директоров дополнительных обязанностей, связанных с исполнением функций Председателя Совета директоров, заместителя Председателя Совета директоров, работой в комитетах Совета директоров.

Премиальная часть вознаграждения является переменной и определяется по результатам деятельности Общества за заверченный финансовый год с учетом достижения общекорпоративных КПЭ, определенных на дату окончания финансового года.

Положением также предусмотрено, что Совет директоров может рекомендовать Общему собранию акционеров не выплачивать вознаграждения членам Совета директоров или выплатить вознаграждение меньше рассчитанной в соответствии с Положением величины, если в течение периода исполнения функций возникли события, которые нельзя было предвидеть, но которые оказали существенное влияние на результаты работы членов Совета директоров и (или) результаты деятельности Общества.

В случае внесения на рассмотрение Совета директоров вопроса об отказе в одностороннем порядке от выплаты процентов по облигациям без определения срока их погашения, эмитентом которых является дочернее общество ПАО «Газпром», одновременно с принятием решения о таком отказе Совет директоров рассматривает вопрос о сокращении в полном объеме вознаграждений членам Совета директоров в году, в котором предусмотрен соответствующий отказ.

Вознаграждение членов Правления и иных руководящих работников

Вознаграждение членов Правления ПАО «Газпром» (включая Председателя Правления ПАО «Газпром») и иных руководящих работников Компании (в том числе вознаграждение руководящих работников ПАО «Газпром», одновременно осуществляющих функции членов Совета директоров Компании, в части, не связанной с их участием в работе Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов и носит краткосрочный характер. Члены Правления не получают вознаграждения за участие в работе Правления ПАО «Газпром». Проводимая ПАО «Газпром» политика в области вознаграждения руководящих работников создает достаточную мотивацию для их эффективной работы. Значимым элементом системы вознаграждения руководящих работников ПАО «Газпром», включая членов Правления Компании, является Система годового бонуса руководящих работников ПАО «Газпром». Система годового бонуса распространяется на руководящих работников ПАО «Газпром» и его основных дочерних организаций по добыче,

транспортировке, подземному хранению, переработке, реализации газа, а также по реализации приоритетных инвестиционных проектов. Размер годового бонуса руководящих работников зависит от результатов деятельности ПАО «Газпром» (выполнения общекорпоративных ключевых показателей эффективности (КПЭ)) и достижения индивидуальных целей (личного вклада руководящих работников).

Годовой бонус членов Правления ПАО «Газпром» (за исключением Председателя Правления) складывается из двух частей: общекорпоративной (80 %) и индивидуальной (20 %). Общекорпоративная часть зависит от результатов работы ПАО «Газпром», индивидуальная часть определяется в зависимости от выполнения индивидуальных целей. Годовой бонус Председателя Правления состоит только из общекорпоративной части.

Системой годового бонуса предусмотрена взаимосвязь размера вознаграждения с оценкой достижения общекорпоративных КПЭ.

Общекорпоративные КПЭ отражают стратегические задачи Компании, включены в Долгосрочную программу развития и подлежат ежегодному утверждению Советом директоров.

Для определения размеров фактических выплат к общекорпоративной и индивидуальным частям годового бонуса применяется общекорпоративный поправочный коэффициент, отражающий фактический уровень достижения КПЭ (ОПК).

При невыполнении КПЭ размер годового бонуса снижается. Это обеспечивает персональную мотивацию руководящих работников к достижению КПЭ.

В 2023 году был выплачен годового бонуса за 2022 год с учетом ОПК, равного 103,62 %.

С 2022 года решением Совета директоров в системе годового бонуса предусмотрен показатель депремирования за несвоевременную подготовку и реализацию планов по переходу на использование отечественного программного обеспечения.

Также члены исполнительных органов управления ПАО «Газпром» и иные руководящие работники Компании имеют право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты осуществляются в соответствии с правовыми и локальными нормативными актами ПАО «Газпром» в порядке, предусмотренном для всех работников Компании, и включают в себя негосударственное пенсионное обеспечение, осуществляемое АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые ПАО «Газпром». Кроме того, Компания обеспечивает их добровольное медицинское страхование и страхование ответственности.

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления эмитента (за исключением физического лица, занимающего должность (осуществляющего функции) единоличного исполнительного органа эмитента).

Указываются все виды вознаграждения, включая заработную плату членов органов управления эмитента, являющихся (являвшихся) его работниками, в том числе работающих (работавших) по совместительству, премии, комиссионные, вознаграждения, отдельно выплачиваемые за участие в работе указанного органа управления, иные виды вознаграждения, которые были выплачены эмитентом в течение соответствующего отчетного периода, а также описываются с указанием размера расходы, связанные с исполнением функций членов органов управления эмитента, компенсированные эмитентом в течение соответствующего отчетного периода.

Вознаграждения:

Совет директоров

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2023, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	-

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

В соответствии с Положением о Совете директоров ПАО «Газпром», утвержденным годовым Общим собранием акционеров ПАО «Газпром» (протокол № 1 от 30 июня 2016 года), и Уставом Общества по решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Размеры таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Общего собрания акционеров.

Доходы, полученные членами Совета директоров ПАО «Газпром», одновременно являющимися членами Правления ПАО «Газпром» и штатными сотрудниками Общества, связанные с осуществлением ими функций членов Совета директоров ПАО «Газпром», учтены в сумме доходов Совета директоров ПАО «Газпром». Иные виды выплаченного вознаграждения и (или) компенсированных расходов таких членов Совета директоров ПАО «Газпром» включаются в совокупный размер вознаграждения и (или) компенсированных расходов по Правлению ПАО «Газпром».

Коллегиальный исполнительный орган

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2023, 6 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	566 463
Премии	751 243
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	12 980
ИТОГО	1 330 686

Комментарии к таблице:

Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с 01 января 2023 г. по 30 июня 2023 г. Сумма доходов (выплат) представленная по строке «Итого» включает заработную плату, премии, налог на доходы физических лиц, а также иные виды вознаграждения, которые были выплачены Обществом за период с 01 января 2023 г. по 30 июня 2023 г. Сумма страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, за период с 01 января 2023 г. по 30 июня 2023 г. составила 206 322 тыс. руб.

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

Членам Правления Общества вознаграждения и компенсации, предусмотренные подпунктом 9 п. 34.1 Устава ПАО «Газпром», не устанавливались, а оплата их труда производится по занимаемым должностям в соответствии с трудовыми договорами.

Компенсации расходов, связанных с исполнением функций членов органов управления

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование органа управления	2023, 6 мес.
Совет директоров	-
Коллегиальный исполнительный орган	-

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.

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

В обществе образован Комитет совета директоров по аудиту.

Основные функции комитета совета директоров по аудиту:

В соответствии с Положением о Совете директоров ОАО «Газпром», утвержденным решением годового Общего собрания акционеров ОАО «Газпром» (протокол от 28.06.2002 № 1), создан Комитет Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту (далее – Комитет).

Комитет содействует осуществлению контроля Совета директоров за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Основными задачами Комитета являются предварительное всестороннее изучение отдельных вопросов, отнесенных к компетенции Совета директоров, и подготовка рекомендаций для принятия решений Советом директоров.

Основными функциями Комитета являются:

оценка кандидатов в аудиторы Общества, оценка заключения аудитора;

обеспечение независимости и объективности осуществления функций внутреннего и внешнего аудита;

контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчетности Общества;

контроль за надежностью и эффективностью функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля.

Количественный состав Комитета - 3 человека.

Члены Комитета:

ФИО	Председатель
Мартынов Виктор Георгиевич	Да
Максимцев Игорь Анатольевич	Нет
Середа Михаил Леонидович	Нет

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

В соответствии с требованиями федерального закона «Об акционерных обществах» №208-ФЗ от 26.12.1995 в ПАО «Газпром» создано и на постоянной основе осуществляет деятельность отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю – Управление ПАО «Газпром», определенное единым центром ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля, отвечающее за проведение единой политики в области управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром, осуществляющее методологическое обеспечение реализации политики, а также взаимодействие со структурными подразделениями ПАО «Газпром» и организациями Группы Газпром в рамках своих компетенций (далее – Управление УРиВК).

Основными задачами Управления УРиВК являются:

обеспечение реализации единой политики ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром в области управления рисками. Методологическое обеспечение развития системы управления

рисками. Формирование реестра ключевых рисков ПАО «Газпром», сводной отчетности по рискам для представления Совету директоров ПАО «Газпром», Комитету Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту, Председателю Правления и Правлению ПАО «Газпром»;

формирование единой политики ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром в области управления операционными рисками и обеспечение ее реализации. Методологическое обеспечение развития и функционирования процессов управления операционными рисками;

формирование единой политики ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром в области управления финансовыми, рыночными и кредитными рисками и обеспечение ее реализации. Методологическое обеспечение развития и функционирования процессов управления финансовыми, рыночными и кредитными рисками.

Деятельность Управления УРиВК функционально отделена от деятельности, относимой к функционалу внутреннего аудита, контрольно-ревизионных подразделений и подразделения, осуществляющего функции по обеспечению экономической безопасности.

Управление УРиВК на регулярной основе проводит обучение работников структурных подразделений ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром для обеспечения формирования единого подхода к управлению рисками и внутреннего контроля, повышения культуры управления рисками в Группе Газпром.

Также в Группе Газпром созданы эффективные каналы обмена информацией, включая вертикальное и горизонтальное взаимодействие между участниками СУРиВК, а также взаимодействие с внешними заинтересованными сторонами.

На постоянной основе проводится работа по совершенствованию СУРиВК ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром, которая включает в себя в том числе следующие направления:

развитие нормативной и методологической базы по централизованному управлению рыночными, кредитными, финансовыми и операционными рисками;

координация деятельности по развитию и внедрению СУРиВК в структурных подразделениях ПАО «Газпром» и организациях Группы Газпром;

развитие культуры управления рисками и внутреннего контроля;

автоматизация процессов сбора, систематизации и анализа информации о рисках и процедурах внутреннего контроля.

Учитывая, что ПАО «Газпром» является отраслевым лидером в области развития цифровых технологий в Российской Федерации, в рамках Стратегии цифровой трансформации ПАО «Газпром» (Группы Газпром) (утверждена решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 28 декабря 2022 года № 3877) предусмотрена реализация проекта по созданию информационно-управляющей системы управления рисками. Цифровая трансформация включает автоматизацию, информатизацию и цифровизацию, в которой задействованы все подразделения ПАО «Газпром» и организации Группы Газпром.

Управлением УРиВК разработаны функциональные требования к созданию информационно-управляющей системы управления рисками (далее – ИУС УР), позволяющие автоматизировать процессы составления, сбора и систематизации корпоративной статистической годовой и периодической отчетности по рискам. В первом полугодии 2023 года продолжена работа по автоматизации процесса управления рисками и внутреннего контроля с учётом перехода на использование отечественного программного обеспечения и внедрения передовых цифровых технологий и поэтапной реализации проекта создания ИУС УР.

В соответствии с Федеральным законом № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Политикой управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Газпром», утвержденной решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 25.12.2018 № 3195, методологическими и организационно-распорядительными документами ПАО «Газпром» проведена внутренняя оценка, которая подтвердила надежность и эффективность системы управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Газпром». Результаты оценки включены в состав материалов к годовому общему собранию акционеров ПАО «Газпром», которое состоялось 30.06.2023.

Рейтинговое агентство АО «Эксперт РА» 20 февраля 2023 г. подтвердило наивысший рейтинг качества управления ПАО «Газпром» на уровне А++.⁴

⁴При присвоении рейтинга качества управления ПАО «Газпром» применялась методология присвоения рейтингов качества управления <https://raexpert.ru/ratings/methods/current> (вступила в силу 07 сентября 2022 г.).

В отчете АО «Эксперт РА»⁵ отмечено: «Высокий уровень организации системы управления рисками общества оказывает позитивное влияние на рейтинговую оценку. В компании функционирует отдельное подразделение, обеспечивающее реализацию политики в области управления рисками, методологическое обеспечение, формирование портфеля ключевых рисков, сводной отчетности по рискам. В подразделении работают 16 работников (штатная численность – 22 работника), деятельность его координирует заместитель Председателя Правления, проводится оценка как финансовых, так и нефинансовых рисков. Основным документом, определяющим принципы и подходы группы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля, является Политика управления рисками и внутреннего контроля. Для оценки ключевых для компании видов риска приняты положения по управлению риском ликвидности, операционными рисками, валютными и кредитными с высоким уровнем детализации. Агентство отмечает наличие периодической и годовой отчетности в области управления рисками. Поддержку рейтинговой оценке оказывает регулярная сертификация на соответствие требованиям стандарта к системе менеджмента качества ISO 9001:2015.».

Правление ПАО «Газпром» в отчетном периоде рассмотрело (постановление от 31.05.2023 № 27), Комитет Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту одобрил (протокол заседания от 20.06.2023 № 114) и Совет директоров ПАО «Газпром» утвердил (решение от 29.06.2023 № 3961) отчет «О корпоративной системе управления рисками ПАО «Газпром», их оценке и актуализации на периодической основе». Совет директоров ПАО «Газпром» поручил продолжить работу по развитию корпоративной системы управления рисками и внутреннего контроля.

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

В организационную структуру Общества входит Департамент ПАО «Газпром», ответственный за организацию и осуществление внутреннего аудита (далее – Департамент) (приказ ПАО «Газпром» от 18.02.2020 № 67). Деятельность Департамента регламентируется Положением о Департаменте, утвержденным приказом Общества от 29.06.2020 № 266.

Основной задачей Департамента является представление Совету директоров и руководству Общества независимых и объективных гарантий и консультаций, направленных на совершенствование деятельности Общества. Департамент содействует достижению целей Общества, используя систематизированный и последовательный подход к оценке и повышению эффективности процессов управления рисками, контроля и корпоративного управления.

Для выполнения указанной задачи Департамент осуществляет следующие основные функции:

разрабатывает и представляет на утверждение Совету директоров план работы Департамента;

организует и проводит в установленном порядке внутренние аудиторские проверки (далее – Проверки) структурных подразделений и организаций Общества;

осуществляет независимую и объективную оценку надежности и эффективности системы внутреннего контроля, управления рисками и оценку корпоративного управления Общества;

разрабатывает и представляет руководству Общества предложения по устранению нарушений и недостатков, причин их возникновения, а также рекомендаций по совершенствованию деятельности Общества;

осуществляет контроль за полнотой и своевременностью исполнения поручений руководства Общества по результатам проведенных Проверок;

организует и совершенствует работу Департамента и подразделений внутреннего аудита организаций Общества (далее - ПВА);

осуществляет внедрение в Обществе и организациях Общества функционально-централизованной модели внутреннего аудита;

разрабатывает локальные нормативные акты Общества и методологические документы в области внутреннего аудита для организации и совершенствования работы Департамента и ПВА.

Сведения о наличии и компетенции ревизионной комиссии (ревизора):

⁵Официальный интернет-сайт АО «Эксперт РА» (www.raexpert.ru).

В соответствии со статьей 48 Устава ПАО «Газпром» и Положением о Ревизионной комиссии ПАО «Газпром» в новой редакции, утвержденным годовым Общим собранием акционеров ПАО «Газпром» 26 июня 2020 года, для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества годовым Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества. Ревизионная комиссия избирается на срок до следующего годового Общего собрания акционеров в количестве 5 человек.

Компетенция Ревизионной комиссии определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах», а по вопросам, не предусмотренным Законом, - Уставом ПАО «Газпром».

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

- осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Газпром» по итогам деятельности за год, а также во всякое время по своей инициативе, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров ПАО «Газпром» или по требованию акционера (акционеров) ПАО «Газпром», владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций ПАО «Газпром»;*
- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности и иных отчетах, а также других финансовых документов Общества;*
- информирование о выявленных в ходе проверок фактах нарушения, установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности;*
- проверка и анализ финансового состояния Общества, его платежеспособности, функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками, ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств;*
- проверка своевременности и правильности ведения расчетных операций с контрагентами, бюджетом, а также по оплате труда, социальному страхованию, начислению и выплате дивидендов и других расчетных операций;*
- проверка соблюдения при использовании материальных, трудовых и финансовых ресурсов в производственной и финансово-хозяйственной деятельности действующих норм и нормативов, утвержденных смет и других документов, регламентирующих деятельность Общества, а также выполнения решений Общего собрания акционеров;*
- проверка законности хозяйственных операций Общества, осуществляемых по заключенным от имени Общества договорам и сделкам;*
- проверка кассы и имущества Общества, эффективности использования активов и иных ресурсов Общества, выявление причин непроизводительных потерь и расходов;*
- проверка выполнения предписаний по устранению нарушений и недостатков, ранее выявленных Ревизионной комиссией;*
- проверка соответствия решений по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, принимаемых Правлением и Советом директоров Общества, Уставу Общества и решениям Общего собрания акционеров.*

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

ПАО «Газпром», 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 перед ПАО «Газпром».

В соответствии с пунктом 1 поручения Президента Российской Федерации по итогам совещания по вопросу повышения эффективности деятельности госкомпаний от 09.12.2014 г. № Пр-3013 Правительство Российской Федерации разработало и утвердило перечень внутренних нормативных документов, регламентирующих деятельность государственных корпораций и государственных компаний, включающий в себя, в том числе положение о системе управления рисками. В соответствии с планом принятия корпорациями внутренних нормативных документов по вышеуказанному поручению были получены директивы представителям интересов Российской Федерации от 24.06.2015 г. № 3984п-П13 (письмо Росимущества от 30.06.2015 г. № 05/26365).

В соответствии с поручением Председателя Совета директоров ПАО «Газпром» от 13.07.2015 г. № 1-314 директивы были своевременно выполнены.

В части выполнения требований Федерального закона от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и директив представителям интересов Российской Федерации от 24.06.2015 г. № 3984п-П13 в ПАО «Газпром» создано обособленное структурное подразделение, осуществляющее реализацию единой политики и координацию деятельности в области управления рисками и внутреннего контроля.

Система управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК) является частью корпоративного управления в ПАО «Газпром», распространяется на всю деятельность ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром, включает все уровни управления и виды деятельности, риски ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром и интегрирована с действующими системами планирования, управления проектами и программами, производственной безопасностью и другими системами.

Основным локальным нормативным актом ПАО «Газпром» в области управления рисками и внутреннего контроля является Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Газпром», утверждённая решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 25.12.2018 г. № 3195 (далее – Политика УРиВК).

В Политике УРиВК, в том числе определены цели, задачи и принципы, а также участники СУРиВК.

Цели СУРиВК:

обеспечение достаточной уверенности в достижении стоящих перед ПАО «Газпром» и организациями Группы Газпром целей;

обеспечение надлежащего контроля финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром.

Задачи СУРиВК:

поддержка систематических и непрерывных процессов идентификации и оценки рисков, влияющих на достижение целей ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром; сокращение числа непредвиденных событий, оказывающих негативное влияние на достижение целей ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром;

эффективное управление рисками, совершенствование процессов принятия решений по реагированию на риски; повышение эффективности использования и распределения ресурсов на мероприятия по управлению рисками и выполнение процедур внутреннего контроля;

разработка способов реагирования на риск, мониторинг рисков и выполнение мероприятий по управлению рисками, эффективное и оперативное реагирование на изменения факторов риска; систематизация и накопление информации о потенциальных и реализовавшихся рисках в ПАО «Газпром» и организациях Группы Газпром;

установление предельно допустимых и пороговых уровней риска, снижение влияния рисков до допустимого уровня, обеспечение приемлемости принимаемых Группой Газпром рисков;

разработка процедур внутреннего контроля (в том числе направленных на предупреждение и противодействие коррупции) для своевременного реагирования на риски; надлежащее и своевременное выполнение процедур внутреннего контроля;

своевременное выявление недостатков, отклонений и нарушений процедур внутреннего контроля в деятельности ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром;

распределение полномочий по управлению рисками и внутреннему контролю на всех уровнях управления в ПАО «Газпром» и организациях Группы Газпром; обеспечение построения в Группе Газпром оптимальной организационной структуры на основе принципа разделения обязанностей между участниками СУРиВК;

формирование методологической базы для функционирования СУРиВК, регламентирование и стандартизация процессов управления рисками и процедур внутреннего контроля; совершенствование локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром в части включения и/или совершенствования процессов управления рисками и процедур внутреннего контроля на всех уровнях управления;

создание и поддержка регулярной и унифицированной отчетности ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром по управлению рисками и внутреннему контролю; обеспечение

целостности и прозрачности управленческой отчетности ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром, информирование органов управления ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром о ключевых рисках и мероприятиях по их снижению;

создание условий для своевременной подготовки и предоставления отчетности, а также иной информации, подлежащей раскрытию в соответствии с законодательством;

создание надежной информационной среды для планирования деятельности и принятия управленческих решений; обеспечение процессов принятия управленческих решений информацией о рисках, связанных с принимаемыми решениями;

повышение устойчивости и эффективности финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром;

обеспечение сохранности активов, а также эффективное использование и распределение ресурсов;

повышение уровня управления рисками в ПАО «Газпром» и организациях Группы Газпром, укрепление доверия инвесторов и других заинтересованных лиц;

обеспечение соблюдения законодательства и локальных нормативных актов ПАО «Газпром» и организаций Группы Газпром.

Организация СУРиВК осуществляется с соблюдением следующих основных принципов: системности (интегрированности), комплексности, соответствия (целям), достаточной уверенности, адаптивности и развития, существенности и ресурсного обеспечения, непрерывности (функционирования), взаимодействия и коллегиальности, ответственности, разделения обязанностей, оценки результатов, структурированности и оперативности, единой нормативной среды, экономической целесообразности, трех линий.

Участниками СУРиВК являются: Совет директоров ПАО «Газпром»; Комитет Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту; Председатель Правления ПАО «Газпром»; Правление ПАО «Газпром»; Управление по развитию системы управления рисками и внутреннему контролю ПАО «Газпром»; структурные подразделения ПАО «Газпром», организации Группы Газпром; владельцы бизнес-процессов; владельцы (совладельцы) рисков; ответственные за выполнение мероприятий по управлению рисками; риск-координаторы; владельцы (совладельцы) процедур внутреннего контроля; ответственные за мониторинг выполнения процедур внутреннего контроля; центры ответственности в области управления рисками и внутреннего контроля.

В ПАО «Газпром» утверждены следующие документы в области управления рисками и внутреннего контроля:

Классификатор рисков ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций;

Приказ ПАО «Газпром» «О назначении риск-координаторов в администрации ПАО «Газпром»;

Приказ ПАО «Газпром» «О формах корпоративной периодической и годовой статистической отчетности»;

Положения, определяющие подходы к управлению отдельными группами рисков:

- Положение о системе управления кредитным риском ПАО «Газпром», его дочерних обществ и организаций;*
- Положение о системе управления операционными рисками Группы Газпром;*
- Положение по управлению риском ликвидности Группы Газпром;*
- Положение по управлению валютным риском Группы Газпром;*
- Положение по управлению процентным риском Группы Газпром;*

Методические документы в области управления рисками и внутреннего контроля (в том числе по управлению рисками с использованием качественных оценок, по ранжированию рисков, по проведению самооценки эффективности системы управления рисками, по разработке ключевых индикаторов риска и другие).

Внутренний аудит — деятельность Департамента и ПВА с целью представления Совету директоров и руководству Общества независимых и объективных информации и заключений, направленных на совершенствование деятельности Общества.

Основным локальным нормативном актом ПАО «Газпром», регулирующим деятельность в области внутреннего аудита, является Положение о внутреннем аудите ПАО «Газпром», утвержденное решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 06.11.2015 №2621.

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

Эмитентом утверждены внутренние документы эмитента, устанавливающие правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации:

Порядок доступа к инсайдерской информации Публичного акционерного общества «Газпром» и правила охраны ее конфиденциальности, утвержденный приказом ПАО «Газпром» от 19 января 2021 г. № 23 (с изменениями, внесенными приказами ПАО «Газпром» от 01 октября 2021 г. № 429, от 31 января 2023 г. № 26);

Правила внутреннего контроля ПАО «Газпром» по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и (или) манипулирования рынком, утвержденные приказом ПАО «Газпром» от 19 марта 2021 г. № 132 (с изменениями, внесенными приказом ПАО «Газпром» от 27 октября 2022 г. № 439);

Условия совершения операций с финансовыми инструментами лицами, включенными в список инсайдеров ПАО «Газпром», и связанными с ними лицами, определенные Советом директоров ПАО «Газпром» (решение Совета директоров ПАО «Газпром» от 11 июня 2020 г. № 3452 с изменениями, внесенными решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 29 июня 2022 г. № 3789).

Изменений в составе информации настоящего пункта в период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

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

Информация не раскрывается на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

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

Существенные изменения в составе информации, раскрытой в настоящем пункте в отчете эмитента за 12 месяцев 2022 г., не происходили.

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

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

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного периода: **45 708**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **14**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания последнего отчетного периода: **3**

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: **2 111 775**

Дата, на которую в таком списке указывались лица, имеющие право осуществлять права по акциям эмитента: **05.06.2023**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **2 111 775**

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: **Указанных акций нет.**

Информация о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям, отдельно по каждой категории (типу) акций:

Категория акций: **обыкновенные**

Количество акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям: **28 935 006 шт.**

Дополнительная информация для п. 3.1:

- в части информации о владельцах обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в список лиц, имевших право на участие в общем собрании акционеров эмитента, указана информация, представленная регистратором – АО «ДРАГА» о количестве счетов, содержащихся в Списке лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров, с датой фиксации реестра на конец операционного дня 05.06.2023;

- в части информации о количестве акций эмитента, принадлежащих подконтрольным ему организациям, указана известная ПАО «Газпром» информация о количестве акций эмитента, принадлежащих по состоянию на 30.06.2023 и 29.08.2023 подконтрольным ему организациям, поступившая в ПАО «Газпром» от тех подконтрольных организаций, которые были включены в Список лиц, имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров, с датой фиксации реестра на конец операционного дня 05.06.2023, а также полученная от обществ, указанных в п.4.1 Отчета эмитента.

Изменений в составе информации настоящего пункта в период между отчетной датой и датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности не происходило.

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

Существенные изменения в составе информации, раскрытой в настоящем пункте в отчете эмитента за 12 месяцев 2022 г., 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»)

Существенные изменения в составе информации, раскрытой в настоящем пункте в отчете эмитента за 12 месяцев 2022 г., не происходили.

3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность
Не указывается в отчете за 6 месяцев 2023 года.

3.5. Крупные сделки эмитента
Не указывается в отчете за 6 месяцев 2023 года.

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

4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Информация не раскрывается на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

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) «облигации устойчивого развития», и (или) «адаптационные облигации».

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

Информация в настоящем пункте не приводится в связи с тем, что Эмитент не осуществлял выпуск инфраструктурных облигаций.

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

Информация в настоящем пункте не приводится в связи с тем, что Эмитент не осуществлял выпуск облигаций, связанных с целями устойчивого развития.

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

Информация в настоящем пункте не приводится в связи с тем, что Эмитент не осуществлял выпуск облигаций климатического перехода.

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

Существенные изменения в составе информации, раскрытой в настоящем пункте в отчете эмитента за 12 месяцев 2022 г., не происходили.

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

Существенные изменения в составе информации, раскрытой в настоящем пункте в отчете эмитента за 12 месяцев 2022 г., не происходили.

4.3.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями

Существенные изменения в составе информации, раскрытой в настоящем пункте в отчете эмитента за 12 месяцев 2022 г., не происходили.

4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

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

Существенные изменения в составе информации, раскрытой в настоящем пункте в отчете эмитента за 12 месяцев 2022 г., 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

Существенные изменения в составе информации, раскрытой в настоящем пункте в отчете эмитента за 12 месяцев 2022 г., не происходили.

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

Существенные изменения в составе информации, раскрытой в настоящем пункте в отчете эмитента за 12 месяцев 2022 г., не происходили.

4.6. Информация об аудиторском эмитента

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 завершённый отчетный год:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Финансовые и бухгалтерские консультанты»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ФБК»**

Место нахождения: **101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д.44/1, стр.2 АБ**

ИНН: **7701017140**

ОГРН: **1027700058286**

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

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, год	Консолидированная финансовая отчетность или финансовая отчетность, год
2020	2020
2021	2021
2022	2022
2023	2023

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

Год	Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги
2020	Обзорные проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ПАО «Газпром»
	Проведение аудита реализации Долгосрочной программы развития ПАО «Газпром»
	Управленческое консультирование
	Налоговое консультирование
2021	Обзорные проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ПАО «Газпром»
	Проведение аудита реализации Долгосрочной программы развития ПАО «Газпром»
	Налоговое консультирование

Год	Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги
2022	Обзорные проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ПАО «Газпром»
	Проведение аудита реализации Долгосрочной программы развития ПАО «Газпром»
	Консультации по правовым вопросам
	Управленческое консультирование
	Налоговое консультирование
2023	Обзорные проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ПАО «Газпром»
	Сопутствующие аудиту услуги, обеспечивающие ограниченную уверенность в нефинансовой информации
	Оценка права требования

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.

Меры, предпринятые эмитентом и аудитором эмитента для снижения влияния факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора:

ПАО «Газпром» при выборе и организации работы с аудитором руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, которое предусматривает проведение комплекса мер, направленных на снижение влияния указанных выше факторов.

В ПАО «Газпром» в целях обеспечения независимости и объективности внешнего аудитора – ООО «ФБК» разработаны и применяются требования и процедуры, соблюдение которых позволяет квалифицировать аудитора как независимого, включая обсуждение и рассмотрение отношений между ООО «ФБК» и ПАО «Газпром», которые способны повлиять на независимость ООО «ФБК».

Комитет Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и на основании Политики по организации и проведению внешнего аудита ПАО «Газпром», дочерних обществ и организаций, и Положения о Комитете Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту, обеспечивает независимость и объективность осуществления функций внешнего аудита Общества, включая обсуждение и рассмотрение мер, принимаемых ООО «ФБК», для обеспечения своей независимости.

Положение о Комитете Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту и Политика по организации и проведению внешнего аудита ПАО «Газпром», дочерних обществ и организаций опубликованы на Интернет-сайте ПАО «Газпром» в разделе «Акционерам и Инвесторам» / «Устав и внутренние документы ПАО «Газпром»» (<https://www.gazprom.ru/investors/documents/>).

С целью обеспечения своей независимости ООО «ФБК» внедрило политики, процессы и процедуры, обеспечивающие соблюдение этических норм посредством применения контрольных мер безопасности, нацеленных как на предупреждение, так и на обнаружение угроз объективности и независимости. Такие меры обеспечивают обоснованную уверенность в том, что ООО «ФБК» будет независимым по отношению к ПАО «Газпром» в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров.

В течение ряда лет ООО «ФБК» проходит внешнюю проверку качества выполнения заданий по аудиту ПАО «Газпром» со стороны Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество».

На регулярной основе ООО «ФБК» доводит до сведения Комитета Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту вопросы, связанные с соблюдением независимости и объективности.

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:

Вознаграждения:

Единица измерения: *тыс. руб., в том числе НДС*

Наименование показателя	2023, 6 мес.
Вознаграждение, выплаченное за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента	37 800
Вознаграждение, выплаченное за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг	-
ИТОГО	37 800

Приведен фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором за отчетный период (6 месяцев 2023 г.), 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.

Размер вознаграждения за оказанные аудитором эмитента услуги, выплата которого отложена или просрочена эмитентом, с отдельным указанием отложенного или просроченного вознаграждения за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг:

Единица измерения: *тыс. руб., в том числе НДС*

Наименование показателя	Выплата которого отложена эмитентом	Выплата которого просрочена эмитентом
Вознаграждение за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента	-	-
Вознаграждение за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг	-	-
ИТОГО	-	-

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:

Единица измерения: *тыс. руб., в том числе НДС*

Наименование показателя	2023, 6 мес.
Вознаграждение, выплаченное эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями, имеющими для него существенное значение, аудитором, который проводил (будет проводить) проверку консолидированной финансовой отчетности эмитента, в том числе:	60 798
Вознаграждение, выплаченное за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности эмитента	60 798

Наименование показателя	2023, 6 мес.
Вознаграждение за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг	-

Приведены фактические размеры вознаграждения, выплаченного эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями аудитору, за отчетный период (6 месяцев 2023 г.), 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.

Порядок выбора аудитора эмитента:

Наличие процедуры конкурса, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

На основании Федерального закона от 30 декабря 2008 года № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и конкурсных документов, разработанных в соответствии с Федеральным законом от 05 апреля 2013 года № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (далее – Закон № 44-ФЗ) проводится открытый конкурс в электронной форме по отбору аудиторских организаций для осуществления обязательного ежегодного аудита ПАО «Газпром».

25 января 2023 года был объявлен открытый конкурс в электронной форме на право заключения договора об оказании услуг по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Газпром», сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром и консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за 2023-2025 годы.

При формировании конкурсной документации для проведения указанного открытого конкурса в электронной форме также было использовано Постановление Правительства от 31.12.2021 № 2604 «Об оценке заявок на участие в закупке товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Основные требования к участникам конкурса:

- соответствие требованиям, предусмотренным статьей 31 Закона № 44-ФЗ;
- соответствие условиям, предъявляемым к аудиторским организациям законодательством Российской Федерации, в том числе наличие сведений о включении участника конкурса в реестр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов;
- обеспечение заявок на участие в закупке в соответствии с требованиями статей 44 и 45 Закона № 44-ФЗ в сумме 53 815 100 российских рублей. Обеспечение заявки может предоставляться участником закупки в виде денежных средств или независимой гарантии, предусмотренной статьей 45 Закона № 44-ФЗ;
- участником закупки (с учетом правопреемства) в течение трех лет до даты подачи заявки на участие в закупке должен быть исполнен контракт или договор, заключенный в соответствии с Федеральным законом от 18 июля 2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Стоимость исполненных обязательств по таким контракту, договору должна составлять не менее двадцати процентов начальной (максимальной) цены договора.
- непревышение начальной (максимальной) цены договора на оказание аудиторских услуг.

Критерии оценки заявок на участие в конкурсе, разработанные на основании Постановления № 2604:

- цена договора;
- качественные характеристики объекта закупки;
- квалификация участника конкурса, в том числе наличие опыта работы, связанного с предметом контракта, и специалистов и иных работников определенного уровня квалификации.

Кроме того, установлена необходимость представления обеспечения исполнения договора в размере 30% (тридцати процентов) начальной (максимальной) цены договора об оказании услуг по аудиту.

В соответствии с протоколом подведения итогов открытого конкурса в электронной форме от 14 февраля 2023 г. аудиторская организация ООО «ФБК» определена аудитором по результатам открытого конкурса в электронной форме на право заключения договора об оказании услуг по аудиту

бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Газпром», сводной бухгалтерской отчетности Группы Газпром и консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за 2023-2025 годы.

В ПАО «Газпром», в соответствии с решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 ноября 2002 года № 390, образован Комитет Совета директоров ПАО «Газпром» по аудиту, одной из основных функций которого является оценка кандидатов в аудиторы Общества.

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

Согласно пункту 49.2 Устава ПАО «Газпром» Общее собрание акционеров утверждает аудитора Общества.

Согласно пункту 4.27 Кодекса корпоративного управления ПАО «Газпром» аудитор Общества утверждается Общим собранием акционеров Общества на основании предложений Совета директоров по итогам проведения конкурса по отбору аудиторских организаций в соответствии с действующим законодательством.

Данные положения соответствуют действующему законодательству, в соответствии с которым Аудитор, определенный по результатам конкурса, утверждается на Общем собрании акционеров ПАО «Газпром» по представлению его кандидатуры Советом директоров ПАО «Газпром».

Информация об изменениях в составе сведений настоящего пункта отчёта эмитента, которые произошли между отчетной датой и датой раскрытия отчётности, на основе которой в отчёте эмитента раскрывается информация о финансово-хозяйственной деятельности эмитента, которая известна или должна быть известна эмитенту на дату раскрытия соответствующей отчетности:

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору за период между отчетной датой и датой раскрытия отчётности, 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:

Вознаграждения:

Единица измерения: *тыс. руб., в том числе НДС*

Наименование показателя	2023, 6 мес.
Вознаграждение, выплаченное за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента	176 400
Вознаграждение, выплаченное за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг	2 190
ИТОГО	178 590

Приведен фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору за период между отчетной датой и датой раскрытия отчётности, 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 и подконтрольными эмитенту организациями, имеющими для него существенное значение, указанному аудитору 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:

Единица измерения: *тыс. руб., в том числе НДС*

Наименование показателя	2023, 6 мес.
Вознаграждение, выплаченное эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями, имеющими для него существенное значение, аудитору, который проводил (будет проводить) проверку консолидированной финансовой отчетности эмитента, в том числе:	182 109
Вознаграждение, выплаченное за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности эмитента	179 919
Вознаграждение за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг	2 190

Приведены фактические размеры вознаграждения, выплаченного эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями аудитору, за период между отчетной датой и датой раскрытия отчетности, 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.

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

5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (не прошедшая аудит) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, приведена в Приложении № 1.

Раскрываемая консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность (не прошедшая аудит) за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года, была раскрыта эмитентом ранее.

Адрес страницы в сети «Интернет», на которой опубликована указанная отчетность:

<https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=934&type=4>

5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность

Промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента за 6 месяцев 2023 года была раскрыта эмитентом ранее.

Адрес страницы в сети «Интернет», на которой опубликована указанная отчетность:

<https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=934&type=3>

Приложение №1 к отчету эмитента.

Консолидированная промежуточная сокращенная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (не прошедшая аудит), за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2023 года.

Информация не раскрывается на основании пункта 6 статьи 30.1 Федерального закона «О рынке ценных бумаг».