

ОТЧЕТ ЭМИТЕНТА ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ

Публичное акционерное общество «Газпром»

Код эмитента: 00028-А

за 12 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: «29» мая 2024 г.	_____ А.Б. Миллер подпись
заместитель Председателя Правления - главный бухгалтер ПАО «Газпром» Дата: «27» мая 2024 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.....	17
1.4. Основные финансовые показатели эмитента.....	23
1.4.1. Финансовые показатели, рассчитываемые на основе консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности).....	23
1.4.2. Финансовые показатели, рассчитываемые на основе бухгалтерской (финансовой) отчетности.....	25
1.4.3. Финансовые показатели кредитной организации.....	25
1.4.4. Иные финансовые показатели.....	25
1.4.5. Анализ динамики изменения финансовых показателей, приведенных в подпунктах 1.4.1 - 1.4.4 настоящего пункта.....	25
1.5. Сведения об основных поставщиках эмитента.....	26
1.6. Сведения об основных дебиторах эмитента.....	26
1.7. Сведения об обязательствах эмитента.....	26
1.8. Сведения о перспективах развития эмитента.....	26
1.9. Сведения о рисках, связанных с деятельностью эмитента.....	30
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	31
2.1. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента.....	31
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.....	31
2.3. Сведения об организации в эмитенте управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, внутреннего контроля и внутреннего аудита.....	34
2.4. Информация о лицах, ответственных в эмитенте за организацию и осуществление управления рисками, контроля за финансово-хозяйственной деятельностью и внутреннего контроля, внутреннего аудита.....	40
2.5. Сведения о любых обязательствах эмитента перед работниками эмитента и работниками подконтрольных эмитенту организаций, касающихся возможности их участия в уставном капитале эмитента.....	41
Раздел 3. Сведения об акционерах (участниках, членах) эмитента, а также о сделках эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность, и крупных сделках эмитента	42
3.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников, членов) эмитента.....	42
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.....	43
3.3. Сведения о доле участия Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в уставном капитале эмитента, наличии специального права («золотой акции»).....	46
3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность.....	46
3.5. Крупные сделки эмитента.....	46
Раздел 4. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им ценных бумагах	47
4.1. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	47

4.2. Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами зеленых облигаций, социальных облигаций, облигаций устойчивого развития, адаптационных облигаций	47
4.2(1). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами инфраструктурных облигаций	47
4.2(2). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций, связанных с целями устойчивого развития	47
4.2(3). Дополнительные сведения, раскрываемые эмитентами облигаций климатического перехода ...	47
4.3. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям эмитента с обеспечением, а также об обеспечении, предоставленном по облигациям эмитента с обеспечением .	47
4.3.1. Дополнительные сведения об ипотечном покрытии по облигациям эмитента с ипотечным покрытием.....	47
4.3.2. Дополнительные сведения о залоговом обеспечении денежными требованиями по облигациям эмитента с заложенным обеспечением денежными требованиями	47
4.4. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	48
4.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	50
4.5.1. Сведения о регистраторе, осуществляющем ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента	50
4.5.2. Сведения о депозитарии, осуществляющем централизованный учет прав на ценные бумаги эмитента	50
4.6. Информация об аудиторе эмитента	51
Раздел 5. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность), бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента.....	55
5.1. Консолидированная финансовая отчетность (финансовая отчетность) эмитента	55
5.2. Бухгалтерская (финансовая) отчетность	56

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 финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, с аудиторским заключением независимого аудитора на 31.12.2023.

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

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 явствует 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» и 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 предыдущие периоды по причине внесения изменений 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 от 27 марта 2020 г. № 714-П.

В настоящем Отчете эмитента под датой раскрытия консолидированной финансовой отчетности следует считать 02.05.2024.

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 ГК «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 ГК «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 ГК «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 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.*

Общее число организаций, входящих в периметр консолидации в целях подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром по МСФО за 2023 год – около 400.

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

Общая характеристика отрасли, в которой осуществляют деятельность организации группы эмитента:

Энергетика Российской Федерации, основой которой является топливно-энергетический комплекс, вносит значительный вклад в национальную безопасность и социально-экономическое развитие страны.

Группа Газпром - глобальная вертикально интегрированная энергетическая компания топливно-энергетического комплекса Российской Федерации.

Основные направления работы Группы - геологоразведка и добыча газа, газового конденсата, нефти; транспортировка и подземное хранение газа; переработка углеводородного сырья, газо- и нефтехимия; реализация газа, газового конденсата, нефти и продуктов газо- и нефтепереработки, а также производство и сбыт тепловой и электрической энергии.

Российский рынок

Газовая отрасль Российской Федерации является важнейшим элементом ресурсного обеспечения экономического развития страны.

Структура отрасли¹:

По состоянию на 31.12.2023, добычу природного и попутного нефтяного газа (далее ПНГ) на территории страны осуществляют 260 добывающих предприятия, в том числе:

- *76 входящих в состав вертикально-интегрированных нефтяных холдингов (ВИНК);*
- *15 дочерних компаний в составе Газпрома;*
- *166 независимых нефтегазодобывающих компаний;*

¹ Данные Министерства энергетики Российской Федерации (<https://minenergo.gov.ru/node/1156>)

– 3 предприятия, работающих на условиях соглашений о разделе продукции (операторы СРП).

В приведенной ниже таблице представлены объемы добычи газа в России, в том числе доля Группы Газпром:

Наименование показателя	ед. изм.	2021 год	2022 год	2023 год
Добыча газа в России	млрд куб. м	763,792	670,683	примечание – под таблицей
Добыча газа Группой Газпром	млрд куб. м	514,791	412,573	355,230
Добыча газа Группой Газпром от добычи газа в России	%	67,4%	61,5%	примечание – под таблицей

Примечание: данные раскрываются (предоставляются) с учетом требований распоряжения Правительства Российской Федерации от 26.04.2023 № 1074-р.

Основным газодобывающим районом страны на период до 2023 года остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 63% всех запасов России.

Стратегически приоритетными регионами добычи газа на долгосрочную перспективу являются Арктическая зона Российской Федерации, включая полуостров Ямал, акватории северных и дальневосточных морей России, Восточная Сибирь и Дальний Восток, где добыча газа будет развиваться на базе освоения месторождений на о. Сахалин, в Республике Саха (Якутия), а также в Иркутской области.

Поддержка переориентации использования газа с топливных на сырьевые цели обеспечит рост производства продукции с более высокой добавленной стоимостью. Техническая модернизация и реконструкция действующих газоперерабатывающих заводов будут направлены на повышение извлечения ценных компонентов из газа, рост экономической эффективности и экологической безопасности предприятий. В результате углубления переработки углеводородных ресурсов намечаются рост производства моторного топлива, сжиженных газов и полимеров.

Группа Газпром продолжает вести активную работу с федеральными органами исполнительной власти по вопросам совершенствования ценовой политики государства в газовой сфере.

Рынок газа Российской Федерации функционирует в условиях кардинально различающихся подходов к определению цен для различных поставщиков. Газ, добытый ПАО «Газпром», поставляемый российским потребителям, газоснабжение которых осуществляется посредством Единой системы газоснабжения (ЕСГ), реализуется по ценам, устанавливаемым государством (за исключением ограниченных объемов, разрешенных к реализации через биржу, а также газа при его сжижении, регазификации и для производства метанола для его последующего экспорта). Государственному регулированию также подлежат тарифы на транспортировку газа независимых производителей по газотранспортной системе ПАО «Газпром». В то же время цены на газ, продаваемый независимыми производителями, формируются на договорной основе.

ПАО «Газпром» постоянно проводит работу, направленную на переход от регулируемых к договорным ценам при продаже добытого им и его аффилированными лицами газа российским потребителям. Для реализации указанных целей постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2007 года № 333 «О совершенствовании государственного регулирования цен на газ» ПАО «Газпром» была разрешена продажа газа по ценам, устанавливаемым по соглашению сторон в регулируемом диапазоне предельных максимального и минимального уровней для следующих групп конечных потребителей (кроме населения):

- впервые заключивших договоры поставки газа с началом поставки после 1 июля 2007 года;
- приобретающих газ сверх объемов, зафиксированных в договорах поставки газа на 2007 год.

Биржевая торговля газом является инструментом в области формирования рыночных принципов и повышения прозрачности ценообразования на рынке газа, может обеспечить получение рыночных индикаторов для системы ценообразования.

В соответствии с изменениями, внесенными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 августа 2019 года № 1063 «О внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2012 года № 323 «О реализации природного газа на организованных торгах и внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен на газ и доступа к газотранспортной системе ПАО «Газпром» в целях дальнейшего развития рыночных принципов ценообразования на газ:

- ПАО «Газпром» разрешено реализовывать газ на организованных торгах в объеме до 25 млрд куб. м в год;
- отменен принцип паритета реализации природного газа на организованных торгах между ПАО «Газпром» и независимыми организациями.

Уровень средневзвешенных цен реализации газа ПАО «Газпром» по итогам 2023 года сложился выше среднегодовой регулируемой оптовой цены в Ямало-Ненецком автономном округе на балансовом пункте «КС Надым» – на 44,5%, а на балансовом пункте «Локосово» – на 13,6% выше среднегодовой регулируемой оптовой цены в Ханты-Мансийском автономном округе-Югра (с дальнейшей поставкой потребителям субъектов РФ).

По итогам 2023 года доля Группы Газпром в объемах газа, реализованного на площадке АО «СПбМТСБ» (включая месячные и суточные торги), составила 5% (в 2022 году – 25,2%), независимых производителей газа 93% (в 2022 году – 73,1%), перепродажа невыбранных объемов газа – 2% (в 2022 году – 1,7%).

С мая 2022 года ПАО «Газпром» осуществляет функции балансирующего покупателя, заключающиеся в выкупе (с установленным дисконтом) не выбранных и не перепроданных покупателями объемов биржевого газа. По итогам 2023 года ПАО «Газпром» выкуплено 9,6 млн куб. м несбалансированных объемов биржевого газа.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2017 года № 1663 ПАО «Газпром» и его аффилированным лицам разрешено с 1 января 2018 года реализовывать добытый ими природный газ по нерегулируемым оптовым ценам организациям для производства газа природного в сжиженном состоянии из газа природного в газообразном состоянии для последующего экспорта.

Кроме того, постановлением Правительства Российской Федерации от 29 октября 2018 года № 1282 «О некоторых вопросах реализации газа в Российской Федерации» ПАО «Газпром» и его аффилированным лицам разрешено реализовывать добытый ими природный газ по нерегулируемым оптовым ценам организациям, заключившим договоры поставки газа после 1 ноября 2018 года, предусматривающие начало поставки природного газа после 1 января 2020 года, для производства метанола из газа природного в газообразном состоянии для последующего экспорта.

Также принято постановление Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2018 года № 1442 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен на газ», предусматривающее отмену государственного регулирования цен на газ, поставляемого промышленным потребителям с применением технологии по сжижению и (или) его регазификации.

В соответствии с Федеральным законом Российской Федерации от 11.06.2021 № 184-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О газоснабжении в Российской Федерации» для ускоренного развития газификации введен единый центр ответственности по вопросам газификации и по доведению газопроводов до границ земельных участков граждан в газифицированных населенных пунктах без взимания их средств (догазификация). Таким центром ответственности определен единый оператор газификации (аффилированная с собственником единой системы газоснабжения организация – ООО «Газпром газификация» или региональный оператор газоснабжения – организация, не являющаяся единым оператором газификации, осуществляющая эксплуатацию и развитие на территории соответствующего субъекта Российской Федерации, федеральной территории газораспределительных сетей и их объектов, оказывающая услуги, связанные с подачей газа его потребителям и их обслуживанием, владеющая на праве собственности или ином законном основании газораспределительными сетями, общая протяженность которых является наибольшей по сравнению с распределительными сетями, принадлежащими иным газораспределительным организациям и расположенными на территории соответствующего субъекта). Работа осуществляется совместно с органами государственной власти в соответствии с программами газификации.

Данный подход призван синхронизировать работу по сооружению объектов газификации и сократить время на подключение потребителей к сетям. Выполняется работа по догазификации.

12 июля 2021 года Распоряжением Правительства Российской Федерации от 20 июля 2021 года № 2000-р ООО «Газпром газификация» определено в качестве единого оператора газификации. С учетом Распоряжения Правительства Российской Федерации от 15 декабря 2021 года № 3603-р компания является единым оператором газификации на территории 72 субъектов Российской Федерации и на федеральной территории «Сириус».

В 2023 году принят Федеральный закон от 12 декабря 2023 года № 575-ФЗ, в том числе предоставляющий отдельным категориям российских промышленных потребителей газа, определяемым Правительством Российской Федерации, преимущественное право на заключение долгосрочных договоров поставки газа из ресурсов ПАО «Газпром» и его аффилированных лиц на условиях «бери или плати».

Рынок АТР

Наиболее существенный рост спроса на газ на мировых рынках был зафиксирован в Азиатско-Тихоокеанском регионе. По предварительным оценкам ПАО «Газпром», в 2023 году потребление газа в странах Азиатско-Тихоокеанского региона выросло почти на 30 млрд куб. м (+3%) к уровню 2022 года.

При этом локомотивом роста потребления газа стал Китай. Благодаря восстановлению темпов промышленного производства объем потребления газа в Китае² вырос на 28,3 млрд куб. м, или 7,7% к уровню 2022 года – до 395 млрд куб. м. Значимый прирост спроса на газ в 2023 году также наблюдался в Индии – на 5,3 млрд куб. м, или на 8,3% – до 69 млрд куб. м газа. Ожидается, что регион сохранит свою роль крупнейшего мирового энергетического центра.

На фоне снижения цен в АТР в 2023 году наблюдалось восстановление спроса на закупку спотовых партий СПГ со стороны потребителей, чувствительных к стоимости поставок – из Индии, Пакистана, Бангладеш. Вместе с тем в 2023 году на рынок вышли новые игроки-импортеры СПГ – Вьетнам и Филиппины.

В Японии наблюдалось снижение спроса на газ. По итогам 2023 года потребление газа сократилось на 8,5% к уровню 2022 года, что обусловлено вытеснением газа из генерации за счет ВИЭ и перезапуском реакторов на АЭС. Импорт СПГ в страну снизился до 15-летнего минимума.

Группа Газпром успешно сотрудничает с партнерами в Азиатско-Тихоокеанском регионе. В 2023 году прирост поставок Группы в Китай по «восточному» маршруту составил около 50%. В течение года Газпром многократно обновлял суточные рекорды поставок газа в Китай по газопроводу «Сила Сибири». В октябре 2023 года было подписано соглашение на поставку дополнительных объемов российского газа в Китай по «восточному» маршруту до конца года. По итогам 2023 года Газпром обеспечил половину прироста импорта газа в КНР. Также в страны АТР осуществляются стабильные поставки СПГ с завода «Сахалин-2». Кроме того, в 2023 году в Китай по Северному морскому пути была поставлена партия СПГ производства Комплекса в районе КС «Портовая».

В 2023 году продолжилась работа по подготовке к реализации проекта поставки газа из России в Китай по «дальневосточному» маршруту, договор купли-продажи газа по которому был подписан в феврале 2022 года.

После выхода на проектную мощность совокупный объем поставки природного газа в Китай увеличится на 10 млрд куб. м газа в год. Продолжаются работы по организации поставок российского газа в Китай через территорию Монголии.

Регион Центральной Азии

По предварительным оценкам Общества, по итогам 2023 года потребление природного газа в странах Центральной Азии составило более 110 млрд куб. м. Объем товарной добычи газа превышает 150 млрд куб. м. Потребление газа в Узбекистане после долгого периода уверенного роста в последние годы начало вынужденно сокращаться по причине снижения добычи. В 2023 году страна стала нетто-импортером природного газа.

Важным направлением работы ПАО «Газпром» стало укрепление сотрудничества с Казахстаном, Узбекистаном и Кыргызстаном для удовлетворения растущего спроса на газ в этих странах. В октябре 2023 г. начались поставки российского газа в Узбекистан через территорию Казахстана. Со странами региона подписаны соглашения о расширении стратегического сотрудничества.

² Рассчитано на основе статистических данных Государственного комитета по развитию и реформе КНР, Главного таможенного управления КНР, Государственного статистического управления КНР.

Поставки ПАО «Газпром» в регион в долгосрочной перспективе будут способствовать динамичному развитию экономик стран Центральной Азии.

Европейский рынок

В течение многих лет энергетическая политика европейских стран была направлена на масштабную поддержку развития возобновляемых источников энергии и ускоренный отказ от ископаемых видов топлива. Кроме того, в 2022 году в ряде стран были приняты решения по отказу от импорта российского трубопроводного газа. Последовавший за этим рост цен вызвал падение потребления газа во всех секторах экономики. Во многих странах наблюдались снижение промышленного производства и закрытие предприятий энергоемких отраслей.

В 2023 году, несмотря на снижение цен, падение спроса на газ в Европе продолжилось. В результате потребление газа в европейских странах в 2023 году сократилось на 35 млрд куб. м (-6,9%) по сравнению с уровнем 2022 года и составило 472 млрд куб. м. Суммарно спрос на газ в европейских странах за период 2022-2023 гг. упал более чем на 100 млрд куб. м, снизившись до уровня 1996 года. В истории мировой энергетики впервые появился пример искусственного разрушения спроса на природный газ.

Указанные процессы происходят на фоне другой важной тенденции – падения добычи газа в Европе. По итогам 2023 года она снизилась на 18 млрд куб. м. При этом добыча газа в Норвегии, основной газодобывающей стране региона, сократилась на 7,5 млрд куб. м. Это обусловлено техническими сложностями и аварийными остановами из-за наращивания производства газа в 2022 году. Кроме того, с октября 2023 года была прекращена добыча на нидерландском месторождении Гронинген. На фоне истощения ресурсной базы в Европе дальнейшего роста собственной добычи газа в регионе не ожидается.

В 2023 году на европейском рынке наблюдалось сохранение высокой чувствительности цен на газ к внешним факторам, включая сообщения о непредвиденных выбытиях мощностей по экспорту газа на мировой рынок вследствие забастовок персонала, проведения незапланированных ремонтных работ и пр. В целом, несмотря на существенное снижение цен – в среднем, в 2023 году цены на основных рынках снизились на 60% – стоимость газа в Европе сохраняет потенциальную подверженность ценовым шокам, что связано с отсутствием гибкости, которая ранее обеспечивалась за счет трубопроводных поставок газа по долгосрочным контрактам Группы Газпром.

Европа становится все более зависимой от быстро меняющейся ситуации на рынке сжиженного природного газа, что существенно повышает в регионе риски в области энергетической безопасности и экономической стабильности, особенно в зимние месяцы.

Группа Газпром проводит непрерывный мониторинг и оценку влияния происходящих на мировом газовом рынке изменений на текущую и будущую деятельность Группы.

Факторы и условия, влияющие на мировой нефтегазовый рынок.

Мировые энергетические рынки и неопределенность уровня спроса на природный газ ⁽³⁾

По итогам 2023 года в мире наблюдалось восстановление спроса на энергоресурсы. Несмотря на это, серьезное негативное влияние на мировую энергетику, прежде всего газовый рынок, продолжают оказывать геополитические факторы, преобладание политически мотивированных решений в энергополитике ряда стран, высокие риски в области энергетической безопасности и ценовая волатильность. Каждый из этих факторов может спровоцировать повторное обострение энергетического кризиса в краткосрочной и среднесрочной перспективах.

По предварительным оценкам, в 2023 году потребление газа в мире увеличилось на 15 млрд куб. м (+0,3%) относительно 2022 года. При этом погодные условия стали фактором сдерживания прироста потребления: 2023 год стал самым теплым за всю историю наблюдений и измерений.

Наибольший прирост потребления газа в 2023 году наблюдался в АТР - преимущественно за счет увеличения потребления газа в Китае (более чем на 28 млрд куб. м).

На европейском рынке в 2023 году продолжилось сокращение потребления газа.

³ Данные приведены по предварительным оценкам

Несмотря на сохранение кризисных явлений и высокий уровень неопределенности развития мировых энергетических рынков, события 2023 года (в том числе прирост спроса на традиционные виды топлива на ключевых рынках; решения, принятые различными странами для обеспечения собственной энергетической безопасности; сворачивание климатических инициатив рядом крупнейших энергетических компаний) подтвердили, что в долгосрочной перспективе ископаемые виды топлива останутся основой мирового энергетического баланса.

При этом значимость природного газа продолжит расти при любом реалистичном сценарии развития энергетики. Для многих стран природный газ останется наиболее привлекательным энергоресурсом благодаря сочетанию надежности, удобства использования, экономичности и экологических преимуществ. Энергетические системы, базирующиеся на природном газе и долгосрочных контрактах, доказывают свою устойчивость, что особенно ценно в условиях турбулентности на мировых энергетических рынках.

По имеющимся оценкам, уже к 2040 году потребление природного газа в мире превысит 5 трлн куб. м. Ключевую роль в увеличении энергопотребления, в том числе потребления газа, будет играть Китай, который сможет обеспечить более трети прироста мирового спроса на газ.

Для Европы долгосрочный прогноз потребления природного газа отличается наиболее высокой степенью неопределенности и предполагает постепенное снижение спроса, при этом темпы такого снижения будут зависеть от дальнейших шагов руководства стран ЕС в области энергетической политики и объема финансовых ресурсов, которые оно готово выделить на экономически неоправданный отказ от природного газа.

Развитие техники и технологий. *Технологические инновации в нефтегазовой отрасли заметно улучшили технико-экономические показатели разведки и разработки запасов углеводородов. Вырос удельный вес успешных геологических изысканий, увеличилась продолжительность эксплуатации месторождений и степень извлекаемости разведанных запасов при одновременном сокращении издержек полного проектного цикла. Все это было достигнуто благодаря активному и эффективному внедрению новой техники и технологий. В целом новые технологии стали относительно доступны всем участникам рынка. Группа Газпром для достижения своих стратегических и финансовых целей стремится применять собственные новые разработки в практической деятельности.*

Охрана окружающей среды и социальные факторы. *Нефтяные и газовые компании во всем мире сталкиваются с ужесточением требований к своей деятельности с учетом задач охраны окружающей среды и социальных потребностей общества. Инвесторы, потребители, государственные органы, неправительственные организации все более внимательно следят за экологическими показателями деятельности компаний, соблюдением прав человека, разработкой альтернативных и возобновляемых источников энергии. ПАО «Газпром» соблюдает все нормы, установленные законодательством Российской Федерации и международными правовыми актами в области охраны окружающей среды. Вопросы обеспечения экологической безопасности при осуществлении ключевых проектов Общества относятся к числу приоритетных. Масштабы и география деятельности Группы Газпром также определяют особую социальную ответственность компании перед обществом и формируют ряд ключевых принципов ее деятельности: внимательное отношение к интересам государства и его граждан, активное содействие социально-экономическому развитию российских регионов, созданию в них благоприятного делового климата, поддержанию достойных условий жизни, труда, духовного благополучия людей.*

Сведения об основных конкурентах эмитента (группы эмитента)

Конкуренция на рынке России

В соответствии с действующим законодательством Российской Федерации сфера транспортировки газа по трубопроводам, включая магистральные, отнесена к естественно монопольным видам деятельности, подлежащим государственному регулированию. Этот вид услуг предоставляет ПАО «Газпром», являющееся собственником Единой системы газоснабжения. Действующий порядок доступа независимых организаций к газотранспортной системе ПАО «Газпром» установлен постановлением Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 года № 858 «Об обеспечении доступа независимых организаций к газотранспортной системе Открытого акционерного общества «Газпром» (с изменениями и дополнениями).

В настоящее время группа компаний ПАО «Газпром» осуществляет значительную часть всей добычи газа в России, транспортировку его по магистральным газопроводам Единой системы газоснабжения и реализацию на внутреннем и внешних рынках. Оптовые (регулируемые) цены на газ, реализуемый ПАО «Газпром» потребителям Российской Федерации, а также тарифы на услуги по транспортировке газа, оказываемые независимым производителям газа, устанавливаются регулирующим государственным органом - Федеральной антимонопольной службой.

Доля транспортировки по ЕСГ газа независимых поставщиков в общем объеме транспортировки газа, %:

2021 г.	2022 г.	2023 г.
19,5%	24,6%	27,0%

ПАО «Газпром» осуществляет деятельность в основном на регулируемом сегменте российского рынка природного газа. На газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами, распространяется действие постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке, платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации и платы за технологическое присоединение к магистральным газопроводам строящихся и реконструируемых газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от магистральных газопроводов до объектов капитального строительства, и газопроводов, предназначенных для транспортировки газа от месторождений природного газа до магистрального газопровода».

Независимым производителям предоставлено право реализовывать газ по нерегулируемым (рыночным) ценам, что позволяет им вести гибкую ценовую политику и предлагать покупателям более выгодные условия по оплате за газ, что приводит к постепенному вытеснению газа Общества из регионов и увеличению доли независимых производителей на российском рынке. Основная часть реализуемого ими газа поставляется платежеспособным промышленным потребителям в субъектах РФ, наиболее близких к местам добычи. Ряд областей снабжается только газом независимых производителей — это Свердловская, Челябинская, Костромская области. Большую долю в общих поставках газа в регион независимые производители занимают в Липецкой, Новосибирской, Тюменской областях, ХМАО и Пермском крае. Кроме того, в связи с отсутствием с 2015 года индексации тарифов на услуги по транспортировке газа, оказываемые ПАО «Газпром» независимым производителям, и регулярным повышением оптовых цен на газ, независимые производители ежегодно расширяют географию присутствия.

Сопоставление сильных и слабых сторон эмитента (группы эмитента) в сравнении с основными конкурентами:

В связи со значительно меньшей экономической эффективностью поставок газа для нужд населения независимые производители практически не осуществляют газоснабжение данной категории, тогда как ПАО «Газпром» выполняет возложенные на него социальные обязательства по поставкам газа населению. В целом можно сказать, что клиентский портфель независимых производителей формируется фактически только из крупных и стабильных потребителей, расположенных в высокодоходных регионах.

Конкуренция на газовых рынках

Как и в 2022 году, положение Группы Газпром на европейском рынке определялось не рыночной конкурентоспособностью поставок, а фактором искусственного ограничения объемов экспорта российского газа в результате действия блокирующих санкций со стороны США, ЕС и Великобритании, политических решений ряда европейских покупателей об отказе от закупок российского газа, а также ответных специальных экономических мер, введенных Правительством Российской Федерации.

С учетом текущей внешнеэкономической и геополитической ситуации наиболее перспективным для Группы рынком, в том числе с точки зрения темпов роста, является азиатский газовый рынок. По существующим оценкам, основной прирост потребления природного газа в странах Азии придёт на Китай, что обусловлено как экономическим ростом и связанным с ним увеличением энергопотребления, так и мерами Правительства Китая по снижению доли угля в энергобалансе и улучшению экологической обстановки в городах, в том числе за счет стимулирования использования природного газа.

Возможности по наращиванию собственной добычи газа в Китае ограничены, поэтому рост спроса приводит к необходимости увеличения импорта газа. Ожидается, что в долгосрочной перспективе

такая ситуация сохранится. На сегодняшний день ключевую роль в обеспечении поставок газа в основные центры потребления Китая играет СПГ, а также трубопроводный газ из Центральной Азии и России.

Ожидается, что поставки газа по «Силе Сибири» и по «дальневосточному» маршруту позволят Группе Газпром занять устойчивые позиции на китайском газовом рынке. Группа Газпром также ведет переговоры с китайской стороной по новым проектам поставок российского трубопроводного газа.

В части поставок СПГ основными конкурентами Группы Газпром на азиатском рынке являются Австралия, Катар, США.

Сопоставление сильных и слабых сторон эмитента (группы эмитента) в сравнении с основными конкурентами на европейском и азиатском рынках:

Группа Газпром обладает богатой сырьевой базой и объединяет все виды деятельности, необходимые для бесперебойного обеспечения потребителей энергоресурсами.

Комплексная вертикально интегрированная модель бизнеса соответствует стратегической цели Газпрома — повышает эффективность деятельности, надежность поставок, позволяет использовать накопленный производственный и научно-технический потенциал.

Нефтяная отрасль

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой Группа Газпром осуществляет основную деятельность, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли, представлены по данным Федерального государственного унитарного предприятия «Центральное диспетчерское управление топливно-энергетического комплекса» (ГП «ЦДУ ТЭК»).

Добыча нефти

За 2023 год российские нефтяные компании пробурили 1031,1 тыс. м разведочных скважин, что на 28,9 % выше показателя прошлого года. Проходка в эксплуатационном бурении за январь-декабрь 2023 года составила 30 177,3 тыс. м, что на 6,3 % выше показателя за январь-декабрь 2022 года.

Доля скважин, дающих продукцию, составила в конце декабря 2023 года 83,9 % от эксплуатационного фонда, доля неработающих скважин составила 16,1 %, что на 1,3 п.п. выше, чем в конце декабря 2022 года. За 12 месяцев 2023 года введено в эксплуатацию 8 619 новых нефтяных скважин, что на 753 скважины больше аналогичного показателя за 12 месяцев 2022 года.

Переработка нефти

По итогам 2023 года первичная переработка нефти в России выросла на 1,2 % з/г до 275,0 млн тонн, глубина переработки нефти выросла на 0,2 п.п. з/г до 84,1 %. Производство автобензинов в январе-декабре 2023 года выросло на 3,2 %, дизтоплива увеличилось на 3,5 %, а производство мазута выросло на 2,1 % относительно показателей аналогичного периода 2022 года.

Экспорт нефти

По данным ЦДУ ТЭК, за 4 квартала 2023 года экспорт российской нефти относительно 4 кварталов 2022 года снизился на 2,9 % и составил 234,1 млн тонн. За январь-декабрь 2023 года экспорт нефти из России в дальнее зарубежье с учетом транзитных ресурсов составил 244,5 млн тонн, что на 2,7 % ниже уровня января-декабря 2022 года, в том числе по системе ПАО «Транснефть» 205,4 млн тонн, минуя систему ПАО «Транснефть» – 39,1 млн тонн. В страны ближнего зарубежья за 12 месяцев 2023 года было поставлено 1,0 млн тонн нефти.

Основные показатели развития нефтяной отрасли России в 2019–2023 годах

Наименование показателя	Отчетный период				
	2019	2020	2021	2022	2023
Добыча нефти, млн т	560,3	512,8	524,5	535,2	примечание- под таблицей

Наименование показателя	Отчетный период				
	2019	2020	2021	2022	2023
Изменение к предыдущему году, %	0,8	-8,6	2,2	2,0	примечание- под таблицей
Проходка в бурении, тыс. м	28 433	28 011	26 967	29 186	31 208
в т.ч. разведочное бурение	1 135	983,8	838,6	800,1	1 031
эксплуатационное бурение	27 298	27 028	26 128	28 386	30 177
Эксплуатационный фонд скважин, тыс. ед.	180,4	178,7	183,2	186,4	190,5
Фонд скважин, дающих продукцию, тыс. ед.	154,9	136,5	155,6	158,8	159,8
Неработающий фонд скважин, в % от эксплуатационного фонда	14,1	23,6	15,1	14,8	16,1
Ввод новых скважин, ед.	7 820	6 957	7 365	7 866	8 619
Переработка нефти, млн т	285,2	270,0	280,7	271,7	275,0
Изменение к предыдущему году, %	-0,6	-5,3	4,0	-3,2	1,2
Глубина переработки нефти, %	83,1	83,9	83,4	83,9	84,1
Производство автобензинов, млн т	40,2	38,4	40,8	42,6	43,9
Экспорт российской нефти, млн т	265,2	231,7	224,0	241,3	234,1
Изменение к предыдущему году, %	3,6	-12,7	-3,3	7,7	-2,9
Цена нефти Urals, средняя за период, \$/барр.	63,59	41,73	69,00	76,09	62,99

Примечание: данные раскрываются (предоставляются) с учетом требований распоряжения Правительства Российской Федерации от 26.04.2023 № 1074-р.

Источник: ЦДУ ТЭК, Интерфакс, Министерство финансов РФ

Поставка нефтепродуктов на внутренний рынок привязана к регионам расположения НПЗ, а также концентрируется в регионах сбытовой деятельности, где Группа Газпром располагает собственной инфраструктурой нефтепродуктообеспечения (нефтебазы, АЗС) с учетом емкости рынка и уровня спроса. Все это позволяет максимально реализовать конкурентные преимущества по сравнению с другими участниками рынка.

Основными конкурентами Группы Газпром при поставках российской нефти являются российские вертикально-интегрированные нефтяные компании ПАО «НК «Роснефть», ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Сургутнефтегаз», ПАО «Татнефть».

Основу будущего роста Группы Газпром в области нефтедобычи и нефтепереработки составляют развитие добычи, а также разработка нетрадиционных запасов. При этом нарабатанный опыт по стабилизации добычи на зрелых месторождениях и освоению комплексных технологий разработки месторождений снижает зависимость от западных подрядчиков и незаменимых технологических решений. Выгодное расположение и модернизация НПЗ, сильные рыночные позиции и высокие темпы роста продаж в премиальных сегментах рынка — все эти факторы, наряду с высокой операционной эффективностью, обеспечивают значительные конкурентные преимущества для Группы Газпром, создавая существенный потенциал роста ее стоимости на долгосрочный период.

Электроэнергетика и теплоснабжение

Единая энергетическая система России (ЕЭС России) состоит из 75 региональных энергосистем, которые, в свою очередь, образуют 7 объединенных энергетических систем: Востока, Сибири, Урала, Средней Волги, Юга, Центра и Северо-Запада. Все энергосистемы соединены межсистемными высоковольтными линиями электропередачи напряжением 220–500 кВ и выше и работают в синхронном режиме (параллельно).

В ЕЭС России входит 1 167 электростанций. На 1 января 2024 года общая установленная мощность электростанций ЕЭС России составила 248,2 тыс. МВт.

Всего электростанции ЕЭС России в 2023 году выработали 1 134 млрд кВтч (в т.ч. Группа Газпром энергохолдинг – 147,2 млрд кВтч или 13 %). Наибольшую долю по выработке обеспечивают станции Концерна Росэнергоатом благодаря загрузке генерирующего оборудования АЭС.

По итогам 2023 г. электропотребление увеличилось на 1,4 % по сравнению с 2022 годом, и на 5,9 % – от уровня доковидного 2019 года. Выработка электроэнергии увеличилась на 1,1 % относительно 2022 года.

В составе Группы Газпром функционирует ООО «Газпром энергохолдинг», осуществляющий управление производственными активами: ПАО «Мосэнерго», ПАО «ТГК-1», ПАО «ОГК-2», ПАО «МОЭК». Установленная электрическая мощность станций генерирующих компаний Группы Газпром энергохолдинг составляет 36 ГВт - порядка 14,5% установленной мощности всей российской электроэнергетики. Электрическая энергия, производимая генерирующими компаниями Группы Газпром, в основном реализуется на российском оптовом рынке электроэнергии. Одним из лидеров российского рынка сбыта электроэнергии является входящее в Группу Газпром АО «Газпром энергосбыт», которое обеспечивает более 95 % объемов электропотребления дочерних организаций Группы Газпром.

Газпром продолжает укреплять позиции в электроэнергетике, осуществляет разработку и внедрение инновационных технологий производства электроэнергии и тепла на электростанциях, модернизирует действующие мощности и строит новые современные объекты генерации. Среди знаковых событий 2023 года — завершение модернизации Верхне-Тулумской ГЭС и Автовской ТЭЦ ТГ-6 ПАО «ТГК-1», а также первого этапа модернизации Киришской ГРЭС ПАО «ОГК-2».

Приоритетами для Группы Газпром в электроэнергетическом бизнесе являются технологии повышения эффективности как генерирующего оборудования, так и процесса эксплуатации тепловых сетей. Деятельность в области повышения энергоэффективности основана на требованиях федерального законодательства, принципах рационального использования ресурсов, а также обязательствах, установленных Политикой ПАО «Газпром» в области энергоэффективности и энергосбережения.

К основным факторам, влияющим на состояние электроэнергетической отрасли РФ, относятся: макроэкономические, санкционные и рыночные факторы, а также осуществляемая политика по поддержке возобновляемых источников энергии в ущерб эффективности газовых электростанций, отсутствие единого видения в отношении механизмов стимулирования снижения выбросов CO₂, а также возросшая политическая напряженность в отношении российских инвестиций.

Основу электроэнергетики России в прогнозном периоде будут составлять существующие системы централизованного электроснабжения, базирующиеся на крупных электростанциях: традиционных (ТЭС, АЭС, ГЭС) или на базе ВИЭ – при неуклонном повышении эффективности и экологичности.

В России Группа Газпром занимает лидирующие позиции по установленной мощности и выработке электро и теплоэнергии:

- 1-е место в России по установленной тепловой мощности;*
- 2-е место в России по установленной электрической мощности;*
- 1-е место в России по производству тепловой энергии;*
- 2-е место в России по выработке электрической энергии (вкл. АЭС, без АЭС первое место в РФ).*

Основными конкурентами Группы Газпром на российском рынке генерации электроэнергии являются:

- Группа РусГидро — лидер в производстве энергии на базе возобновляемых источников водных потоков, солнца, ветра и геотермальной энергии. Установленная мощность – более 38 ГВт;*
- Группа «Интер РАО» — диверсифицированный энергетический холдинг, управляющий активами в России, а также в странах Европы и СНГ. Установленная мощность – порядка 28 ГВт;*
- АО «Концерн Росэнергоатом» (входит в Электроэнергетический дивизион Госкорпорации «Росатом») является одним из крупнейших предприятий электроэнергетической отрасли России и единственной в России компанией, выполняющей функции эксплуатирующей организации (оператора) атомных станций. Установленная мощность – около 30 ГВт;*
- АО «ЕвроСибЭнерго» - Установленная мощность – более 19 ГВт;*
- ООО «Сибирская генерирующая компания» - Установленная мощность – более 17 ГВт;*
- ПАО «Т Плюс» - Установленная мощность – более 14 ГВт.*

Сильными сторонами генерирующих активов Группы Газпром является доминирующее положение в регионах присутствия, включая города федерального значения (Москва, Санкт-Петербург), эффективные производственные мощности (новые введенные и модернизируемые энергоблоки), синергия газового и электроэнергетического бизнеса. Слабой стороной, как и у конкурентов, является зависимость выработки энергии от температурного фактора, а также от тарифной политики, проводимой государством, влияющей на экономические показатели деятельности.

Группа Газпром рассматривает сегмент электроэнергетики в качестве одного из наиболее перспективных, в том числе в части обеспечения возможного роста газопотребления как в России, так и в мире. В связи с этим Компания продолжает постоянный мониторинг возможностей развития бизнеса на данном направлении.

Общая оценка результатов финансово-хозяйственной деятельности эмитента (группы эмитента) в данной отрасли. Указывается доля эмитента (группы эмитента) в объеме реализации аналогичной продукции иными предприятиями отрасли или иные фактические показатели, характеризующие положение эмитента (группы эмитента) в отрасли в целом.

Позиции Группы Газпром в мировой и российской энергетике.

Запасы и добыча углеводородов.

1-е место в мире по объемам разведанных запасов природного газа.

1-е место в мире по объемам добычи газа.

2-е место в России по объемам добычи нефти и газового конденсата (с учетом доли в добыче нефти и газового конденсата ассоциированными организациями и совместными предприятиями).

Переработка углеводородов.

1-е место в России по объемам переработки газа.

2-е место в России по объемам первичной переработки нефти и стабильного газового конденсата.

Транспортировка газа.

1-е место в мире по протяженности газотранспортной системы (ГТС).

1-е место в мире по активной емкости ПХГ и максимальной суточной производительности ПХГ.

Производство электрической и тепловой энергии.

1-е место в России по установленной тепловой мощности.

1-е место в России по производству тепловой энергии.

2-е место в России по установленной электрической мощности.

1-е место в России по выработке электрической энергии в тепловой генерации.

Оценка соответствия результатов деятельности эмитента (группы эмитента) тенденциям развития отрасли. Указываются причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты).

Результаты деятельности Группы Газпром оцениваются как удовлетворительные. Среди основных причин, обосновывающих полученные результаты деятельности – эффективное стратегическое планирование, своевременная оценка потенциальных рисков, полноценная оценка отрасли с учетом анализа ретроспективных данных и прогнозных показателей, взвешенный подход к оценке финансовых возможностей и активная работа по привлечению внешнего финансирования.

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 31 декабря 2023 года на территории Российской Федерации владела 355 лицензиями на пользование участками недр с целью геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья. Эти участки занимают площадь 646,7 тыс. кв. км. Кроме того, организациям, инвестиции в которые классифицированы как совместные операции, принадлежало 4 лицензии на участки площадью 2,8 тыс. кв. км.

В 2023 году «Газпром» стал победителем в аукционах на право пользования недрами трех участков в Якутии — Горного, Сунтарского-1 и Синского.

Запасы углеводородов категорий А+В₁+С₁ на территории Российской Федерации.

	Единицы измерения	на 31.12.2022	на 31.12.2023	Изменение
Природный газ	млрд куб. м	27 942,88	27 747,42	-195,46
Газовый конденсат	млн т	1 262,39	1 243,47	-18,92
Нефть	млн т	1 757,66	1 748,18	-9,48

Суммарный объем запасов углеводородов Группы Газпром категорий А+В₁+С₁ соответствует 203,07 млрд барр. н. э.

Факторы изменения запасов природного газа Группы Газпром на территории Российской Федерации по категориям А+В₁+С₁ в 2023 г.

	Величина	Влияние фактора
Запасы природного газа по состоянию на 31.12.2022 г.	27 942,88	
Прирост запасов за счет ГРП		411,59
Добыча (включая потери)*		-356,64
Другие факторы		-250,41
Запасы природного газа по состоянию на 31.12.2023 г.	27 747,42	

* Исключая растворенный газ.

Около половины разведанных запасов природного газа Группы Газпром сосредоточено в активно развивающихся новых регионах газодобычи, а также на месторождениях, обеспечивающих стабильную добычу в хорошо изученных Надым-Пур-Тазовском регионе и европейской части Российской Федерации.

Доля Группы в запасах углеводородов категорий А+В₁+С₁ ассоциированных организаций и совместных предприятий на территории России составила на 31.12.2023г. 1 659,3 млрд куб. м природного газа, 153,6 млн т газового конденсата и 751,9 млн т нефти.

Геологоразведка

Для восполнения и расширения минерально-сырьевой базы Группой реализуется активная программа геолого-разведочных работ (ГРП) с применением современных методов поиска углеводородов. Работы осуществляются в пределах лицензионных участков Группы Газпром практически во всех нефтегазоносных провинциях, расположенных на суше, а также на шельфе арктических морей и в Охотском нефтегазоносном бассейне. На регулярной основе проводится оценка перспектив лицензионных участков, выставляемых на конкурсы и аукционы на право пользования недрами.

На территории России в 2023 году проводились сейсморазведочные работы: 3D — 2,8 тыс. кв. км. Поисково-разведочным бурением пройдено 140,3 тыс. м горных пород, закончены строительством 29 скважин на нефть и газ, 23 скважины при испытании дали приток.

По итогам отчетного года на территории России прирост запасов углеводородов по категориям А+В₁+С₁ в результате проведения ГРП составил 411,6 млрд куб. м природного газа, 24,4 млн т газового конденсата и 63,4 млн т нефти.

Наиболее существенный прирост запасов газа получен на Малыгинском месторождении на п-ове Ямал, на Ковыктинском месторождении в Иркутской области, на месторождении 75 лет Победы на шельфе Карского моря, на Верхневилучанском и Тас-Юряхском месторождениях, являющимися спутниками Чайядинского НГКМ в новом Якутском центре газодобычи. В результате

выполненных ГРП открыты месторождения им. В.П. Орлова в Оренбургской области и Талтымское в ХМАО, также 21 новая залежь на ранее открытых месторождениях в Республике Саха (Якутия), ЯНАО, Ханты-Мансийском автономном округе — Югре и Томской области.

Высокий уровень организации геолого-разведочных работ позволяет Газпрому поддерживать низкий уровень себестоимости разведки.

Переоценка.

Также на динамику запасов природного газа Группы Газпром продолжает оказывать начатая в 2016 году работа по постановке на государственный баланс извлекаемых запасов газа с коэффициентами извлечения. По состоянию на 31 декабря 2023 года завершена оценка коэффициентов извлечения на месторождениях, содержащих 81 % запасов Газпрома категорий А+В1+С1.

Добыча

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

		2022 г.	2023 г.	Изменение (%)
Природный и попутный газ	млрд куб. м	412,94	358,95	-13,1 %
Нефть и газовый конденсат	млн т	67,90	72,38	6,6 %

По итогам 2023 года добыча природного и попутного газа Группы Газпром на территории Российской Федерации составила 358,95 млрд куб. м. Объемы добычи и их распределение между действующими центрами газодобычи определяются Компанией исходя из необходимости обеспечения надежных поставок газа российским потребителям, а также выполнения экспортных обязательств с учетом поступающих заявок на дополнительные объемы.

В отчетном году продолжено последовательное развитие газодобывающих мощностей на Востоке России: обеспечен ввод УППГ с подключением эксплуатационных газовых скважин на Чаяндинском НГКМ, продолжено обустройство Ковыктинского ГКМ (запущены в работу УКПГ-3 и центральная ДКС на УКПГ-2, проведено поэтапное увеличение количества эксплуатационных скважин). Новые мощности обеспечили плановое наращивание добычи на месторождениях, газ которых поступает в магистральный газопровод «Сила Сибири».

По состоянию на 31 декабря 2023 года Группой Газпром на территории Российской Федерации добыто 72,38 млн т нефти и газового конденсата.

Увеличение объемов добычи жидких углеводородов Группой Газпром в основном связано с реализацией программ эксплуатационного бурения и ввода новых скважин, а также учитывает полную консолидацию объемов добычи организации, которая до сентября 2022 года классифицировалась как совместная операция, в связи с установлением контроля над ней со стороны Группы Газпром.

Объемы добычи ассоциированных организаций и совместных предприятий в доле, приходящейся на Группу Газпром, на территории Российской Федерации.

		2022 г.	2023 г.	Изменение (%)
Природный и попутный газ	млрд куб. м	30,66	30,93	0,9 %
Нефть и газовый конденсат	млн т	18,29	17,19	-6,0 %

Объемы добычи природного и попутного газа ассоциированными организациями и совместными предприятиями в доле, приходящейся на Группу Газпром, в 2023 году соответствуют уровню 2022 года.

В отчетном году на динамику объемов добычи жидких углеводородов Группой Газпром, а также ассоциированными организациями и совместными предприятиями продолжала оказывать влияние необходимость соблюдения квоты, установленной Минэнерго России в рамках соглашения «ОПЕК+».

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 магистральных газопроводов (далее - МГ) высокого давления на территории европейской части России и Западной Сибири. Также Группа владеет МГ на Востоке страны: «Сила Сибири», Сахалин — Хабаровск — Владивосток, Соболево — Петропавловск - Камчатский. Газотранспортные дочерние общества ПАО «Газпром» также осуществляют эксплуатацию и обслуживание МГ (в основном газопроводов-отводов), находящихся на балансе организаций, не входящих в Группу Газпром.

Протяженность МГ и газопроводов-отводов, эксплуатируемых газотранспортными обществами Группы Газпром на территории России, по состоянию на 31 декабря 2023 года составила 180,6 тыс. км (на 31 декабря 2022 года – 179,3 тыс. км). Увеличение показателя по сравнению с уровнем предшествующего года связано с вводом в эксплуатацию вновь построенных магистральных газопроводов и газопроводов-отводов, в том числе газопроводов-отводов в рамках осуществления газификации и газоснабжения регионов Российской Федерации, завершением работ по реконструкции действующих магистральных газопроводов и газопроводов отводов.

В 2023 году в ГТС Газпрома на территории России поступило 564,25 млрд куб. м газа (в 2022 году – 596,71 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.

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 2023 году рассмотрено 98 заявок на доступ к ГТС ПАО «Газпром» 11-ти независимых организаций, выдано 94 разрешения, в 2 случаях заявка возвращалась заявителю, по 1 заявке сообщено заявителю о нераспространении на нее действия положения Постановления Правительства Российской Федерации от 14 июля 1997 г. № 858.

С учетом заявок, рассмотренных в предыдущие годы, разрешения на транспортировку газа в 2023 году выданы 15-ти организациям с общим объемом до 137,9 млрд куб. м.

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

В 2023 году Группа Газпром реализовала на внутреннем и внешних рынках 342,0 млрд куб. м газа (в 2022 году – 379,8 млрд куб. м).

Потребление газа в отчетном периоде находилось под влиянием погодных, экономических и геополитических факторов.

В отчетном году Группа Газпром обеспечивала надежные поставки газа российским потребителям в необходимых объемах.

Снижение экспортных объемов на европейском рынке обусловлено принятием в ряде стран ЕС политически мотивированных решений, направленных на отказ от импорта российского трубопроводного газа.

Совокупный объем поставок газа ПАО «Газпром» на рынки ближнего зарубежья в 2023 году сохранился на уровне предшествующего года. Новой вехой в развитии сотрудничества со странами

Центральной Азии стало начало поставок российского природного газа в октябре 2023 года в Узбекистан через территорию Казахстана.

Трубопроводные поставки газа в Китай по МГ «Сила Сибири» продолжили увеличиваться в соответствии с контрактными обязательствами и с учетом заявок китайской стороны на поставку дополнительных объемов газа, обеспечив половину общего прироста импорта газа в страну.

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, созданных в 27 геологических структурах: 17 - в истощенных газовых месторождениях, 8 - в водоносных пластах и 2 – в отложениях каменной соли.

В 2023 году фактически закачано 37,893 млрд куб. м газа (2022 год – 44,879 млрд куб. м). Отбор в отчетном периоде составил 39,310 млрд куб. м (2022 год – 35,726 млрд куб. м). Динамика показателей связана с увеличением газопотребления в зоне ЕСГ.

На начало сезона отбора 2023/2024 г. объем оперативного резерва газа в ПХГ России увеличился на 0,180 млрд куб. м по сравнению с предыдущим сезоном и составил 72,842 млрд куб. м. Потенциальная максимальная суточная производительность ПХГ России к началу сезона отбора 2023/2024 года достигла уровня в 858,8 млн куб. м, что тоже исторический рекорд.

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

Переработка

В 2023 году на перерабатывающих мощностях Группы Газпром без учета давальческого сырья подготовлено и переработано 49,93 млрд куб. м природного и попутного газа, обеспечена первичная переработка нефти и стабильного газового конденсата в объеме 56,79 млн т. На мощностях ООО «Газпром переработка» и газодобывающих дочерних обществ очищено и стабилизировано 21,02 млн т нестабильного газового конденсата и нефти.

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

	2022 г.	2023 г.	Изменение (%)
Природный и попутный газ	34,68	49,93	44,0 %

Примечания.

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

Объем переработки природного и попутного газа увеличился на 44,0 % относительно 2022 года. Увеличение в основном связано с запуском в работу новых мощностей на Амурском ГПЗ.

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

	2022 г.	2023 г.	Изменение (%)
Нестабильный газовый конденсат и нефть	19,65	21,02	7,0 %

Привлечение мобильных мощностей по дезанизации конденсата на Уренгойском заводе по подготовке конденсата к транспорту обеспечило рост объемов переработки (очистки и стабилизации) нестабильного газового конденсата и нефти на мощностях ООО «Газпром переработка» и газодобывающих дочерних обществ.

Первичная переработка нефти и стабильного газового конденсата, млн т

	2022 г.	2023 г.	Изменение (%)
Нефть и стабильный газовый конденсат	57,47	56,79	-1,2 %

Примечание. Без учета давальческого сырья

Объем первичной переработки нефти и стабильного газового конденсата соответствует уровню 2022 года.

Объемы производства основных видов продукции переработки:

	2022 г.	2023 г.	Изменение (%)
Сжиженные углеводородные газы (СУГ), млн т	3,67	3,60	-1,9 %
Гелий, млн куб. м	3,69	6,27	69,9 %

Примечание. Без учета давальческого сырья

Рост объемов производства гелия связан с запуском и выводом на проектный режим двух гелиевых установок на Амурском ГПЗ во втором полугодии 2023 года.

Объемы производства нефтепродуктов, млн т:

	2022 г.	2023 г.	Изменение (%)
Нефтепродукты	53,40	51,93	-2,8 %

Примечание. Без учета давальческого сырья

Одним из основных факторов снижения объема производства нефтепродуктов является изменение качественных характеристик дистиллята газового конденсата на Сургутском ЗСК из-за изменения его рынков сбыта с соответствующим увеличением сдачи нефти в систему магистральных нефтепроводов. Производство светлых нефтепродуктов Группой Газпром — автомобильных бензинов и дизельного топлива — соответствует уровню 2022 года.

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

	2022 г.	2023 г.	Изменение (%)
СПГ	0,403	1,385	243,7%

Рост объемов производства СПГ на КСПГ КС Портовая в отчетный период связан с тем, что комплекс работал в 2023 году в течение полного года. Отгрузка СПГ осуществляется как судами-газовозами, так и автоцистернами.

Реализация жидких углеводородов и продуктов их переработки

Группой Газпром в 2023 году реализовано 28,13 млн т сырой нефти и стабильного газового конденсата⁴ (в 2022 году – 25,67 млн т) и 67,60 млн т продуктов нефтегазопереработки⁵ (в 2022 году – 68,55 млн т).

Динамика показателей обусловлена ростом объемов добычи, а также изменением макроэкономических параметров и рыночной конъюнктуры.

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.

⁴ Без учета внутригрупповых продаж.

⁵ Без учета внутригрупповых продаж и реализации гелия.

Установленные электрические мощности Группы Газпром по состоянию на 31 декабря, ГВт

2022 г.	2023 г.	Изменение (%)
37,60	37,49	-0,3%

Примечание.

Генерирующие мощности по состоянию на 31 декабря приводятся по Группе Газпром с учетом зарубежных активов.

Установленные тепловые мощности Группы Газпром по состоянию на 31 декабря, тыс. Гкал/ч

2022 г.	2023 г.	Изменение (%)
79,83	79,23	-0,8%

Незначительные изменения показателей установленной мощности в 2023 году в основном связаны с выводом старого и неэффективного генерирующего оборудования, продажей генерирующего актива, а также с вводом в эксплуатацию мощностей после модернизации на территории России.

В отчетном году Группой произведено 153,67 млрд кВт•ч электрической и 142,56 млн Гкал тепловой энергии.

Производство электрической энергии Группой Газпром, млрд кВт•ч

2022 г.	2023 г.	Изменение (%)
146,43	153,67	4,9%

Примечания.

1. Приведены данные по выработке электроэнергии, то есть количеству электроэнергии, произведенному электростанциями.
2. Выработка электрической энергии приводится по Группе Газпром с учетом зарубежных активов.

Рост объемов выработки электроэнергии обусловлен увеличением востребованности генерирующего оборудования и его загрузкой по инициативе АО «Системный оператор».

Производство тепловой энергии Группой Газпром, млн Гкал

2022 г.	2023 г.	Изменение (%)
149,06	142,56	-4,4 %

Примечание.

Приведены данные по отпуску тепла с коллекторов, то есть по количеству тепла, отпущенному электростанциями потребителю на границе балансовой принадлежности.

Снижение объемов производства тепловой энергии в основном определялось снижением отпуска тепла с коллекторов генерирующих компаний Группы в основном по причине сокращения продолжительности отопительного периода, а также более высоких средних температур наружного воздуха.

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 г.	2023 г.	Методика расчета показателя
1	Выручка, млн руб.	11 673 950	8 541 818	Значение показателя «Выручка от продаж» консолидированного отчета о совокупном доходе в составе годовой Консолидированной отчетности
2	ЕБИТДА, млн руб.	3 637 555	1 764 554	Значение показателя, рассчитываемого по данным годовой Консолидированной отчетности как

	Наименование показателя	2022 г.	2023 г.	Методика расчета показателя
				сумма операционной прибыли (убытка), 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.
3	Рентабельность по EBITDA (EBITDA margin), %	31,16%	20,66%	Значение показателя, рассчитываемого делением показателя EBITDA за отчетный период на показатель «Выручка от продаж» за отчетный период
4	Чистая прибыль (убыток), млн руб.	1 225 807	(629 085)	Значение показателя «Прибыль (убыток) за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром» консолидированного отчета о совокупном доходе в составе годовой Консолидированной отчетности
5	Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности, млн руб.	2 192 682	2 296 223	Значение показателя «Чистые денежные средства от операционной деятельности» консолидированного отчета о движении денежных средств в составе годовой Консолидированной отчетности
6	Расходы на приобретение основных средств и нематериальных активов (капитальные затраты), млн руб.	(2 191 642)	(2 422 017)	Значение показателя «Капитальные вложения» консолидированного отчета о движении денежных средств в составе годовой Консолидированной отчетности
7	Свободный денежный поток (FCF), млн руб.	1 040	(125 794)	Значение показателя, рассчитываемого как «Чистые денежные средства от операционной деятельности» уменьшенные на значение «Капитальные вложения» консолидированного отчета о движении денежных средств в составе годовой Консолидированной отчетности
8	Чистый долг, млн руб.	3 908 274	5 230 700	Значение показателя, рассчитываемого по данным консолидированного баланса в составе годовой Консолидированной отчетности 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.	1,07	2,96	Значение показателя, рассчитываемого делением Чистого долга на отчетную дату на Приведенный показатель EBITDA за последние 12 месяцев
10	Рентабельность капитала (ROE), %	7,66%	(4,01)%	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

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

Единица измерения: *млн руб.*

ЕБИТДА рассчитывается как:	31.12.2022	31.12.2023
сумма		
операционной прибыли (прибыли (убытка) от продаж)	1 935 159	(363 689)
амортизации	862 380	982 058
убытка от обесценения или восстановления убытка от обесценения финансовых активов	419 554	321 305
убытка от обесценения или восстановления убытка от обесценения нефинансовых активов	843 985	1 145 993
за вычетом		
оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности	419 554	321 305
резерва под снижение стоимости авансов выданных и предоплаты	3 969	(192)
ЕБИТДА	3 637 555	1 764 554

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

Единица измерения: *млн руб.*

Показатель «Чистый долг» рассчитывается как:	31.12.2022	31.12.2023
сумма		
долгосрочных кредитов и займов, долгосрочных векселей к уплате	4 356 593	5 362 117
краткосрочных кредитов и займов, текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам, краткосрочных векселей к уплате	709 268	1 295 363
за вычетом		
денежных средств и их эквивалентов	1 157 587	1 426 780
Чистый долг	3 908 274	5 230 700

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

Эмитент составляет и раскрывает консолидированную финансовую отчетность.

1.4.3. Финансовые показатели кредитной организации

Эмитент не является кредитной организацией

1.4.4. Иные финансовые показатели

Информация не указывается

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

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

Основными факторами, оказавшими влияние на финансовый результат, стали: снижение выручки от продажи газа в страны дальнего зарубежья, обусловленное уменьшением объема продаж газа в натуральном выражении и снижением средних расчетных цен при продаже в Европу.

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

Стратегической целью Группы Газпром является укрепление статуса лидера среди глобальных энергетических компаний посредством диверсификации рынков сбыта, обеспечения энергетической безопасности и устойчивого развития, роста эффективности деятельности, использования научно-технического потенциала.

Основные стратегические задачи Группы Газпром: (1) рост эффективности деятельности; (2) диверсификация рынков сбыта; (3) обеспечение надежности поставок; (4) обеспечение устойчивого развития; (5) совершенствование, развитие и использование научно-технического потенциала.

Геологоразведка и добыча

Задачи обеспечения необходимых уровней добычи газа в среднесрочной перспективе будут решаться за счет эксплуатации действующих месторождений.

Приоритетным направлением деятельности Группы Газпром будет являться освоение газовых ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока, полуострова Ямал, акваторий Обской и Тазовской губ, шельфа Охотского моря, потенциал которых позволяет сформировать ряд крупных газодобывающих центров.

Геолого-разведочные работы, проводимые собственными силами Группы Газпром, будут направлены на дальнейшее развитие минерально-сырьевой базы в основных газодобывающих регионах, расположенных преимущественно в Арктической зоне Российской Федерации, и ее формирование в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Геолого-разведочные работы будут сосредоточены в Надым-Пур-Тазовском регионе (включая акваторию Обской и Тазовской губ), на полуострове Ямал, акваториях Баренцева, Печорского и Карского морей, Республике Саха (Якутия), Иркутской области, на шельфе острова Сахалин, в других районах с последующим получением лицензий на разработку открываемых месторождений. В 2023 году благодаря геологоразведке Группа Газпром, как и прежде, достигла одного из ключевых стратегических целевых показателей по газовому бизнесу – обеспечила прирост запасов газа над объемами добычи. Таким образом, коэффициент восполнения запасов уже 19 лет подряд превышает единицу.

Группа Газпром продолжает повышать эффективность геологоразведки. Для этого последовательно внедряются передовые российские технологии.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 16.07.2002 №975-р ПАО «Газпром» назначено координатором деятельности по реализации «Программы создания в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке единой системы добычи, транспортировки газа и газоснабжения с учетом возможного экспорта газа на рынки Китая и других стран АТР» (Восточная газовая программа).

Восточная газовая программа предполагает формирование в России четырех крупных газодобывающих центров – Сахалинский, Якутский, Иркутский и Красноярский.

В настоящее время ведется поэтапное развитие Сахалинского, Якутского и Иркутского центров газодобычи, а также добыча газа в Камчатском крае.

Базовым для создания Якутского центра газодобычи является Чаяндинское нефтегазоконденсатное месторождение. При полном развитии на месторождении будет добываться до 25,4 млрд куб. м газа и порядка 2,5 млн тонн нефти и конденсата в год.

В Якутии ПАО «Газпром» также принадлежат лицензии на Соболох-Неджелинское, Верхневилочанское, Тас-Юряхское и Среднетюнское месторождения. В 2023 году лицензии переоформлены с ПАО «Газпром» на ООО «Газпром добыча Ноябрьск».

Базовым месторождением Иркутского центра газодобычи является Ковыктинское газоконденсатное месторождение. При полном развитии на месторождении планируется добывать до 27,2 млрд куб. м газа в год. Ковыктинское месторождение находится на Ковыктинском, Хандинском, Чиканском лицензионных участках.

Проект «Сахалин-2», включающий разработку Пильтун-Астохского и Лунского месторождений на основании Соглашения о разделе продукции, реализуется компанией-оператором ООО «Сахалинская Энергия». В феврале 2009 г. в рамках данного проекта состоялся пуск первого в России завода по производству сжиженного газа.

В рамках проекта «Сахалин-3» Группа Газпром работает на четырех лицензионных участках: Кирином, Кирином перспективном, Восточно-Одоптинском и Аяшском (16.01.2017 лицензия на Аяшский участок переоформлена с ПАО «Газпром» на ООО «Газпромнефть-Сахалин» и 06.06.2017 – на ООО «Газпром нефть шельф»).

Первоочередными объектами работ на шельфе Сахалина являются Кириновое газоконденсатное месторождение и Кириновский перспективный лицензионный участок, в пределах которого открыты три месторождения.

Кроме того, компании Группы участвуют в проектах в области геологоразведки и добычи газа в других странах мира.

Деятельность Группы Газпром в области нефтедобычи направлена на надежное обеспечение нефтью и нефтепродуктами отечественных и зарубежных потребителей, внедрение высокопроизводительных технологий добычи и переработки, позволяющих повышать эффективность деятельности и усиливать конкурентные позиции как на российском, так и на мировом рынках.

Основной вклад в рост добычи Группы Газпром будут вносить действующие и вводимые в ближайшее время активы. Группа Газпром продолжит эффективную разработку зрелой ресурсной базы, в то время как долгосрочное развитие компании связано с новой ресурсной базой с высокой степенью разнородности по географическому, геологическому и технологическому признакам.

Транспортировка и хранение

Надежность транспортировки газа в России и за рубежом является приоритетной целью Группы Газпром в сегменте транспортировки газа.

В целях обеспечения поставок газа из новых регионов газодобычи, надёжности газоснабжения российских потребителей и для выполнения контрактных экспортных обязательств, Группа Газпром осуществляет реализацию проектов по реконструкции действующих и развитию новых газотранспортных мощностей. Порядок ввода новых мощностей в транспортировке газа на долгосрочную перспективу определяется с учетом прогнозируемых сроков их эффективной загрузки, обеспечения оптимальной производительности действующей ГТС и диверсификации экспортных маршрутов.

Среди долгосрочных задач Группы Газпром – дальнейшее развитие газовой инфраструктуры в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Продолжается строительство и наращивание мощности введенного в эксплуатацию в декабре 2019 года магистрального газопровода «Сила Сибири», предназначенного для транспортировки газа Якутского и Иркутского центров газодобычи

(включая Чаяндинское и Ковыктинское месторождения) потребителям на Дальнем Востоке России и в КНР.

Кроме того, осуществляется расширение мощностей газопровода «Сахалин-Хабаровск-Владивосток» для транспортировки газа потребителям Хабаровского и Приморского краев. Группа также ведет работу по реализации проекта поставок газа в Китай по «дальневосточному» маршруту.

Стратегической задачей Группы Газпром в области хранения газа в России является: техническое перевооружение, реконструкция и расширение действующих объектов хранения, а также обустройство новых ПХГ в целях увеличения суммарной суточной производительности ПХГ по отбору и объемов оперативного резерва газа.

Стратегия развития мощностей ПХГ предполагает: (1) поддержание достигнутого уровня мощностей ПХГ за счет проведения реконструкции и замещения морально и физически устаревших основных фондов, а также расшивки «узких мест» в ПХГ и ГТС; (2) повышение гибкости системы ПХГ Российской Федерации за счет создания пиковых газохранилищ в кавернах каменной соли, позволяющих обеспечить сохранение производительности при увеличении объема отбора газа до 1 февраля; (3) обеспечение мощностями ПХГ дефицитных регионов.

Приоритетными проектами, осуществляемыми в настоящее время в России, являются: (1) расширение действующих подземных газохранилищ (Калининградского, Волгоградского); (2) геологическое изучение ряда перспективных площадей для целей ПХГ в Томской, Новосибирской, Иркутской областях; (3) геологоразведочные работы для изучения возможности хранения гелиевого концентрата на Дальнем Востоке (г. Благовещенск, г. Белогорск).

Переработка

Основной целью деятельности в области переработки и в области газа- и нефтехимии является увеличение степени извлечения и эффективное использование ценных компонентов добываемого углеводородного сырья, включая попутный нефтяной газ (ПНГ), с целью их дальнейшей переработки в продукцию с высокой добавленной стоимостью.

В целях более глубокой переработки углеводородного сырья, максимального извлечения ценных компонентов из газа, повышения экономической эффективности и экологической безопасности предприятий Группа Газпром проводит техническое перевооружение и реконструкцию действующих газоперерабатывающих заводов.

Постановлением Правления ПАО «Газпром» от 07 декабря 2023 г. № 52 утверждена «Комплексная программа реконструкции и технического перевооружения объектов переработки газа и жидких углеводородов ПАО «Газпром» на 2024-2028 годы».

ПАО «Газпром» нацелено на расширение производства продуктов газонефтехимии, а также на увеличение загрузки перерабатывающих мощностей. Задача Компании - расширение сбыта и увеличение уровня доходности для обеспечения конкурентной позиции на рынках России, стран СНГ, Азии и других регионов мира.

Совместно с АО «РусГазДобыча» Группа Газпром реализует проект создания комплекса по переработке этансодержащего газа и производству СПГ в районе п. Усть-Луга Ленинградской области.

Также Группа Газпром прорабатывает вопросы создания новых газоперерабатывающих мощностей для освоения ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока. Природный газ с основных месторождений в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке характеризуется высоким содержанием этана, пропана и гелия. В этой связи разработка месторождений потребует одновременного создания газоперерабатывающих и газохимических центров.

В настоящее время в Свободненском районе Амурской области ведется строительство Амурского газоперерабатывающего завода (Амурский ГПЗ), предназначенного для переработки газа Якутского и Иркутского центров газодобычи. После выхода на проектные показатели производственные мощности Амурского ГПЗ позволят перерабатывать 42 млрд куб. м природного газа в год, а также обеспечивать выработку товарного гелия (60 млн куб. м в год), сжиженных углеводородных газов (СУГ) (до 1,50 млн тонн в год) и этановой фракции (до 2,4 млн тонн в год).

Между ПАО «Газпром» и ПАО «СИБУР» заключены договоры на поставку этановой фракции в объеме 1,95 млн тонн/год, с перспективой увеличения до 2,4 млн тонн/год, и СУГ в объеме

1,05 млн тонн/год производства Амурского ГПЗ на Амурский газохимический комплекс (Амурский ГХК), реализуемый в настоящее время Группой «СИБУР».

Продолжается реализация масштабной программы модернизации нефтеперерабатывающих мощностей, наращивается операционная эффективность заводов, масштаб и эффективность сбытовой сети.

Деятельность Группы Газпром в области нефтепереработки ориентирована на повышение эффективности цепочки создания стоимости через дальнейший органический рост на развитых рынках сбыта нефтепродуктов, а также развитие новых продуктов и трансформацию бизнес-модели продаж.

Долгосрочное развитие сегмента опирается на следующие стратегические направления:

- (1) Увеличение глубины переработки и выхода светлых нефтепродуктов - повышение стоимости корзины нефтепродуктов для обеспечения экономической устойчивости и технологической гибкости нефтеперерабатывающих заводов в различных рыночных условиях.
- (2) Повышение эффективности и технологичности - оптимизация ресурсов и затрат, трансформация процессов цепочки создания стоимости для завоевания лидирующих позиций на существующих и новых рынках.
- (3) Развитие нефтехимии - повышение устойчивости традиционного бизнеса за счет развития нефтехимического направления.
- (4) Развитие сбытового бизнеса - сохранение лидирующих позиций и наращивание доли на существующих и новых продуктовых рынках сбыта.

Маркетинг и сбыт

На внутреннем рынке России стратегия Группы Газпром заключается в обеспечении надежных и бесперебойных поставок природного газа всем категориям потребителей Российской Федерации.

Реализация мероприятий Программ развития газоснабжения и газификации регионов РФ на период 2021-2025 гг. (далее – Программы газификации), а также догазификации - приоритетные направления деятельности в 2023 году и в среднесрочной перспективе 2024–2025 гг., осуществляемые в целях оказания положительного влияния как на расширение географии поставок природного газа, так и на увеличение объемов реализации газа потребителям.

Группа Газпром реализует мероприятия, которые направлены на развитие систем газоснабжения и газораспределения с целью доведения газа до границ земельных участков потребителей. Инвестиции по Программам газификации, запланированные на период с 2021 по 2025 гг., значительно возросли по сравнению с предыдущими годами, что обусловлено запланированным документами стратегического планирования Российской Федерации достижением среднего уровня газификации по Российской Федерации до 75% к концу 2025 года по сравнению с 71 % на 2020 год.

Группа Газпром продолжает поставки природного газа на рынки стран ближнего зарубежья. В отчетном периоде со странами Центральной Азии подписаны соглашения о расширении стратегического сотрудничества. В октябре 2023 года начались поставки российского природного газа в Узбекистан через территорию Казахстана.

На европейском рынке основной задачей ПАО «Газпром» является исполнение ранее принятых на себя обязательств по обеспечению поставок газа потребителям, которые подтвердили свою готовность к сотрудничеству в условиях, учитывающих санкционное давление на Общество.

В качестве ключевых для Группы рынков сбыта газа в настоящее время рассматриваются страны Азиатско-Тихоокеанского региона. В частности, в декабре 2019 года начались поставки газа по Договору купли-продажи природного газа с Китайской национальной нефтегазовой корпорацией (China National Petroleum Corporation) (далее также – CNPC), который предусматривает поставку трубопроводного природного газа из России в Китай в объеме до 38 млрд куб. м ежегодно по «восточному» маршруту (магистральный газопровод «Сила Сибири»). В 2023 году продолжилась работа по реализации проекта поставок природного газа из России в Китай по «дальневосточному» маршруту, поставки по которому запланированы в объеме до 10 млрд куб. м в год. Прорабатываются условия поставок природного газа из России в Китай через территорию Монголии. Начались морские поставки СПГ в Китай с Комплекса в районе КС «Портовая».

Электроэнергетика

Группа Газпром рассматривает электроэнергетику как стратегически важную область развития бизнеса. Стратегической целью Группы Газпром в электроэнергетическом бизнесе является сохранение лидирующих позиций по установленным электро- и теплогенерирующим мощностям в

Российской Федерации посредством надежного снабжения потребителей электрической и тепловой энергией, обеспечение стабильного роста прибыли с соблюдением принципов высокой социальной и экологической ответственности.

Основные стратегические задачи электроэнергетического бизнеса Группы Газпром:

- *Обеспечение эффективной реализации новых инвестиционных проектов;*
- *Осуществление проектов модернизации, направленных на повышение эффективности производства и сокращение издержек использования топлива;*
- *Повышение операционной эффективности электроэнергетических активов, обеспечение надежности электро- и теплоснабжения;*
- *Использование новых технологий с приоритетом российского происхождения;*
- *Получение новых источников дохода за счет диверсификации деятельности и реализации потенциальных синергетических эффектов, связанных с взаимодействием внутри Группы Газпром.*

Группа Газпром рассматривает возможность увеличения поставок газа на объекты электрогенерации в зарубежных странах, в том числе путем участия в проектах строительства и приобретения долей в энергетических активах.

Приоритетными направлениями развития в производстве и продаже электрической и тепловой энергии на 2024 год и среднесрочную перспективу 2025–2026 гг. являются: (1) реализация программы модернизации генерирующих мощностей; (2) вывод из эксплуатации неэффективных и мало востребованных мощностей; (3) выполнение мероприятий по повышению операционной эффективности и оптимизации расходов; (4) участие в отборах проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций на 2028-2031 гг.; (5) участие в программе по строительству и модернизации тепловых электростанций в неценовых зонах.

Диверсификация продуктов и видов деятельности

С целью диверсификации бизнеса Группа Газпром интегрирует новые продукты и виды деятельности с традиционными поставками трубопроводного газа.

Одним из приоритетных направлений при выходе на новые рынки является поэтапное развитие производства, морской транспортировки и маркетинга СПГ. Развитие бизнеса в сфере СПГ ориентировано на увеличение объемов экспорта природного газа за счет выхода на новые, недоступные для трубопроводных поставок рынки.

Группа Газпром планирует наращивать объемы торговли СПГ. Для достижения этой цели Группой Газпром в 2022 году введен в эксплуатацию комплекс по производству, хранению и отгрузке сжиженного природного газа в районе КС «Портовая» с годовой производительностью 1,5 млн тонн, а также осуществляется строительство Комплекса по переработке этансодержащего газа и производству СПГ в Усть-Луге (Ленинградская область).

Кроме того, Группа Газпром поставляет сжиженные углеводородные газы (далее также – СУГ) и жидкий гелий с Амурского ГПЗ.

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 ОАО «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 завершённый 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 вознаграждение 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 годовой бонус 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 и социальное обеспечение пенсионеров, 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 расходов, 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 г.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	228 071
Заработная плата	-
Премии	-
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	228 071

Комментарии к таблице:

Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Совета директоров Общества за период с 01 января 2023 г. по 31 декабря 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 31 декабря 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 31 декабря 2023 г. составила 35 998 тыс. рублей.

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 г.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	-
Заработная плата	1 061 457
Премии	1 075 768
Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	26 061
ИТОГО	2 163 286

Комментарии к таблице:

Сумма доходов (выплат), выплаченных ПАО «Газпром» всем членам Правления Общества за период с 01 января 2023 г. по 31 декабря 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 31 декабря 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 31 декабря 2023 г. составила 344 738 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 г.
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 системы управления рисками и внутреннего контроля (далее – 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 2023 году 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.

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) отчёт «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):

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.

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 нормативным 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).

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:

Рейтинговое агентство АО «Эксперт РА» 01 марта 2024 г. подтвердило наивысший рейтинг качества управления ПАО «Газпром» на уровне A++⁶.

В отчете АО «Эксперт РА»⁷ отмечено: «Высокий уровень организации системы управления рисками общества оказывает позитивное влияние на рейтинговую оценку. Советом директоров утвержден внутренний документ, определяющий политику в области управления рисками, принципы и подходы к организации системы управления рисками. Функционирует обособленное подразделение риск-менеджмента, его деятельность координирует заместитель председателя правления. Для повышения эффективности управления рисками и осуществления внутреннего контроля ежегодно проводится внутренний аудит, результаты которого рассматриваются советом директоров. Для оценки ключевых для компании видов риска приняты положения по управлению риском ликвидности, валютным, кредитным, процентным и операционными рисками с высоким уровнем детализации. Поддержку рейтинговой оценке оказывает наличие сертификата, подтверждающего соответствие требованиям стандарта к системе менеджмента качества ГОСТ Р ИСО 9001:2015.».

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

⁶При присвоении рейтинга качества управления ПАО «Газпром» применялась методология присвоения рейтингов качества управления <https://raexpert.ru/ratings/methods/current> (вступила в силу 29.08.2023).

⁷Официальный интернет-сайт АО «Эксперт РА» (www.raexpert.ru).

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

Сведения о существующих соглашениях или обязательствах эмитента, предусматривающих право участия работников эмитента в его уставном капитале:

Решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 19 декабря 2006 г. № 927 утверждено Положение о премировании руководящих работников ОАО «Газпром» акциями Общества, позволяющее руководящим работникам Общества участвовать в его уставном капитале. Решением от 26 декабря 2012 г. № 2105 Совет директоров ОАО «Газпром» внес изменения в указанное Положение, утвердив его в новой редакции (Положение о программе участия руководящих работников в уставном капитале ОАО «Газпром», далее – Программа). В Программу внесены изменения решением Совета директоров ОАО «Газпром» от 26 марта 2015 г. № 2511, а также решениями Совета директоров ПАО «Газпром» от 10 июля 2020 г. № 3467, от 21 сентября 2021 г. № 3650, от 22 февраля 2022 г. № 3720, от 12 сентября 2022 г. № 3820 и от 28 сентября 2023 г. № 3982.

Программа утверждена с целью создания дополнительной материальной заинтересованности руководящих работников в повышении рыночной стоимости акций Общества.

В Программе участвуют руководящие работники ПАО «Газпром», занимающие должности от начальника Департамента и выше, а также руководители дочерних обществ основных видов деятельности.

Условиями Программы предусмотрено:

Руководящие работники являются собственниками акций Компании.

Акции могут быть приобретены за счет собственных денежных средств руководящих работников, а также за счет кредитных средств, предоставляемых Банком ГПБ (АО) в рамках Программы.

Действующая Программа соответствует мировым практикам и направлена на сближение руководящих работников и инвесторов. По состоянию на 31 декабря 2023 года 72 руководящих работника имели право на участие в Программе.

Сведения о заключении таких соглашений или обязательств эмитентом, их общий объем: *нет*.

Совокупная доля участия в уставном капитале эмитента (совокупное количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам работниками эмитента: *не применимо*.

Сведения о существующих соглашениях или обязательствах подконтрольных эмитенту организаций, предусматривающих право участия работников подконтрольных эмитенту организаций в уставном капитале эмитента: *информация отсутствует*.

Сведения о заключении таких соглашений или обязательств подконтрольными эмитенту организациями, их общий объем: *информация отсутствует*.

Совокупная доля участия в уставном капитале эмитента (совокупное количество обыкновенных акций эмитента - акционерного общества), которая может быть приобретена (которое может быть приобретено) по таким соглашениям или обязательствам работниками подконтрольных эмитенту организаций: *информация отсутствует*.

Сведения о предоставлении или возможности предоставления работникам эмитента и работникам подконтрольных эмитенту организаций опционов эмитента: *эмитент не выпускал опционов*.

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

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: **45 709**

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 31.12.2023 и 02.05.2024 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.

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:

Изменилось общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента. По состоянию на 02.05.2024 общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента составило 45 869.

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

Лица, имеющие право распоряжаться не менее чем пятью процентами голосов, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента:

1. Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*
Сокращенное фирменное наименование: *не предусмотрено*
Место нахождения: *г. Москва*
ИНН: *7710723134*
ОГРН: *1087746829994*

Размер доли голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо: **38.37345426%**

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

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

Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента (*участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте, пай, договор доверительного управления имуществом, договор простого товарищества, договор поручения, акционерное соглашение, иное соглашение, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента*): **участие (доля участия в уставном капитале) в эмитенте**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: **иных сведений нет.**

Размер доли голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо: **10.96985104%**

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

В случае косвенного распоряжения - последовательно все подконтрольные организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица), через которые такое лицо имеет право косвенно распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента:

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»*
Сокращенное фирменное наименование: *АО «РОСНЕФТЕГАЗ»*
Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*
ИНН: *7705630445*
ОГРН: *1047796902966*

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

Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента (*участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте, пай, договор доверительного управления имуществом, договор простого товарищества, договор поручения, акционерное соглашение, иное соглашение, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента*): **участие (доля участия в уставном капитале) в эмитенте**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Доля участия **Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом** в уставном капитале **АО «РОСНЕФТЕГАЗ»**: **100%**

Доля принадлежащих **Российской Федерации в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом** обыкновенных акций **АО «РОСНЕФТЕГАЗ»**: **100%**

Размер доли голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо: **0.88879331%**

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

В случае косвенного распоряжения - последовательно все подконтрольные организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица), через которые такое лицо имеет право косвенно распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента:

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **7705630445**

ОГРН: **1047796902966**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «Росгазификация»**

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

Место нахождения: **Российская Федерация, г. Москва**

ИНН: **7719040220**

ОГРН: **1027739033410**

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

Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента (*участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте, пай, договор доверительного управления имуществом, договор простого товарищества, договор поручения, акционерное соглашение, иное соглашение, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента*): **участие (доля участия в уставном капитале) в эмитенте**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Доля участия **АО «РОСНЕФТЕГАЗ»** в уставном капитале **АО «Росгазификация»**: **74,55%**

Доля принадлежащих **АО «РОСНЕФТЕГАЗ»** обыкновенных акций **АО «Росгазификация»**: **74,63%**

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

С учетом голосующих акций ПАО «Газпром», принадлежащих компаниям АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и АО «Росгазификация», Российская Федерация имеет право распоряжаться более 50% голосов, приходящихся на голосующие акции, составляющие уставный капитал ПАО «Газпром».

2. Полное фирменное наименование: **Акционерное общество «РОСНЕФТЕГАЗ»**
Сокращенное фирменное наименование: **АО «РОСНЕФТЕГАЗ»**

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7705630445*

ОГРН: *1047796902966*

Размер доли голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо: ***10.96985104%***

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

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

Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента (*участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте, пай, договор доверительного управления имуществом, договор простого товарищества, договор поручения, акционерное соглашение, иное соглашение, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента*): ***участие (доля участия в уставном капитале) в эмитенте***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: ***иных сведений нет.***

Размер доли голосов в процентах, приходящихся на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента, которой имеет право распоряжаться лицо: ***0.88879331%***

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

В случае косвенного распоряжения - последовательно все подконтрольные организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем лица), через которые такое лицо имеет право косвенно распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента:

Полное фирменное наименование: ***Акционерное общество «Росгазификация»***

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

Место нахождения: *Российская Федерация, г. Москва*

ИНН: *7719040220*

ОГРН: *1027739033410*

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

Основание, в силу которого лицо имеет право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции (доли, паи), составляющие уставный (складочный) капитал (паевой фонд) эмитента (*участие (доля участия в уставном (складочном) капитале) в эмитенте, пай, договор доверительного управления имуществом, договор простого товарищества, договор поручения, акционерное соглашение, иное соглашение, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) эмитента*): ***участие (доля участия в уставном капитале) в эмитенте***

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Доля участия ***АО «РОСНЕФТЕГАЗ»*** в уставном капитале ***АО «Росгазификация»***: ***74,55%***

Доля принадлежащих ***АО «РОСНЕФТЕГАЗ»*** обыкновенных акций ***АО «Росгазификация»***: ***74,63%***

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

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

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций: *указанных лиц нет*

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

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: *Федеральное агентство по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **38.37345426%**

Муниципальная собственность

Полное фирменное наименование: *Департамент управления муниципальным имуществом и жилищной политики администрации Сургутского района*

Сокращенное фирменное наименование: *Депимущества АСР*

Размер доли уставного капитала эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: **0.00546602%**

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

Дополнительная информация для п.3.3.

Номинальные держатели представляют информацию о своих клиентах в строгом соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, т.е. при составлении списков лиц, имеющих право на участие в собрании акционеров. В связи с этим получение Эмитентом сведений об акционерах из учетных систем номинальных держателей и полное обновление информации, требуемой к раскрытию в пункте 3.3. Отчета эмитента, по состоянию на 31.12.2023 и на 02.05.2024 не представляется возможным.

В настоящем Отчете эмитента доли уставного капитала ПАО «Газпром», находящиеся в государственной собственности (федеральной, субъектов Российской Федерации) или муниципальной собственности, представлены в объеме учетной системы регистратора АО «ДРАГА».

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

3.4. Сделки эмитента, в совершении которых имелась заинтересованность

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

3.5. Крупные сделки эмитента

В 2023 году ПАО «Газпром» не совершало сделок, признаваемых в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации крупными сделками.

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

В обращении нет облигаций Эмитента, в отношении которых зарегистрирован проспект и (или) размещенные путем открытой подписки, в отношении которых предоставлено обеспечение.

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

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

Информация в настоящем пункте не приводится в связи с тем, что Эмитент не выпускал облигации с ипотечным покрытием.

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

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

Информация в настоящем пункте не приводится в связи с тем, что Эмитент не выпускал облигации с заложенным обеспечением денежными требованиями.

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

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:

N п/п	Наименование показателя	Отчетные периоды, за которые (по результатам которых) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	
		2020	2022, 6 мес.
1	2	3	4
1	Категория (тип) акций: <i>обыкновенные</i>		
2	I. Сведения об объявленных дивидендах		
3	Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию, руб.	12.55	51.03
4	Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб.	297 102 586 895.00	1 208 059 363 287.00
5	Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного периода, за который (по результатам которого) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды:		
6	по данным консолидированной финансовой отчетности (финансовой отчетности), %	220	48
7	по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, %	-	-
8	Источник выплаты объявленных дивидендов (чистая прибыль отчетного периода, нераспределенная чистая прибыль прошлых лет, специальный фонд)	нераспределенная прибыль прошлых лет	чистая прибыль отчетного года, нераспределенная прибыль прошлых лет
9	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов, дата принятия такого решения, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято такое решение	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 25.06.2021. Дата составления протокола: 25.06.2021. Номер протокола: 1	Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: Общее собрание акционеров. Дата принятия решения: 30.09.2022. Дата составления протокола: 30.09.2022. Номер протокола: 2
10	Дата, на которую определяются (определялись) лица, имеющие (имевшие) право на получение дивидендов	15.07.2021	11.10.2022
11	Срок (дата) выплаты объявленных дивидендов	дата завершения выплаты дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО «Газпром», - 29 июля 2021 г.; дата завершения выплаты дивидендов другим зарегистрированным в реестре акционеров ПАО «Газпром» лицам - 19 августа 2021 г.	дата завершения выплаты промежуточных дивидендов номинальным держателям и являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг доверительным управляющим, которые зарегистрированы в реестре акционеров ПАО «Газпром», - 24 октября 2022 г.; дата завершения выплаты промежуточных дивидендов другим зарегистрированным в

N п/п	Наименование показателя	Отчетные периоды, за которые (по результатам которых) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	
		2020	2022, 6 мес.
1	2	3	4
			реестре акционеров ПАО «Газпром» лицам – 15 ноября 2022 г.
12	Иные сведения об объявленных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Общий размер объявленных дивидендов составил 50% от скорректированной чистой прибыли, относящейся к акционерам ПАО «Газпром» по международным стандартам финансовой отчетности за 2020 год	Общий размер объявленных дивидендов составил 50% от скорректированной чистой прибыли, относящейся к акционерам ПАО «Газпром» по международным стандартам финансовой отчетности за 6 месяцев 2022 г.
13	II. Сведения о выплаченных дивидендах по состоянию на 31.12.2023		
14	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	296 664 121 132.83	1 091 242 944 556.56
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.85	90.33
16	Причины невыплаты объявленных дивидендов в случае, если объявленные дивиденды не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев, по которым эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»: не выплачены дивиденды лицам, которым открыт лицевой счет (счет депо), не предоставившим информацию об изменении своих данных.	Обязательство по выплате дивидендов по акциям исполнено, кроме следующих случаев: не выплачены дивиденды лицам, которым открыт лицевой счет (счет депо), не предоставившим информацию об изменении своих данных (эмитент не несет ответственность в соответствии с п. 16 ст. 8.2. Федерального закона от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»); дивиденды возвращены номинальными держателями в связи с невозможностью их перечисления депонентам (в том числе дивиденды, приходящиеся на акции, учитываемые на счете депо депозитарных программ).
17	Иные сведения о выплаченных дивидендах, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	Иных сведений нет.	Иных сведений нет.

Решения о выплате (объявлении) дивидендов по итогам 2021 и 2022 годов эмитентом не принимались.

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:

N п\п	Наименование показателя	Отчетные периоды, за которые (по результатам которых) выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды	
1	2	3	4
1	Категория (тип) акций: <i>обыкновенные</i>		
13	II. Сведения о выплаченных дивидендах по состоянию на 02.05.2024		
14	Общий размер выплаченных дивидендов по акциям данной категории (типа), руб.	296 671 612 399.34	1 091 504 495 351.52
15	Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %	99.85	90.35

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

Сведения об организации, осуществляющей учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента, были раскрыты эмитентом ранее.

Адрес страницы в сети «Интернет», на которой раскрыта информация, опубликованная эмитентом на странице в сети «Интернет» в соответствии с главой 62 Положения о раскрытии информации:

<https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=934&type=10&attempt=1>

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

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

В обращении находятся ценные бумаги Эмитента с централизованным учетом прав.

Депозитарии:

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

Сокращенное фирменное наименование: *НКО АО НРД*

Место нахождения: *Российская Федерация, город Москва*

ИНН: *7702165310*

ОГРН: *1027739132563*

Данные о лицензии на осуществление депозитарной деятельности:

Номер: *045-12042-000100*

Дата выдачи: *19.02.2009*

Срок действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: *ФКЦБ (ФСФР) России*

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

4.6. Информация об аудиторе 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 завершенный отчетный год:

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

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

Место нахождения: **101000, г. Москва, ул. Мясницкая, д.44, стр.2**

ИНН: **7701017140**

ОГРН: **1027700058286**

Отчетный год и (или) иной отчетный период из числа последних трех завершенных 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
2021	2021
2022	2022
2023	2023
2024	2024

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

Год	Сопутствующие аудиту и прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги
2021	Обзорные проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ПАО «Газпром»
	Проведение аудита реализации Долгосрочной программы развития ПАО «Газпром»
	Налоговое консультирование
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»
	Обзорная проверка раскрываемой консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ПАО «Газпром»
	Проведение аудита реализации Долгосрочной программы развития ПАО «Газпром»
	Подтверждение отчета о социальной деятельности Группы Газпром
	Оценка права требования
	Налоговое консультирование
	Управленческое консультирование
Консультации по правовым вопросам	
2024	Обзорные проверки консолидированной промежуточной сокращенной финансовой отчетности ПАО «Газпром»
	Подтверждение отчета о социальной деятельности Группы Газпром

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 до 2024 года ООО «ФБК» проходило внешнюю проверку качества выполнения заданий по аудиту ПАО «Газпром» со стороны Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество».

Начиная с аудита отчетности ПАО «Газпром», подготовленных за 2023 год, ООО «ФБК» привлекает надлежащее проверяющее лицо-аудитора для проверки качества выполнения аудиторского задания перед представлением аудиторского заключения по результатам аудита, в соответствии с требованиями Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций.

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 аудитору 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 г.
Вознаграждение, выплаченное за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента	279 150
Вознаграждение, выплаченное за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг	18 825
ИТОГО	297 975

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, аудитору, который проводил проверку консолидированной финансовой отчетности эмитента, за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности эмитента за последний заверченный 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 г.
Вознаграждение, выплаченное эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями, имеющими для него существенное значение, аудитору, который проводил проверку консолидированной финансовой отчетности эмитента, в том числе:	339 370
Вознаграждение, выплаченное за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности эмитента	320 078
Вознаграждение за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг	19 292

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.
- невыполнение 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 назначает аудиторскую организацию 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 аудиторская организация, определенная по результатам конкурса, назначается Общим собранием акционеров ПАО «Газпром» по представлению ее 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 аудитором 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:

Вознаграждения:

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

Наименование показателя	2023 г.
Вознаграждение, выплаченное за аудит (проверку), в том числе обязательный, отчетности эмитента	64 950
Вознаграждение, выплаченное за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг	950
ИТОГО	65 900

Приведен фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором 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.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями, имеющими для него существенное значение, аудитором, который проводил проверку консолидированной финансовой отчетности эмитента, за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности эмитента за последний заверченный отчетный год и за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг:

Вознаграждения:

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

Наименование показателя	2023 г.
Вознаграждение, выплаченное эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями, имеющими для него существенное значение, аудитором, который проводил проверку консолидированной финансовой отчетности эмитента, в том числе:	91 936
Вознаграждение, выплаченное за аудит (проверку), в том числе обязательный, консолидированной финансовой отчетности эмитента	89 965
Вознаграждение за оказание сопутствующих аудиту и прочих связанных с аудиторской деятельностью услуг	1 971

Приведены фактические размеры вознаграждения, выплаченного эмитентом и подконтрольными эмитенту организациями аудитором, 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 финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), 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

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность эмитента 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>