

[Синергия успеха](#_bookmark0)

[**Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год**](#_bookmark0)

****

[**Финансовый**](#_bookmark2)[**отчет ПАО «Газпром» за 2021 год**](#_bookmark2)

[**Содержание**](#_bookmark2)

1. [**Го****довая бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Газпром» за 2021 год**](#_bookmark4)

[**4**](#_bookmark4)

1. [**Консолидированная финансовая отчетность ПАО «Газпром»,**](#_bookmark15)

[**подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО)**](#_bookmark15)

[**31 декабря 2021 года**](#_bookmark15)

[**82**](#_bookmark15)

**3**

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**1 Го****довая бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Газпром» за 2021 год**

**4**

**Годовая бу**[**хгалт**](#_bookmark16)**ерская (финансовая) отчетность**

[**Аудиторское заключение независимого аудитора 6**](#_bookmark6)

[**Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2021 года**](#_bookmark7)

[**11**](#_bookmark7)

[**Отчет о финансовых результатах за 2021 год**](#_bookmark8)

[**15**](#_bookmark8)

[**Отчет об изменениях капитала за 2021 год**](#_bookmark9)

[**17**](#_bookmark9)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark9)

[**Отчет о движении денежных средств за 2021 год**](#_bookmark11)

[**21**](#_bookmark11)

[**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах 24**](#_bookmark12)

[**Пояснения к бухгалтерскому балансу**](#_bookmark13)

[**и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности**](#_bookmark13)

[**за 2021 г.**](#_bookmark13)

[**40**](#_bookmark13)

**5**

**Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам Публичного акционерного общества «Газпром»

# Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Публичного акционерного обще­ ства «Газпром» (далее – ПАО «Газпром»), состоящей из бух­ галтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2021 года, отчета о финансовых результатах за 2021 год, приложений

к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых резуль­ татах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2021 год, пояснений

к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результа­ тах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение

ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2021 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2021 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

# Основание для выражения мнения

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Мы провели аудит в соответствии с Международными стан­ дартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся незави­ симыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии

с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудито­ ров, соответствующими Международному кодексу этики

профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом

по международным стандартам этики для профессиональ­ ных бухгалтеров, и нами выполнены прочие обязанности

в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

# Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита годовой бухгал­ терской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти

вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

# Признание выручки

Особое внимание в ходе аудита мы уделили признанию выручки, потому что имеются различные потоки посту­ пления выручки, где условия ее признания, включая порядок определения и изменения цены, передачи права собственности, рисков и выгод, значительно отличаются.

Мы оценили последовательность применения учетной политики в области признания выручки применительно

к различным видам выручки и географическим сегментам. Наши аудиторские процедуры в отношении риска сущест­ венного искажения выручки включали, в частности, оценку средств контроля, оценку риска существенного искажения

вследствие недобросовестных действий или ошибок, а также процедуры проверки по существу в отношении операций по продаже и процедуры получения писем­

подтверждений от контрагентов по дебиторской задол­ женности на конец отчетного периода. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства в отношении признания выручки приемлемой.

Информация о применяемых методах учета и о стои­ мостных показателях выручки приведена в Пояснении 14

«Выручка» к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

**6**

**Аудиторское заключение независимого аудитора**

# Переоценка основных средств

Данный вопрос – один из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенностью остатков основных средств. ПАО «Газпром» регулярно проводит переоценку стоимости основных средств, для того, чтобы стоимость, по которой основные средства отражаются в бухгал­ терском учете и отчетности, существенно не отличалась от их текущей (восстановительной) стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2021 года проведена пере­ оценка основных средств. Мы привлекли наших экспертов в области оценки для формирования нашего вывода

в отношении допущений и методологии, использованных при переоценке основных средств. Наши аудиторские

процедуры в отношении проведенной переоценки основ­ ных средств включали, в числе прочего, оценку компетент­ ности, квалификации, опыта и объективности экспертов руководства; проверку на выборочной основе точности моделей и методов, использованных для проведения переоценки. По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что основные допущения и ме­ тодология, использованные при проведении переоценки основных средств, являются приемлемыми.

Информация о переоценке основных средств раскрыта в Пояснении 5 «Основные средства» к годовой бухгалтер­ ской (финансовой) отчетности.

# Оценка сомнительной дебиторской задолженности

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Одна из областей повышенного риска существенного искажения – оценка достаточности суммы резерва

по сомнительной дебиторской задолженности. Наши аудиторские процедуры, в частности, включали анализ применяемых руководством ПАО «Газпром» допущений и профессиональных суждений, включая критическую оценку информации, используемой ПАО «Газпром»

для прогноза способности покупателей погашать задол­ женность; оценку достаточности раскрытий, сделанных ПАО «Газпром», о степени использования оценочных

суждений при расчете резерва по сомнительной деби­ торской задолженности. Исходя из результатов прове­ денных нами процедур, мы сочли критерии и допущения руководства по начислению резерва по сомнительной дебиторской задолженности приемлемыми.

Информация о дебиторской задолженности и резерве по сомнительным долгам представлена в Пояснении 8

«Дебиторская задолженность» к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

# Классификация, оценка и раскрытие информации о бессрочных займах

Классификация, оценка и раскрытие информации

о бессрочных займах требуют детального анализа условий привлечения таких займов, а также применение профес­ сиональных суждений и оценок руководства при обосно­ вании методов их учета. В связи с этим мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых

для нашего аудита.

Наши процедуры включали изучение условий привлечения бессрочных займов, согласно которым предусмотрены неоднократный перенос срока их пога­ шения, а также право заемщика в любое время и любое количество раз перенести выплату процентов. Мы провели оценку способов ведения бухгалтерского учета операций, связанных с привлечением бессрочных займов, на пред­ мет их соответствия требованиям нормативных правовых актов по бухгалтерскому учету. В частности, мы оценили выбранные способы бухгалтерского учета в отношении

порядка признания затрат, связанных с привлечением бессрочных займов, начисления процентов, признания курсовых разниц по данным операциям, а также проана­ лизировали соответствующие раскрытия в бухгалтерской (финансовой) отчетности. По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства в отношении классификации, оценки и раскрытия информации о при­ влеченных бессрочных займах надлежащей.

Информация о способах ведения бухгалтерского учета бессрочных займов раскрыта в Пояснении 2 «Существенные аспекты учетной политики и представления информации

в бухгалтерской (финансовой) отчетности» к годовой бухгал­ терской (финансовой) отчетности, информация об условиях привлечения бессрочных займов и об операциях, связанных с ними, раскрыта в Пояснении 10 «Капитал и резервы»

к годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

# Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информа­ цию. Прочая информация включает информацию, содер­ жащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2021 год,

но не включает годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2021 год, предположительно,

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**7**

**Аудиторское заключение независимого аудитора**

будет предоставлен нам после даты настоящего аудитор­ ского заключения.

Наше мнение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, выражающий уверенность в какой­либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой бухгал­ терской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена,

и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом

ПАО «Газпром» за 2021 год мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоратив­ ное управление.

# Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, аудируемого лица за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и досто­ верное представление данной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необ­ ходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансо­ вой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица продолжать непрерывно

свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятель­ ности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать аудиру­ емое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая­либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгал­ терской (финансовой) отчетности аудируемого лица.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

# Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности

в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение.

Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии.

Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры

в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказа­ тельства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего

мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в резуль­ тате ошибки, так как недобросовестные действия

могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельст­ вам, но не с целью выражения мнения об эффективно­ сти системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой

учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соот­ ветствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руковод­ ством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим

к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском

**8**

**Аудиторское заключение независимого аудитора**

заключении к соответствующему раскрытию информа­ ции в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содер­ жания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо про­ чего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по резуль­ татам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпо­ ративное управление аудируемого лица заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические тре­ бования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление аудируемого лица, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита годовой бухгалтерской (финансо­ вой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком­либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обо­ снованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

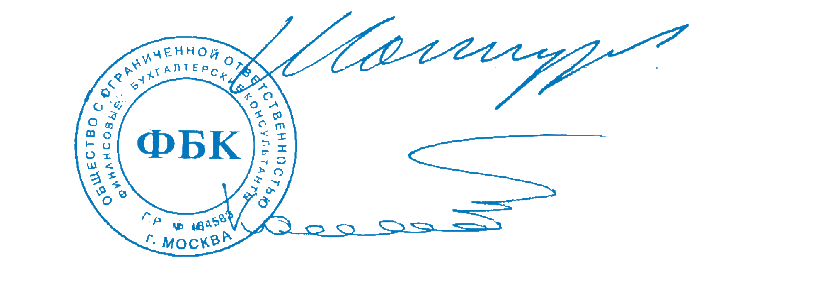
Президент ООО «ФБК»

Руководитель аудита,

по результатам которого составлено аудиторское заключение

Дата аудиторского заключения 15 марта 2022 года

С.М. Шапигузов На основании Устава, ОРНЗ 21606043397

М.А. Колембет ОРНЗ 21606041788

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**9**

**Аудиторское заключение независимого аудитора**

# Аудируемое лицо

**Наименование:**

Публичное акционерное общество «Газпром» (ПАО «Газпром»).

# Адрес юридического лица в пределах места нахожде- ния юридического лица:

Российская Федерация, 197229, г. Санкт­Петербург, Лахтинский пр­кт, д.2, к.3, стр.1.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 02 августа 2002 г. за основным государственным регистрационным номером 1027700070518.

# Аудитор

**Наименование:**

Общество с ограниченной ответственностью «Финансо­ вые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

# Адрес юридического лица в пределах места нахожде- ния юридического лица:

Российская Федерация, 101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 г. за основным государственным реги­ страционным номером 1027700058286.

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11506030481.

**10**

**Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2021 года**

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ» Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами Организационно­правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Местонахождение (адрес): 197229, Санкт­Петербург, Лахтинский пр­кт, д.2, к.3, стр.1

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту Наименование аудиторской организации:

Общество с ограниченной ответственностью

«Финансовые и бухгалтерские консультанты» Идентификационный номер налогоплательщика

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год) по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды 0710001

31/12/2021

00040778

7736050003

46.71

12247/41

384

 Да  Нет

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| аудиторской организации | ИНН | 7701017140 |
| Основной государственный регистрационный номер |  |  |
| аудиторской организации | ОГРН/ОГРНИП | 1027700058286 |

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Пояс- нения** | **Наименование показателя** | **Код строки** | **На 31 декабря**  **2021 г.** | **На 31 декабря**  **2020 г.** | **На 31 декабря**  **2019 г.** |
|  | **Актив** |  |  |  |  |
|  | **I. Внеоборотные активы** |  |  |  |  |
| 1 | Нематериальные активы, в т.ч.: | 1110 | 13 318 662 | 14 744 114 | 17 102 648 |
|  | права на объекты интеллектуальной собственности | 1111 | 12 767 120 | 14 437 503 | 16 546 490 |
|  | прочие | 1119 | 551 542 | 306 611 | 556 158 |
| 1 | Результаты исследований и разработок | 1120 | 3 567 625 | 2 985 739 | 3 076 422 |
| 9 | Нематериальные поисковые активы | 1130 | 112 405 812 | 130 776 537 | 118 651 254 |
| 9 | Материальные поисковые активы | 1140 | 19 429 714 | 52 045 575 | 53 189 454 |
| 2; П­5 | Основные средства, в т.ч.: | 1150 | 9 363 075 355 | 8 002 629 050 | 7 998 232 551 |
|  | Объекты основных средств, в т.ч.: | 1151 | 7 672 926 988 | 6 613 018 663 | 6 698 228 019 |
|  | земельные участки и объекты природопользования | 1152 | 4 503 546 | 3 497 718 | 3 497 549 |
|  | здания, сооружения, машины и оборудование | 1153 | 7 564 364 548 | 6 518 838 804 | 6 585 106 135 |
|  | Незавершенные капитальные вложения | 1154 | 1 690 148 367 | 1 389 610 387 | 1 300 004 532 |
|  | Доходные вложения в материальные ценности | 1160 | – | – | – |
| 3; П­6 | Финансовые вложения, в т.ч.: | 1170 | 4 439 221 232 | 3 295 369 477 | 4 047 061 648 |
|  | инвестиции в дочерние общества | 1171 | 4 117 504 618 | 3 211 227 291 | 3 634 482 663 |
|  | инвестиции в зависимые общества | 1172 | 37 394 210 | 38 100 611 | 88 029 325 |
|  | инвестиции в другие организации | 1173 | 214 790 | 214 790 | 203 434 |
|  | займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев | 1174 | 244 744 446 | 6 818 956 | 285 708 116 |
|  | Отложенные налоговые активы | 1180 | 168 385 912 | 245 003 019 | 151 905 623 |
| П­7 | Прочие внеоборотные активы | 1190 | 338 929 915 | 237 273 163 | 126 496 168 |
|  | **Итого по разделу I** | 1100 | 14 458 334 227 | 11 980 826 674 | 12 515 715 768 |

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2021 года**

Форма 0710001 с.2

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Пояс-** | **Наименование** | **Код** | **На 31 декабря** | **На 31 декабря** | **На 31 декабря** |
| **нения** | **показателя** | **строки** | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
|  | **Актив** |  |  |  |  |
|  | **II. Оборотные активы** |  |  |  |  |
| 4 | Запасы, в т.ч.: | 1210 | 549 497 794 | 570 823 149 | 669 198 423 |
|  | сырье, материалы и другие аналогичные ценности | 1211 | 12 791 589 | 5 647 999 | 6 364 880 |
|  | затраты в незавершенном производстве | 1213 | 203 070 | 5 710 | – |
|  | готовая продукция и товары для перепродажи | 1214 | 526 030 706 | 559 934 279 | 656 469 243 |
|  | товары отгруженные | 1215 | 10 472 429 | 5 235 161 | 6 364 284 |
|  | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям | 1220 | 57 390 967 | 75 632 590 | 61 218 137 |
| 5; П­8 | Дебиторская задолженность, в т.ч.: | 1230 | 3 283 619 882 | 2 174 060 202 | 1 876 595 634 |
|  | Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.: | 1231 | 725 697 168 | 522 399 531 | 777 410 093 |
|  | покупатели и заказчики | 1232 | – | 1 056 765 | 2 245 027 |
|  | авансы выданные | 1233 | 8 256 453 | 1 514 832 | 2 968 033 |
|  | прочие дебиторы | 1234 | 717 440 715 | 519 827 934 | 772 197 033 |
|  | Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после  отчетной даты), в т.ч.: | 1235 | 2 557 922 714 | 1 651 660 671 | 1 099 185 541 |
|  | покупатели и заказчики | 1236 | 1 010 143 933 | 579 447 708 | 540 643 114 |
|  | авансы выданные | 1238 | 405 207 935 | 247 261 366 | 110 794 388 |
|  | прочие дебиторы | 1239 | 1 142 570 846 | 824 951 597 | 447 748 039 |
| 3; П­6 | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.: | 1240 | 493 303 465 | 262 692 226 | 512 578 733 |
|  | займы, предоставленные на срок менее 12 мес. | 1241 | 95 150 088 | 262 688 713 | 49 130 347 |
| П­9 | Денежные средства и денежные эквиваленты, в т.ч.: | 1250 | 1 473 249 474 | 648 397 537 | 302 506 804 |
|  | касса | 1251 | 33 277 | 25 717 | 23 070 |
|  | расчетные счета | 1252 | 356 477 443 | 210 145 651 | 267 210 278 |
|  | валютные счета | 1253 | 839 662 894 | 248 157 997 | 32 113 655 |
|  | прочие денежные средства и их эквиваленты | 1259 | 277 075 860 | 190 068 172 | 3 159 801 |
|  | Прочие оборотные активы | 1260 | 21 769 369 | 3 084 381 | 1 991 227 |
|  | **Итого по разделу II** | 1200 | 5 878 830 951 | 3 734 690 085 | 3 424 088 958 |
|  | **БАЛАНС** | 1600 | 20 337 165 178 | 15 715 516 759 | 15 939 804 726 |

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | Форма 0710001 с.3 |
| **Пояс-** | **Наименование** | **Код** | **На 31 декабря** | **На 31 декабря** | **На 31 декабря** |
| **нения** | **показателя** | **строки** | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
|  | **Пассив** |  |  |  |  |
|  | **III. Капитал и резервы** |  |  |  |  |
| П­10 | Уставный капитал (складочный капитал, уставной фонд, |  |  |  |  |
|  | вклады товарищей) | 1310 | 118 367 564 | 118 367 564 | 118 367 564 |
|  | Собственные акции, выкупленные у акционеров | 1320 | – | – | – |
|  | Переоценка внеоборотных активов | 1340 | 6 469 458 469 | 5 513 189 506 | 5 441 314 525 |
| П­10 | Добавочный капитал (без переоценки) | 1350 | 193 190 229 | 195 615 797 | – |
|  | в т.ч. бессрочные облигации и займы | 1351 | 193 190 229 | 195 615 797 | – |
| П­10 | Резервный капитал | 1360 | 8 636 001 | 8 636 001 | 8 636 001 |
|  | Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 6 770 283 874 | 4 381 112 734 | 5 443 187 168 |
|  | Фонд социальной сферы государственной | 1380 | – | – | – |
|  | **Итого по разделу III** | 1300 | 13 559 936 137 | 10 216 921 602 | 11 011 505 258 |
|  | **IV. Долгосрочные обязательства** |  |  |  |  |
| П­11 | Заемные средства, в т.ч.: | 1410 | 2 316 444 841 | 2 282 427 006 | 1 793 864 976 |
|  | кредиты банков, подлежащие погашению более |  |  |  |  |
|  | чем через 12 месяцев после отчетной даты | 1411 | 526 270 060 | 613 034 561 | 577 396 807 |
|  | займы, подлежащие погашению более чем через |  |  |  |  |
|  | 12 месяцев после отчетной даты | 1412 | 1 790 174 781 | 1 669 392 445 | 1 216 468 169 |
|  | Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 1 327 899 501 | 936 432 484 | 1 038 914 811 |
| 7; П­19 | Оценочные обязательства | 1430 | 21 338 537 | 19 234 306 | 14 584 218 |
| 5; П­13 | Прочие обязательства | 1450 | 50 264 611 | 2 301 619 | 2 169 429 |
|  | **Итого по разделу IV** | 1400 | 3 715 947 490 | 3 240 395 415 | 2 849 533 434 |

**Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2021 года**

Форма 0710001 с.3

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Пояс- нения** | **Наименование показателя** | **Код строки** | **На 31 декабря**  **2021 г.** | **На 31 декабря**  **2020 г.** | **На 31 декабря**  **2019 г.** |
|  | **V. Краткосрочные обязательства** |  |  |  |  |
| П­11 | Заемные средства, в т.ч.: | 1510 | 1 941 908 757 | 1 353 045 123 | 1 093 625 433 |
|  | кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты | 1511 | – | – | – |
|  | займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты | 1512 | 1 634 814 978 | 774 244 702 | 587 309 565 |
|  | текущая часть долгосрочных кредитов и займов | 1513 | 307 093 779 | 578 800 421 | 506 315 868 |
| 5; П­13 | Кредиторская задолженность, в т.ч.: | 1520 | 1 017 326 985 | 852 767 523 | 908 361 080 |
|  | поставщики и подрядчики | 1521 | 708 844 389 | 638 553 849 | 722 594 482 |
|  | задолженность перед персоналом организации | 1522 | 834 959 | 801 498 | 909 195 |
|  | задолженность по страховым взносам | 1523 | 497 985 | 502 782 | 379 090 |
|  | задолженность по налогам и сборам | 1524 | 124 052 556 | 30 191 699 | 62 566 006 |
|  | прочие кредиторы, в т.ч.: | 1525 | 181 477 119 | 181 241 882 | 120 713 636 |
|  | векселя к уплате | 1526 | – | – | – |
|  | авансы полученные | 1527 | 122 239 875 | 125 365 023 | 82 879 525 |
|  | другие расчеты | 1528 | 59 237 244 | 55 876 859 | 37 834 111 |
|  | задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов | 1529 | 1 619 977 | 1 475 813 | 1 198 671 |
|  | Доходы будущих периодов | 1530 | – | – | – |
| 7; П­19 | Оценочные обязательства | 1540 | 102 045 809 | 52 387 096 | 76 779 521 |
|  | Прочие обязательства | 1550 | – | – | – |
|  | **Итого по разделу V** | 1500 | 3 061 281 551 | 2 258 199 742 | 2 078 766 034 |
|  | **БАЛАНС** | 1700 | 20 337 165 178 | 15 715 516 759 | 15 939 804 726 |

Руководитель



А.Б. Миллер 15 марта 2022 г.

Главный бухгалтер

М.Н. Россеев

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Отчет о финансовых результатах за 2021 год**

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ» Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами Организационно­правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год) по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31/12/2021

00040778

7736050003

46.71

12247/41

384

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Пояс- нения** | **Наименование показателя** | **Код строки** | **За 2021 год** | **За 2020 год** |
| П­14 | **Выручка, в т.ч.:** | 2110 | 6 388 987 167 | 4 061 444 118 |
|  | продажа газа | 2111 | 4 720 244 962 | 2 635 465 416 |
|  | предоставление имущества в аренду | 2112 | 793 999 761 | 801 610 263 |
|  | продажа продуктов нефтегазопереработки | 2113 | 328 779 949 | 258 923 667 |
|  | предоставление услуг по организации транспортировки газа | 2114 | 250 732 540 | 243 635 662 |
|  | продажа газового конденсата | 2115 | 233 317 528 | 100 927 468 |
|  | продажа нефти | 2116 | 47 540 036 | 7 988 518 |
|  | продажа других товаров, продукции, работ и услуг | 2117 | 14 372 391 | 12 893 124 |
| 6;П­15 | **Себестоимость продаж, в т.ч.:** | 2120 | (2 748 528 303) | (2 488 200 192) |
|  | продажа газа | 2121 | (1 332 511 765) | (1 121 429 019) |
|  | предоставление имущества в аренду | 2122 | (778 583 802) | (789 984 086) |
|  | продажа продуктов нефтегазопереработки | 2123 | (199 883 602) | (212 082 335) |
|  | предоставление услуг по организации транспортировки газа | 2124 | (241 260 190) | (251 741 930) |
|  | продажа газового конденсата | 2125 | (122 197 607) | (83 765 302) |
|  | продажа нефти | 2126 | (55 031 095) | (11 030 124) |
|  | продажа других товаров, продукции, работ и услуг | 2127 | (19 060 242) | (18 167 396) |
|  | **Валовая прибыль (убыток)** | 2100 | 3 640 458 864 | 1 573 243 926 |
| 6;П­15 | Коммерческие расходы | 2210 | (1 551 851 191) | (1 450 860 856) |
| 6 | Управленческие расходы | 2220 | (130 832 966) | (111 347 165) |
|  | **Прибыль (убыток) от продаж** | 2200 | 1 957 774 707 | 11 035 905 |
|  | Доходы от участия в других организациях | 2310 | 414 235 921 | 311 965 992 |
|  | Проценты к получению | 2320 | 43 845 142 | 43 234 670 |
|  | Проценты к уплате | 2330 | (122 609 141) | (115 261 363) |

**Отчет о финансовых результатах за 2021 год**

Форма 0710002 с.2

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Пояс- нения** | **Наименование показателя** | **Код строки** | **За 2021 год** | **За 2020 год** |
| П­16 | Прочие доходы | 2340 | 2 003 191 990 | 1 067 386 497 |
| П­16 | Прочие расходы | 2350 | (1 087 201 134) | (2 240 427 669) |
|  | **Прибыль (убыток) до налогообложения** | 2300 | 3 209 237 485 | (922 065 968) |
| П­12 | **Налог на прибыль, в т.ч.:** | 2410 | (522 269 108) | 227 492 236 |
|  | текущий налог на прибыль | 2411 | (331 702 692) | 13 318 280 |
|  | отложенный налог на прибыль | 2412 | (228 741 978) | 212 015 226 |
|  | налог на прибыль прошлых лет | 2413 | 38 175 562 | 2 158 730 |
|  | Прочее | 2460 | (290 797) | 1 285 950 |
|  | Перераспределение налога на прибыль внутри КГН | 2465 | (2 220 954) | (13 638 205) |
|  | **Чистая прибыль (убыток)** | 2400 | 2 684 456 626 | (706 925 987) |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | Форма 0710002 с.3 |
| **Пояс- нения** | **Наименование показателя** | **Код строки** | **За 2021 год** | **За 2020 год** |
| П­5 | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в |  |  |  |
|  | чистую прибыль (убыток) периода | 2510 | 1 199 826 339 | 97 297 631 |
|  | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль |  |  |  |
|  | (убыток) периода | 2520 | – | – |
|  | Налог на прибыль от прочих операций, результат которых |  |  |  |
|  | не включается в чистую прибыль (убыток) периода | 2530 | (239 965 256) | (19 459 527) |
|  | Совокупный финансовый результат периода | 2500 | 3 644 317 709 | (629 087 883) |
| П­17 | Справочно: |  |  |  |
|  | Базовая прибыль (убыток) на акцию (в руб.) | 2900 | 113,39 | (29,86) |
|  | Разводненная прибыль (убыток) на акцию | 2910 | – | – |

Руководитель



А.Б. Миллер 15 марта 2022 г.

Главный бухгалтер

М.Н. Россеев

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Отчет об изменениях капитала за 2021 год**

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ» Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами Организационно­правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год) по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды 0710004

31/12/2021

00040778

7736050003

46.71

12247/41

384

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

# Движение капитала

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **Уставный капитал** | **Собственные**  **акции, выкупленные у акционеров** | **Добавочный**  **капитал** | **Резервный капитал** | **Нераспре- деленная прибыль (непокрытый**  **убыток)** | **Фонд социальной**  **сферы государ- ственной** | **Итого** |
| **Величина капитала на 31 декабря 2019 г.** | 3100 | 118 367 564 | – | 5 441 314 525 | 8 636 001 | 5 443 187 168 | – | 11 011 505 258 |
| **За 2020 год** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Увеличение капитала – всего, в том числе:** | 3210 | – | – | 277 098 072 | – | 4 124 017 | – | 281 222 089 |
| чистая прибыль | 3211 | Х | Х | Х | Х | – | Х | – |
| переоценка имущества | 3212 | Х | Х | 77 838 104 | Х | Х | – | 77 838 104 |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала | 3213 | Х | Х | – | Х | 252 652 | Х | 252 652 |
| дополнительный выпуск акций | 3214 | – | Х | – | Х | Х | Х | – |
| увеличение номинальной стоимости акций | 3215 | – | Х | – | Х | – | Х | – |
| реорганизация юридического лица | 3216 | – | – | – | – | – | – | – |
| выкуп собственных акций | 3217 | Х | – | Х | Х | Х | Х | – |
| операции, связанные с бессрочными облигациями и займами | 3218 | Х | Х | 199 259 968 | Х | 3 644 171 | Х | 202 904 139 |
| прочее | 3219 | – | – | – | – | 227 194 | Х | 227 194 |
| **Уменьшение капитала – всего, в том числе:** | 3220 | – | – | (3 644 171) | – | (1 072 161 574) | – | (1 075 805 745) |
| убыток | 3221 | Х | Х | Х | Х | (706 925 987) | Х | (706 925 987) |
| переоценка имущества | 3222 | Х | Х | – | Х | Х | – | – |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3223 | Х | Х | Х | Х | – | – | – |
| уменьшение номинальной стоимости акций | 3224 | – | Х | Х | Х | – | Х | – |
| уменьшение количества акций | 3225 | – | – | Х | Х | Х | Х | – |
| реорганизация юридического лица | 3226 | – | – | – | – | – | – | – |
| дивиденды | 3227 | Х | Х | Х | Х | (360 784 337) | Х | (360 784 337) |
| операции, связанные с бессрочными облигациями и займами | 3228 | Х | Х | (3 644 171) | Х | (4 451 250) | Х | (8 095 421) |
| прочее | 3229 | – | – | – | – | – | Х | – |

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Отчет об изменениях капитала за 2021 год**

Форма 0710004 с.2

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **Уставный капитал** | **Собственные**  **акции, выкупленные у акционеров** | **Добавочный**  **капитал** | **Резервный капитал** | **Нераспре- деленная прибыль (непокрытый**  **убыток)** | **Фонд социальной**  **сферы государ- ственной** | **Итого** |
| Изменение добавочного капитала | 3230 | Х | Х | (5 963 123) | Х | 5 963 123 | Х | ­ |
| Изменение резервного капитала | 3240 | Х | Х | Х | ­ | ­ | Х | ­ |
| **Величина капитала на 31 декабря 2020 г.** | 3200 | 118 367 564 | ­ | 5 708 805 303 | 8 636 001 | 4 381 112 734 | ­ | 10 216 921 602 |
| **За 2021 год** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **Увеличение капитала – всего, в том числе:** | 3310 | – | – | 968 615 140 | – | 2 691 435 695 | – | 3 660 050 835 |
| чистая прибыль | 3311 | Х | Х | Х | Х | 2 684 456 626 | Х | 2 684 456 626 |
| переоценка имущества | 3312 | Х | Х | 959 861 083 | Х | Х | – | 959 861 083 |
| доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала | 3313 | Х | Х | – | Х | 254 837 | Х | 254 837 |
| дополнительный выпуск акций | 3314 | – | Х | – | Х | Х | Х | – |
| увеличение номинальной стоимости акций | 3315 | – | Х | – | Х | – | Х | – |
| реорганизация юридического лица | 3316 | – | – | – | – | – | – | – |
| выкуп собственных акций | 3317 | Х | – | Х | Х | Х | Х | – |
| операции, связанные с бессрочными облигациями и займами | 3318 | Х | Х | 8 754 057 | Х | 6 724 232 | Х | 15 478 289 |
| прочее | 3319 | – | – | – | – | – | Х | – |
| **Уменьшение капитала – всего, в том числе:** | 3320 | – | – | (11 179 625) | – | (305 856 675) | – | (317 036 300) |
| убыток | 3321 | Х | Х | Х | Х | – | Х | – |
| переоценка имущества | 3322 | Х | Х | – | Х | Х | – | – |
| расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала | 3323 | Х | Х | Х | Х | – | – | – |
| уменьшение номинальной стоимости акций | 3324 | – | Х | Х | Х | – | Х | – |
| уменьшение количества акций | 3325 | – | – | Х | Х | Х | Х | – |
| реорганизация юридического лица | 3326 | – | – | – | – | – | – | – |
| дивиденды | 3327 | Х | Х | Х | Х | (297 102 618) | Х | (297 102 618) |
| операции, связанные с бессрочными облигациями и займами | 3328 | Х | Х | (11 179 625) | Х | (8 754 057) | Х | (19 933 682) |
| прочее | 3329 | – | – | – | – | – | Х | – |
| Изменение добавочного капитала | 3330 | Х | Х | (3 592 120) | Х | 3 592 120 | Х | – |
| Изменение резервного капитала | 3340 | Х | Х | Х | – | – | Х | – |
| **Величина капитала на 31 декабря 2021 г.** | 3300 | 118 367 564 | – | 6 662 648 698 | 8 636 001 | 6 770 283 874 | – | 13 559 936 137 |

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**Отчет об изменениях капитала за 2021 год**

Форма 0710004 с.3

# Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Изменения капитала за 2020 год** | | | | | |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **На 31 декабря**  **2019 г.** | **за счет чистой прибыли (убытка)** | **за счет иных факторов** | **На 31 декабря**  **2020 г.** |
| **Капитал – всего до корректировок** | 3400 | 11 015 785 345 | (706 925 987) | (85 440 223) | 10 223 419 135 |
| корректировка в связи с: |  |  |  |  |  |
| изменением учетной политики | 3410 | – | – | – | – |
| исправлением ошибок | 3420 | (4 280 087) | – | (2 217 446) | (6 497 533) |
| после корректировок | 3500 | 11 011 505 258 | (706 925 987) | (87 657 669) | 10 216 921 602 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| **нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)**  **до корректировок** | 3401 | 5 443 445 358 | (706 925 987) | (355 353 543) | 4 381 165 828 |
| корректировка в связи с: |  |  |  |  |  |
| изменением учетной политики | 3411 | – | – | – | – |
| исправлением ошибок | 3421 | (258 190) | – | 205 096 | (53 094) |
| после корректировок | 3501 | 5 443 187 168 | (706 925 987) | (355 148 447) | 4 381 112 734 |
| **добавочный капитал до корректировок** | 3402 | 5 445 336 422 | – | 269 913 320 | 5 715 249 742 |
| корректировка в связи с: |  |  |  |  |  |
| изменением учетной политики | 3412 | – | – | – | – |
| исправлением ошибок | 3422 | (4 021 897) | – | (2 422 542) | (6 444 439) |
| после корректировок | 3502 | 5 441 314 525 | – | 267 490 778 | 5 708 805 303 |
| **резервный капитал до корректировок** | 3403 | 8 636 001 | – | – | 8 636 001 |
| корректировка в связи с: |  |  |  |  |  |
| изменением учетной политики | 3413 | – | – | – | – |
| исправлением ошибок | 3423 | – | – | – | – |
| после корректировок | 3503 | 8 636 001 | – | – | 8 636 001 |
| **собственные акции, выкупленные у акционеров, до корректировок** | 3404 | – | – | – | – |
| корректировка в связи с: |  |  |  |  |  |
| изменением учетной политики | 3414 | – | – | – | – |
| исправлением ошибок | 3424 | – | – | – | – |
| после корректировок | 3504 | – | – | – | – |
| **фонд социальной сферы государственной до корректировок** | 3405 | – | – | – | – |
| корректировка в связи с: |  |  |  |  |  |
| изменением учетной политики | 3415 | – | – | – | – |
| исправлением ошибок | 3425 | – | – | – | – |
| после корректировок | 3505 | – | – | – | – |

**Отчет об изменениях капитала за 2021 год**

Форма 0710004 с.4

# Чистые активы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **На 31 декабря**  **2021 г.** | **На 31 декабря**  **2020 г.** | **На 31 декабря**  **2019 г.** |
| Чистые активы | 3 600 | 13 559 936 137 | 10 216 921 602 | 11 011 505 258 |

Руководитель



А.Б. Миллер 15 марта 2022 г.

Главный бухгалтер

М.Н. Россеев

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Отчет о движении денежных средств за 2021 год**

Организация: ПАО «ГАЗПРОМ» Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности: Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами Организационно­правовая форма / форма собственности: Публичное акционерное общество

Единица измерения: тыс.руб.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год) по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды 0710005

31/12/2021

00040778

7736050003

46.71

12247/41

384

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **За 2021 год** | **За 2020 год** |
| **Денежные потоки от текущих операций** |  |  |  |
| **Поступления – всего, в том числе:** | 4110 | 7 567 734 269 | 5 336 331 743 |
| от продажи товаров, продукции, работ и услуг | 4111 | 6 814 363 435 | 4 454 168 613 |
| арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей | 4112 | – | – |
| от перепродажи финансовых вложений | 4113 | – | – |
| прочие поступления | 4119 | 753 370 834 | 882 163 130 |
| **Платежи – всего, в том числе:** | 4120 | (5 850 832 066) | (4 746 134 568) |
| поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги | 4121 | (3 433 248 307) | (3 166 454 809) |
| в связи с оплатой труда работников | 4122 | (51 322 367) | (49 481 746) |
| процентов по долговым обязательствам | 4123 | (112 184 690) | (113 673 049) |
| налога на прибыль организаций | 4124 | (259 982 801) | (55 673 940) |
| прочие платежи | 4129 | (1 994 093 901) | (1 360 851 024) |
| **Сальдо денежных потоков от текущих операций** | 4100 | 1 716 902 203 | 590 197 175 |

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Отчет о движении денежных средств за 2021 год**

Форма 0710005 с.2

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **За 2021 год** | **За 2020 год** |
| **Денежные потоки от инвестиционных операций** |  |  |  |
| **Поступления – всего, в том числе:** | 4210 | 382 453 197 | 1 254 701 181 |
| от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) | 4211 | 1 934 500 | 1 986 725 |
| от продажи акций других организаций (долей участия) | 4212 | 13 925 | 6 155 324 |
| от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) | 4213 | 92 600 595 | 903 772 371 |
| дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям  и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях | 4214 | 272 085 049 | 320 395 735 |
| от продажи поисковых активов | 4215 | – | – |
| прочие поступления | 4219 | 15 819 128 | 22 391 026 |
| **Платежи – всего, в том числе:** | 4220 | (1 688 610 980) | (1 526 202 007) |
| в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов | 4221 | (197 931 829) | (138 480 225) |
| в связи с приобретением акций других организаций (долей участия) | 4222 | (21 621 436) | (67 544 718) |
| в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам | 4223 | (339 758 796) | (501 540 523) |
| процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива | 4224 | – | – |
| на создание/покупку поисковых активов | 4225 | (51 032 269) | (40 083 785) |
| прочие платежи | 4229 | (1 078 266 650) | (778 552 756) |
| **Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций** | 4200 | (1 306 157 783) | (271 500 826) |
| **Денежные потоки от финансовых операций** |  |  |  |
| **Поступления – всего, в том числе:** | 4310 | 1 616 968 166 | 949 243 098 |
| получение кредитов и займов | 4311 | 1 616 734 257 | 751 543 942 |
| денежных вкладов собственников (участников) | 4312 | – | – |
| от выпуска акций, увеличения долей участия | 4313 | – | – |
| от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др. | 4314 | – | – |
| от бессрочных облигаций и займов | 4315 | – | 197 467 580 |
| прочие поступления | 4319 | 233 909 | 231 576 |

**Отчет о движении денежных средств за 2021 год**

Форма 0710005 с.3

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **За 2021 год** | **За 2020 год** |
| **Платежи – всего, в том числе:** | 4320 | (1 191 761 455) | (959 460 134) |
| собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций  (долей участия) организации или их выходом из состава участников | 4321 | – | – |
| на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) | 4322 | (292 854 172) | (355 542 806) |
| в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов | 4323 | (894 450 218) | (601 280 562) |
| платежи, связанные с бессрочными облигациями и займами | 4324 | – | (2 636 766) |
| на выплату процентов по бессрочным облигациям и займам | 4325 | (4 457 065) | – |
| прочие платежи | 4329 | – | – |
| **Сальдо денежных потоков от финансовых операций** | 4300 | 425 206 711 | (10 217 036) |
| **Сальдо денежных потоков за отчетный период** | 4400 | 835 951 131 | 308 479 313 |
| **Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода** | 4450 | 648 397 537 | 302 506 804 |
| **Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода** | 4500 | 1 473 249 474 | 648 397 537 |
| **Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю** | 4490 | (11 099 194) | 37 411 420 |

Руководитель

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год



А.Б. Миллер 15 марта 2022 г.

Главный бухгалтер

М.Н. Россеев

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

с.1

# Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

* 1. Наличие и движение нематериальных активов

**На начало года Изменения за период На конец периода**

**накопленная**

**выбыло**

**накопленная**

**переоценка**

**накопленная**

**накопленная**

**Наименование показателя**

**Код**

**строки Период**

**перво- начальная стоимость**

**амортизация и убытки от**

**обесценения поступило**

**перво- начальная стоимость**

**амортизация и убытки от обесценения**

**начислено амортизации**

**убыток от обес- ценения**

**перво- начальная стоимость**

**амортизация и убытки от обесценения**

**перво- начальная стоимость**

**амортизация и убытки от обесценения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Нематериальные | 5100 | за 2021 год | 25 677 588 | (11 240 085) | 970 879 | (192 627) | 192 627 | (2 641 262) | – – – | 26 455 840 | (13 688 720) |
| активы – всего | 5110 | за 2020 год | 25 859 619 | (9 313 129) | 824 232 | (1 006 263) | 546 380 | (2 473 336) | – – – | 25 677 588 | (11 240 085) |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |
| Объекты |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |
| интеллектуальной |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |
| собственности  (исключительные | 5101 | за 2021 год | 25 677 588 | (11 240 085) | 970 879 | (192 627) | 192 627 | (2 641 262) | – – – 26 455 840 | | (13 688 720) |
| права на результаты |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |
| интеллектуальной |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |
| собственности) | 5111 | за 2020 год | 25 859 619 | (9 313 129) | 824 232 | (1 006 263) | 546 380 | (2 473 336) | – – – 25 677 588 | | (11 240 085) |
| Деловая репутация | 5102 | за 2021 год | – | – | – | – | – | – | – – – – | | – |
|  | 5112 | за 2020 год | – | – | – | – | – | – | – – – – | | – |
| Прочие | 5104 | за 2021 год | – | – | – | – | – | – | – – – – | | – |
|  | 5114 | за 2020 год | – | – | – | – | – | – | – – – – | | – |

* 1. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

**Наименование показателя**

**Код строки**

**На 31 декабря**

**2021 г.**

**На 31 декабря**

**2020 г.**

**На 31 декабря**

**2019 г.**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**24**

Всего 5120 26 428 775 25 654 770 25 838 393

в том числе:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права |  | | | |
| на результаты интеллектуальной собственности) | 5121 | 26 428 775 | 25 654 770 | 25 838 393 |
| Прочие | 5129 | – | – | – |

* 1. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

**Наименование показателя**

**Код строки**

**На 31 декабря**

**2021 г.**

**На 31 декабря**

**2020 г.**

**На 31 декабря**

**2019 г.**

Всего 5130 2 171 076 2 156 623 2 236 851

в том числе:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Объекты интеллектуальной собственности  (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности) | 5131 | 2 171 076 | 2 156 623 | 2 236 851 |
| деловая репутация | 5138 | – | – | – |
| прочие | 5139 | – | – | – |

* 1. Наличие и движение результатов НИОКР

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | **На начало года** |  |  |  | **Изменения за период** |  |  | **На конец периода** |  |
|  |  |  |  | **выбыло** |  |  |  |  |
| **Наименование** | **Код** |  | **первоначальная** | **часть стоимости, списанной** |  |  | **часть стоимости,**  **первоначальная списанной** | **часть стоимости, списанной** |  | **первоначальная** | **часть стоимости, списанной** |
| **показателя** | **строки** | **Период** | **стоимость** | **на расходы** |  | **поступило** | **стоимость на расходы** | **на расходы** |  | **стоимость** | **на расходы** |
| НИОКР – всего | 5140 | за 2021 год | 31 611 859 | (28 686 959) |  | 3 962 984 | (937 609) 937 609 | (3 374 837) |  | 34 637 234 | (31 124 187) |
|  | 5150 | за 2020 год | 35 192 556 | (32 116 147) |  | 3 205 079 | (6 785 776) 6 785 776 | (3 356 588) |  | 31 611 859 | (28 686 959) |

с. 3

* 1. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

**Наименование показателя**

**Код**

**строки Период На начало года**

**затраты за период**

**Изменения за период**

**списано затрат как не давших положительного**

**результата**

**принято к учету**

**в качестве нематериальных активов или НИОКР**

**На конец периода**

Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего

Незаконченные операции

по приобретению нематериальных активов – всего

5160 за 2021 год 60 839 3 964 721 (7 998) (3 962 984) 54 578

5170 за 2020 год 13 3 285 232 (19 327) (3 205 079) 60 839

5180 за 2021 год 306 611 1 420 204 (93 828) (1 081 445) 551 542

5190 за 2020 год 556 158 664 091 – (913 638) 306 611

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**25**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**26**

с.4

# Основные средства

* 1. Наличие и движение основных средств

**На начало года Изменения за период На конец периода**

**выбыло объектов переклассификация переоценка**

вложений в материальные

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **Период** | **перво– начальная стоимость** | **накопленная амортизация поступило** | | **перво– начальная стоимость** | **накопленная амортизация** | **начислено амортизации** | **перво– начальная стоимость** | **накопленная амортизация** | **перво– начальная стоимость** | **накопленная амортизация** | **перво– начальная стоимость** | **накопленная амортизация** |
| Основные средства (без |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| учета доходных вложений | 5200 | за 2021 год | 24 525 605 534 | (17 912 586 871) 553 141 032 | | (24 240 634) | 20 454 069 | (679 840 337) | – | – | 5 644 752 973 | (4 454 358 778) | 30 699 258 905 | (23 026 331 917) |
| в материальные ценности) –  всего | 5210 | за 2020 год | 23 856 610 636 | (17 158 382 617) 529 840 583 | | (65 791 661) | 24 308 846 | (670 887 180) | – | – | 204 945 976 | (107 625 920) | 24 525 605 534 | (17 912 586 871) |
| в том числе: |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| магистральные | 5201 | за 2021 год | 14 149 574 857 | (11 041 799 254) 89 406 580 | | (2 197 124) | 2 121 783 | (280 844 704) | (233) | 159 | 3 439 458 562 | (2 806 482 592) | 17 676 242 642 | (14 127 004 608) |
| трубопроводы | 5211 | за 2020 год | 14 027 041 409 | (10 746 119 419) 128 028 306 | | (3 541 860) | 3 417 617 | (300 488 464) | (1 952 998) | 1 391 012 | – | – | 14 149 574 857 | (11 041 799 254) |
| скважины | 5202 | за 2021 год | 1 263 903 457 | (1 005 546 409) | 32 608 362 | (5 736 195) | 5 509 935 | (42 195 350) | – | – | 335 710 077 | (293 215 998) | 1 626 485 701 | (1 335 447 822) |
|  | 5212 | за 2020 год | 1 192 915 494 | (972 914 525) | 76 838 917 | (5 850 954) | 5 502 101 | (38 133 985) | – | – | – | – | 1 263 903 457 | (1 005 546 409) |
| машины и оборудование | 5203 | за 2021 год | 3 799 297 655 | (3 063 443 570) | 212 241 613 | (9 071 360) | 8 615 561 | (171 730 933) | (34 624) | 38 241 | 805 271 562 | (709 113 340) | 4 807 704 846 | (3 935 634 041) |
|  | 5213 | за 2020 год | 3 645 360 705 | (2 905 165 259) | 156 724 705 | (9 020 171) | 7 831 007 | (159 668 165) | 6 232 416 | (6 441 153) | – | – | 3 799 297 655 | (3 063 443 570) |
| здания, дороги, прочие сооружения произв. | 5204 | за 2021 год | 5 189 422 990 | (2 772 570 922) | 217 856 798 | (6 750 378) | 3 749 225 | (181 127 011) | 38 918 | (38 415) | 1 038 828 746 | (637 392 121) | 6 439 397 074 | (3 587 379 244) |
| назначения | 5214 | за 2020 год | 4 848 110 664 | (2 504 122 934) | 149 326 080 | (8 675 897) | 4 064 621 | (169 941 454) | (4 283 833) | 5 054 765 | 204 945 976 | (107 625 920) | 5 189 422 990 | (2 772 570 922) |
| прочие ОС | 5205 | за 2021 год | 123 406 575 | (29 226 716) | 1 027 679 | (485 577) | 457 565 | (3 942 339) | (4 061) | 15 | 25 484 026 | (8 154 727) | 149 428 642 | (40 866 202) |
|  | 5215 | за 2020 год | 143 182 364 | (30 060 480) | 18 922 575 | (38 702 779) | 3 493 500 | (2 655 112) | 4 415 | (4 624) | – | – | 123 406 575 | (29 226 716) |
| в т. ч. земельные |  | за 2021 год | 3 497 718 | – | 68 072 | – | – | – | – | – | 937 756 | – | 4 503 546 | – |
| участки |  | за 2020 год | 3 497 549 | – | 171 | (2) | – | – | – | – | – | – | 3 497 718 | – |
| Учтено в составе доходных | 5220 | за 2021 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| ценности – всего | 5230 | за 2020 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| магистральные | 5221 | за 2021 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| трубопроводы | 5231 | за 2020 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| скважины | 5222 | за 2021 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
|  | 5232 | за 2020 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| машины и оборудование | 5223 | за 2021 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
|  | 5233 | за 2020 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| здания, дороги, прочие сооружения произв. | 5224 | за 2021 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| назначения | 5234 | за 2020 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| прочие ОС | 5225 | за 2021 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
|  | 5235 | за 2020 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**27**

с.5

* 1. Незавершенные капитальные вложения

**Изменения за период**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **Период** | **На начало года** | **затраты за период** | **списано** | **принято к учету в качестве ОС или увеличена стоимость** | **прочие**  **изменения На конец периода** | |
| Незавершенное строительство | | | | | | | | |
| и незаконченные операции | 5240 | за 2021 год | 1 389 610 387 | 984 696 856 | (31 410 553) | (553 135 096) | (99 613 227) | 1 690 148 367 |
| по приобретению, модернизации |  |  |  |  |  |  |  |  |
| и т. п. основных средств – всего | 5250 | за 2020 год | 1 300 004 532 | 724 016 199 | (7 127 178) | (529 840 583) | (97 442 583) | 1 389 610 387 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |
| незавершенное | 5241 | за 2021 год | 1 197 598 303 | 905 546 870 | (31 293 986) | (553 135 096) | (2 791 128) | 1 515 924 963 |
| строительство | 5251 | за 2020 год | 1 083 406 850 | 653 591 590 | (7 125 195) | (529 840 583) | (2 434 359) | 1 197 598 303 |
| оборудование | 5242 | за 2021 год | 192 012 084 | 79 149 986 | (116 567) | – | (96 822 099) | 174 223 404 |
| к установке 5252 | | за 2020 год | 216 597 682 | 70 424 609 | (1 983) | – | (95 008 224) | 192 012 084 |

* 1. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Код** |  | |
| **показателя** | **строки** | **За 2021 г.** | **За 2020 г.** |
| Увеличение стоимости объектов основных средств  в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего | 5260 | 11 336 903 | 25 461 107 |
| в том числе: |  |  |  |
| магистральные трубопроводы | 5261 | 2 157 573 | 1 088 588 |
| скважины | 5262 | 5 194 798 | 3 761 802 |
| машины и оборудование | 5263 | 3 221 789 | 1 908 744 |
| здания и дороги | 5264 | 649 746 | 18 609 905 |
| прочие ОС | 5265 | 112 997 | 92 068 |
| Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего | 5270 | (180 878) | (213 134) |
| в том числе: |  |  |  |
| магистральные трубопроводы | 5271 | (55 312) | (109 355) |
| скважины | 5272 | (1 258) | (7 962) |
| машины и оборудование | 5273 | (34 667) | (16 535) |
| здания и дороги | 5274 | (28 186) | (52 388) |
| прочие ОС | 5275 | (61 455) | (26 894) |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**28**

с.6

* 1. Иное использование объектов основных средств

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Код** | **На 31 декабря** | **На 31 декабря** | **На 31 декабря** |
| **показателя** | **строки** | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе | 5280 | 6 793 165 705 | 5 848 285 223 | 5 983 047 803 |
| Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом | 5281 | – | – | – |
| Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе | 5282 | – | – | – |
| Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом | 5283 | 146 417 356 | 135 261 726 | 144 183 486 |
| Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации | 5284 | 1 049 634 930 | 1 308 916 526 | 1 542 308 517 |
| Основные средства, переведенные на консервацию | 5285 | 120 785 926 | 102 512 512 | 136 850 851 |
| Иное использование основных средств (залог и др.) | 5286 | – | – | – |
| в том числе: |  |  |  |  |
| основные средства, переданные в залог | 5287 | – | – | – |

с. 7

# Финансовые вложения

* 1. Наличие и движение финансовых вложений

**На начало года Изменения за период На конец периода**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | **выбыло (погашено) текущей** | | | | |  | | |
| **рыночной** | | | | |
| **стоимости** | | | | |
| **Наименование** | **Код** |  | **первоначальная** | **накопленная** |  | **первоначальная накопленная (убытков от** | | | | |  | **первоначальная** | **накопленная** |
| **показателя** | **строки** | **Период** | **стоимость** | **корректировка** |  | **поступило стоимость корректировка прочие обесценения)** | | | | |  | **стоимость** | **корректировка** |
| Долгосрочные финансовые | 5301 | за 2021 год | 2 689 064 206 | 794 135 341 |  | 178 788 686 – – (227 138 485) 1 011 364 482 | | | | |  | 2 640 714 407 | 1 805 499 823 |
| вложения – всего | 5311 | за 2020 год | 2 834 786 769 | 1 238 722 323 |  | 243 601 169 (464 745 309) – 75 421 577 (444 586 982) | | | | |  | 2 689 064 206 | 794 135 341 |
| инвестиции, | 5302 | за 2021 год | 2 455 268 687 | 794 274 005 |  | 106 459 820 – – (212 253 376) 1 011 364 482 | | | | |  | 2 349 475 131 | 1 805 638 487 |
| в том числе: | 5312 | за 2020 год | 2 483 776 602 | 1 238 938 820 |  | 137 153 314 (143 307 812) – (22 353 417) (444 664 815) | | | | |  | 2 455 268 687 | 794 274 005 |
| инвестиции в дочерние | 53021 | за 2021 год | 2 426 876 040 | 784 351 251 |  | 106 459 820 – – (212 253 376) 1 012 070 883 | | | | |  | 2 321 082 484 | 1 796 422 134 |
| общества | 53121 | за 2020 год | 2 401 785 593 | 1 232 697 070 |  | 137 138 446 (89 698 095) – (22 349 904) (448 345 819) | | | | |  | 2 426 876 040 | 784 351 251 |
| инвестиции в зависимые | 53022 | за 2021 год | 28 177 704 | 9 922 907 |  | – – – – (706 401) | | | | |  | 28 177 704 | 9 216 506 |
| общества | 53122 | за 2020 год | 81 787 421 | 6 241 904 |  | – (53 609 717) – – 3 681 003 | | | | |  | 28 177 704 | 9 922 907 |
| инвестиции в другие | 53023 | за 2021 год | 214 943 | (153) |  | – – – – – | | | | |  | 214 943 | (153) |
| организации | 53123 | за 2020 год | 203 588 | (154) | 14 868 | | – | – | (3 513) | 1 | 214 943 | | (153) |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**29**

**На начало года Изменения за период На конец периода**

финансовые вложения,

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | | | **выбыло (погашено)** | |  | **текущей** |  | | |
|  | |  | **рыночной** |
|  | |  | **стоимости** |
| **Наименование** | **Код** |  | **первоначальная** | **накопленная** |  |  | **первоначальная накопленная** | |  | **(убытков от** |  | **первоначальная** | **накопленная** |
| **показателя** | **строки** | **Период** | **стоимость** | **корректировка** |  | **поступило** | **стоимость корректировка** | | **прочие** | **обесценения)** |  | **стоимость** | **корректировка** |
| прочие долгосрочные | 5303 | за 2021 год | 233 795 519 | (138 664) | 72 328 866 | | – | – | (14 885 109) | – | 291 239 276 | | (138 664) |
| в том числе: | 5313 | за 2020 год | 351 010 167 | (216 497) | 106 447 855 | | (321 437 497) | – | 97 774 994 | 77 833 | 233 795 519 | | (138 664) |
| займы, | 53031 | за 2021 год | 194 649 026 | – | 71 973 527 | | – | – | (14 885 109) | – | 251 737 444 | | – |
| организациями  на срок более 12 мес. | 53131 | за 2020 год | 312 155 560 | – | 20 339 236 | | (233 249 614) | – | 95 403 844 | – | 194 649 026 | | – |
| совместная | 53032 | за 2021 год | 39 146 493 | (138 664) | 355 339 | | – | – | – | – | 39 501 832 | | (138 664) |
| деятельность | 53132 | за 2020 год | 38 854 607 | (216 497) | 369 719 | | (77 833) | – | – | 77 833 | 39 146 493 | | (138 664) |
| векселя третьих лиц | 53033 | за 2021 год | – | – | – | | – | – | – | – | – | | – |
|  | 53133 | за 2020 год | – | – | – | | – | – | – | – | – | | – |
| долгосрочные | 53034 | за 2021 год | – | – | – | | – | – | – | – | – | | – |
| депозиты | 53134 | за 2020 год | – | – | 85 738 900 | | (88 110 050) | – | 2 371 150 | – | – | | – |
| облигации | 53035 | за 2021 год | – | – | – | | – | – | – | – | – | | – |
|  | 53135 | за 2020 год | – | – | – | | – | – | – | – | – | | – |
| другие | 53036 | за 2021 год | – | – | – | | – | – | – | – | – | | – |
|  | 53136 | за 2020 год | – | – | – | | – | – | – | – | – | | – |
| Краткосрочные финансовые | 5305 | за 2021 год | 97 364 060 | (22 501 904) | 1 066 095 436 | | (889 071 727) | 22 349 904 | 212 074 698 | – | 486 462 467 | | (152 000) |
| вложения – всего | 5315 | за 2020 год | 486 283 289 | (152 000) | 624 183 092 | | (1 062 682 846) | – | 49 580 525 | (22 349 904) | 97 364 060 | | (22 501 904) |
| в том числе: |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | |  |
| займы, предоставленные | 5306 | за 2021 год | 75 010 643 | (152 000) | 299 194 492 | | (285 717 367) | – | (178 678) | – | 88 309 090 | | (152 000) |
| на срок менее 12 мес. | 5316 | за 2020 год | 22 834 903 | (152 000) | 304 826 502 | | (248 625 886) | – | (4 024 876) | – | 75 010 643 | | (152 000) |
| прочие краткосрочные | 5307 | за 2021 год | 22 353 417 | (22 349 904) | 766 900 944 | | (603 354 360) | 22 349 904 | 212 253 376 | – | 398 153 377 | | – |
| в том числе: | 5317 | за 2020 год | 463 448 386 | – | 319 356 590 | | (814 056 960) | – | 53 605 401 | (22 349 904) | 22 353 417 | | (22 349 904) |
| краткосрочные | 53071 | за 2021 год | – | – | 763 600 000 | | (577 700 000) | – | – | – | 185 900 000 | | – |
| депозиты | 53171 | за 2020 год | 439 634 050 | – | 315 900 000 | | (780 574 750) | – | 25 040 700 | – | – | | – |
| векселя | 53072 | за 2021 год | – | – | – | | – | – | – | – | – | | – |
| третьих лиц | 53172 | за 2020 год | 23 814 336 | – | – | | (30 025 620) | – | 6 211 284 | – | – | | – |
| облигации | 53073 | за 2021 год | – | – | – | | – | – | – | – | – | | – |
|  | 53173 | за 2020 год | – | – | – | | – | – | – | – | – | | – |
| другие | 53074 | за 2021 год | 22 353 417 | (22 349 904) | 3 300 944 | | (25 654 360) | 22 349 904 | 212 253 376 | – | 212 253 377 | | – |
|  | 53174 | за 2020 год | – | – | 3 456 590 | | (3 456 590) | – | 22 353 417 | (22 349 904) | 22 353 417 | | (22 349 904) |
| **Финансовых вложений –** | 5300 | за 2021 год | 2 786 428 266 | 771 633 437 | 1 244 884 122 | | (889 071 727) | 22 349 904 | (15 063 787) | 1 011 364 482 | 3 127 176 874 | | 1 805 347 823 |
| **всего** | 5310 | за 2020 год | 3 321 070 058 | 1 238 570 323 | 867 784 261 | | (1 527 428 155) | – | 125 002 102 | (466 936 886) | 2 786 428 266 | | 771 633 437 |

предоставленные

организациями

финансовые вложения,

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**30**

с.8

* + 1. Текущая часть долгосрочных финансовых вложений

**На начало года На конец периода**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **Период** | **первоначальная**  **стоимость** | **в т. ч. текущая**  **часть** | **накопленная корректировка** | **в т. ч. текущая**  **часть** |  | **первоначальная**  **стоимость** | **в т. ч. текущая**  **часть** | **накопленная корректировка** | **в т. ч. текущая**  **часть** |
| Долгосрочные финансовые | 5301 | за 2021 год | 2 689 064 206 | 187 830 070 | 794 135 341 | – |  | 2 640 714 407 | 6 992 998 | 1 805 499 823 | – |
| вложения – всего | 5311 | за 2020 год | 2 834 786 769 | 26 447 444 | 1 238 722 323 | – |  | 2 689 064 206 | 187 830 070 | 794 135 341 | – |
| инвестиции, в том числе: | 5302 | за 2021 год | 2 455 268 687 | – | 794 274 005 | – |  | 2 349 475 131 | – | 1 805 638 487 | – |
|  | 5312 | за 2020 год | 2 483 776 602 | – | 1 238 938 820 | – |  | 2 455 268 687 | – | 794 274 005 | – |
| инвестиции в дочерние общества | 53021 | за 2021 год | 2 426 876 040 | – | 784 351 251 | – |  | 2 321 082 484 | – | 1 796 422 134 | – |
|  | 53121 | за 2020 год | 2 401 785 593 | – | 1 232 697 070 | – |  | 2 426 876 040 | – | 784 351 251 | – |
| инвестиции в зависимые общества | 53022 | за 2021 год | 28 177 704 | – | 9 922 907 | – |  | 28 177 704 | – | 9 216 506 | – |
|  | 53122 | за 2020 год | 81 787 421 | – | 6 241 904 | – |  | 28 177 704 | – | 9 922 907 | – |
| инвестиции в другие организации | 53023 | за 2021 год | 214 943 | – | (153) | – |  | 214 943 | – | (153) | – |
|  | 53123 | за 2020 год | 203 588 | – | (154) | – |  | 214 943 | – | (153) | – |
| прочие долгосрочные финансовые вложения, | 5303 | за 2021 год | 233 795 519 | 187 830 070 | (138 664) | – |  | 291 239 276 | 6 992 998 | (138 664) | – |
| в том числе: | 5313 | за 2020 год | 351 010 167 | 26 447 444 | (216 497) | – |  | 233 795 519 | 187 830 070 | (138 664) | – |
| займы, предоставленные организациями | 53031 | за 2021 год | 194 649 026 | 187 830 070 | – | – |  | 251 737 444 | 6 992 998 | – | – |
| на срок более 12 мес. | 53131 | за 2020 год | 312 155 560 | 26 447 444 | – | – |  | 194 649 026 | 187 830 070 | – | – |
| совместная деятельность | 53032 | за 2021 год | 39 146 493 | – | (138 664) | – |  | 39 501 832 | – | (138 664) | – |
|  | 53132 | за 2020 год | 38 854 607 | – | (216 497) | – |  | 39 146 493 | – | (138 664) | – |
| векселя третьих лиц | 53033 | за 2021 год | – | – | – | – |  | – | – | – | – |
|  | 53133 | за 2020 год | – | – | – | – |  | – | – | – | – |
| долгосрочные депозиты | 53034 | за 2021 год | – | – | – | – |  | – | – | – | – |
|  | 53134 | за 2020 год | – | – | – | – |  | – | – | – | – |
| облигации | 53035 | за 2021 год | – | – | – | – |  | – | – | – | – |
|  | 53135 | за 2020 год | – | – | – | – |  | – | – | – | – |
| другие | 53036 | за 2021 год | – | – | – | – |  | – | – | – | – |
|  | 53136 | за 2020 год | – | – | – | – |  | – | – | – | – |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**31**

с.9

* 1. Иное использование финансовых вложений

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Код** | **На 31 декабря** | **На 31 декабря** | **На 31 декабря** |
| **показателя** | **строки** | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Долгосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, – всего | 5320 | 62 817 | 62 817 | 139 300 044 |
| в том числе: |  |  |  |  |
| инвестиции | 5321 | 62 817 | 62 817 | 139 300 044 |
| инвестиции в дочерние общества | 53211 | – | – | 89 697 597 |
| инвестиции в зависимые общества | 53212 | 62 817 | 62 817 | 49 602 447 |
| инвестиции в другие организации | 53213 | – | – | – |
| прочие долгосрочные финансовые вложения | 5322 | – | – | – |
| векселя третьих лиц | 53221 | – | – | – |
| облигации | 53222 | – | – | – |
| прочие | 53223 | – | – | – |
| Долгосрочные финансовые вложения,  переданные третьим лицам (кроме продажи), – всего | 5325 | 10 000 | 10 000 | 10 000 |
| в том числе: |  |  |  |  |
| инвестиции | 5326 | 10 000 | 10 000 | 10 000 |
| инвестиции в дочерние общества | 53261 | 10 000 | 10 000 | 10 000 |
| инвестиции в зависимые общества | 53262 | – | – | – |
| инвестиции в другие организации | 53263 | – | – | – |
| прочие долгосрочные финансовые вложения | 5327 | – | – | – |
| векселя третьих лиц | 53271 | – | – | – |
| облигации | 53272 | – | – | – |
| прочие | 53273 | – | – | – |
| Краткосрочные финансовые вложения, находящиеся в залоге, – всего | 5328 | – | – | 23 814 336 |
| в том числе: |  |  |  |  |
| векселя третьих лиц | 53281 | – – 23 814 336 | | |
| облигации | 53282 | – – – | | |
| прочие | 53283 | – – – | | |
| Краткосрочные финансовые вложения,  переданные третьим лицам (кроме продажи), – всего | 5329 | – – – | | |
| в том числе: |  |  | | |
| векселя третьих лиц | 53291 | – – – | | |
| облигации | 53292 | – – – | | |
| прочие | 53293 | – – – | | |

с.9

# Запасы

* 1. Наличие и движение запасов

**На начало года Изменения за период На конец периода**

**Выбыло**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **Период себестоимость** | | **величина резерва под снижение стоимости** | **балансовая стоимость** | **поступление и затраты** | **себестоимость** | **резерв под снижение стоимости** | **убытков от снижения стоимости** | **запасов между их группами (видами)** | **себестоимость** | **резерва**  **под снижение стоимости** | **балансовая стоимость** |
| Запасы – всего | 5400 | за 2021 год 570 823 149 | | – | 570 823 149 | 3 622 261 430 | (3 643 586 785) | – | – | – | 549 497 794 | – | 549 497 794 |
|  | 5420 | за 2020 год 669 198 423 | | – | 669 198 423 | 3 042 643 884 | (3 141 019 158) | – | – | – | 570 823 149 | – | 570 823 149 |
| в том числе: |  |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| сырье, материалы | 5401 | за 2021 год 5 647 999 | | – | 5 647 999 | 358 086 780 | (350 529 187) | – | – | (414 003) | 12 791 589 | – | 12 791 589 |
| ценности | 5421 | за 2020 год | 6 364 880 | – 6 364 880 | | 253 344 443 | (253 683 704) | – – (377 620) | | | 5 647 999 | – 5 647 999 | |
| животные на выращивании | 5402 | за 2021 год | – | – – | | – | – | – – – | | | – | – – | |
| и откорме | 5422 | за 2020 год | 16 | – 16 | | – | (16) | – – – | | | – | – – | |
| затраты в незавершенном | 5403 | за 2021 год | 5 710 | – 5 710 | | 15 374 794 | (15 177 434) | – – – | | | 203 070 | – 203 070 | |
| производстве | 5423 | за 2020 год | – | – | – | 550 937 | (545 227) | – | – | – | 5 710 | – | 5 710 |
| готовая продукция и товары | 5404 | за 2021 год | 559 934 279 | – | 559 934 279 | 3 246 899 154 | (1 444 681 195) | – – (1 836 121 532) | | | 526 030 706 | – | 526 030 706 |
| для перепродажи | 5424 | за 2020 год | 656 469 243 | – | 656 469 243 | 2 778 255 857 | (1 160 920 592) | – – (1 713 870 229) | | | 559 934 279 | – | 559 934 279 |
| товары отгруженные | 5405 | за 2021 год | 5 235 161 | – | 5 235 161 | 1 900 702 | (1 833 198 969) | – – 1 836 535 535 | | | 10 472 429 | – | 10 472 429 |
|  | 5425 | за 2020 год | 6 364 284 | – | 6 364 284 | 10 492 647 | (1 725 869 619) | – – 1 714 247 849 | | | 5 235 161 | – | 5 235 161 |

**оборот**

**величина**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**32**

и другие аналогичные

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**33**

с.10

# Дебиторская и кредиторская задолженность

* 1. Наличие и движение дебиторской задолженности

**На начало года Изменения за период На конец периода перевод**

**задолженности исходя**

**поступление выбыло из срочности погашения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | |  |  | **в результате** | **причитаю-** |  | | | | | | | | | | |
|  | **величина** | **хозяйственных** | **щиеся** | **начисление** |  |  |  |  |  |  |  | **величина** |  | **величина** |
| **учтенная** | **резерва** | **операций** | **проценты,** | **резерва** |  |  |  |  |  |  | **учтенная** | **резерва** | **учтенная** | **резерва** |
| **по условиям** | **по сомни-** | **(сумма долга** | **штрафы** | **по сомни-** |  |  | **списание на** | **восста-** | **списание** |  | **по условиям** | **по сомни-** | **по условиям** | **по сомни-** |
| **Наименование** | **Код** |  | **договора** | **тельным** | **по сделке,** | **и иные** | **тельным** |  |  | **финансовый** | **новление** | **за счет** |  | **договора** | **тельным** | **договора** | **тельным** |
| **показателя** | **строки** | **Период** | **стоимость** | **долгам** | **операции)** | **начисления** | **долгам** |  | **погашение** | **результат** | **резерва** | **резерва** |  | **стоимость** | **долгам** | **стоимость** | **долгам** |
| Долгосрочная дебиторская | 5501 | за 2021 год | 523 868 353 | (1 468 822) | 33 791 152 | 5 489 207 | (8 289) |  | (51 834 717) | – | – | – |  | 215 860 284 | – | 727 174 279 | (1 477 111) |
| задолженность – всего | 5521 | за 2020 год | 778 640 923 | (1 230 830) | 376 410 352 | 297 758 | (237 992) |  | (36 472 072) | – | – | – |  | (595 008 608) | – | 523 868 353 | (1 468 822) |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупатели и заказчики | 5502 | за 2021 год | 2 525 587 | (1 468 822) | 8 550 | – | (8 289) |  | – | – | – | – |  | (1 057 026) | – | 1 477 111 | (1 477 111) |
|  | 5522 | за 2020 год | 3 475 857 | (1 230 830) | 2 230 199 | – | (237 992) |  | (2 217 668) | – | – | – |  | (962 801) | – | 2 525 587 | (1 468 822) |
| авансы выданные | 5503 | за 2021 год | 1 514 832 | – | 14 996 728 | – | – |  | – | – | – | – |  | (8 255 107) | – | 8 256 453 | – |
|  | 5523 | за 2020 год | 2 968 033 | – | 8 | – | – |  | – | – | – | – |  | (1 453 209) | – | 1 514 832 | – |
| прочие дебиторы | 5504 | за 2021 год | 519 827 934 | – | 18 785 874 | 5 489 207 | – |  | (51 834 717) | – | – | – |  | 225 172 417 | – | 717 440 715 | – |
|  | 5524 | за 2020 год | 772 197 033 | – | 374 180 145 | 297 758 | – |  | (34 254 404) | – | – | – |  | (592 592 598) | – | 519 827 934 | – |
| Краткосрочная дебиторская | 5510 | за 2021 год | 2 203 053 392 | (551 392 721) | 19 003 510 969 | 461 544 010 | (64 761 575) |  | (18 334 296 706) | (978) | 56 126 607 | (537 745) |  | (215 860 284) | – | 3 117 412 658 | (559 489 944) |
| задолженность – всего | 5530 | за 2020 год | 1 541 517 928 | (442 332 387) | 11 044 808 747 | 358 723 095 | (117 730 425) |  | (11 336 980 380) | (4 721) | 8 650 206 | (19 885) |  | 595 008 608 | – | 2 203 053 392 | (551 392 721) |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупатели и заказчики | 5511 | за 2021 год | 1 118 631 049 | (539 183 341) | 8 122 225 808 | – | (64 686 721) |  | (7 683 247 871) | (249) | 55 348 232 | (12 276) |  | 1 057 026 | – | 1 558 653 487 | (548 509 554) |
|  | 5531 | за 2020 год | 972 425 768 | (431 782 654) | 5 179 403 259 | – | (115 545 540) |  | (5 034 149 935) | – | 8 134 009 | (10 844) |  | 962 801 | – | 1 118 631 049 | (539 183 341) |
| авансы выданные | 5512 | за 2021 год | 247 301 352 | (39 986) | 747 198 656 | – | (1 826) |  | (597 505 041) | (327) | – | (1 461) |  | 8 255 107 | – | 405 248 286 | (40 351) |
|  | 5532 | за 2020 год | 110 834 738 | (40 350) | 508 365 485 | – | – |  | (373 351 641) | (75) | – | (364) |  | 1 453 209 | – | 247 301 352 | (39 986) |
| задолженность участников | 5513 | за 2021 год | – | – | – | – | – |  | – | – | – | – |  | – | – | – | – |
| (учредителей) по взносам в уст. кап. | 5533 | за 2020 год | – | – | – | – | – |  | – | – | – | – |  | – | – | – | – |
| прочие дебиторы | 5514 | за 2021 год | 837 120 991 | (12 169 394) | 10 134 086 505 | 461 544 010 | (73 028) | (10 053 543 794) | | (402) | 778 375 | (524 008) | (225 172 417) | | – | 1 153 510 885 | (10 940 039) |
|  | 5534 | за 2020 год | 458 257 422 | (10 509 383) | 5 357 040 003 | 358 723 095 | (2 184 885) | (5 929 478 804) | | (4 646) | 516 197 | (8 677) | 592 592 598 | | – | 837 120 991 | (12 169 394) |
| Дебиторская задолженность – | 5500 | за 2021 год | 2 726 921 745 | (552 861 543) | 19 037 302 121 | 467 033 217 | (64 769 864) | (18 386 131 423) | | (978) | 56 126 607 | (537 745) | – | | – | 3 844 586 937 | (560 967 055) |
| всего | 5520 | за 2020 год | 2 320 158 851 | (443 563 217) | 11 421 219 099 | 359 020 853 | (117 968 417) | (11 373 452 452) | | (4 721) | 8 650 206 | (19 885) | – | | – | 2 726 921 745 | (552 861 543) |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**34**

с.11

* 1. Просроченная дебиторская задолженность

**На 31 декабря 2021 г. На 31 декабря 2020 г. На 31 декабря 2019 г.**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **учтенная по условиям договора** | **балансовая стоимость** |  | **учтенная по условиям договора** | **балансовая стоимость** |  | **учтенная по условиям договора** | **балансовая стоимость** |
| Просроченная дебиторская задолженность – всего | 5540 | 653 698 898 | 101 790 618 |  | 603 038 131 | 52 508 947 |  | 517 515 410 | 75 528 109 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| покупатели и заказчики | 5541 | 633 503 840 | 92 575 210 |  | 566 763 274 | 28 439 126 |  | 473 312 666 | 41 864 241 |
| авансы выданные | 5542 | 3 006 249 | 2 965 898 |  | 6 034 288 | 5 994 302 |  | 4 433 403 | 4 393 053 |
| прочие дебиторы | 5543 | 17 188 809 | 6 249 510 |  | 30 240 569 | 18 075 519 |  | 39 769 341 | 29 270 815 |

* 1. Наличие и движение кредиторской задолженности

**Изменения за период**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | **поступление** |  | **выбыло** |  | | |
| **в результате хозяйственных** |  |  |  | **Перевод** |  |
| **операций причитающиеся**  **(сумма долга проценты,** |  |  | **списание** | **задолженности**  **исходя** |  |
| **Наименование** | **Код** |  | **На начало** | **по сделке, штрафы и иные** |  |  | **на финансовый** | **из срочности** | **На конец** |
| **показателя** | **строки** | **Период** | **года** | **операции) начисления** |  | **погашение** | **результат** | **погашения** | **периода** |
| Долгосрочная кредиторская | 5551 | за 2021 год | 2 301 619 | 4 177 441 – |  | (115 080) | – | 43 900 631 | 50 264 611 |
| задолженность – всего | 5571 | за 2020 год | 2 169 429 | 256 103 – |  | – | – | (123 913) | 2 301 619 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| поставщики и подрядчики | 5552 | за 2021 год | 220 246 | 4 177 441 – |  | – | – | – | 4 397 687 |
|  | 5572 | за 2020 год | – | 220 246 – |  | – | – | – | 220 246 |
| векселя к уплате | 5553 | за 2021 год | – | – – |  | – | – | – | – |
|  | 5573 | за 2020 год | – | – – |  | – | – | – | – |
| реструктурированная задолженность | 5554 | за 2021 год | – | – – |  | – | – | – | – |
| по налогам и сборам и по страховым взносам | 5574 | за 2020 год | – | – – |  | – | – | – | – |
| авансы полученные | 5555 | за 2021 год | – | – – |  | – | – | 44 024 544 | 44 024 544 |
|  | 5575 | за 2020 год | – | – – |  | – | – | – | – |
| прочие кредиторы | 5556 | за 2021 год | 2 081 373 | – – |  | (115 080) | – | (123 913) | 1 842 380 |
|  | 5576 | за 2020 год | 2 169 429 | 35 857 – |  | – | – | (123 913) | 2 081 373 |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**35**

**Изменения за период**

**поступление выбыло**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | **в результате** |  | | | | |
| **хозяйственных** |  |  |  | **Перевод** |  |
| **операций** | **причитающиеся** |  |  | **задолженности** |  |
| **(сумма долга** | **проценты,** |  | **списание** | **исходя** |  |
| **Наименование** | **Код** |  | **На начало** | **по сделке,** | **штрафы и иные** |  | **на финансовый** | **из срочности** | **На конец** |
| **показателя** | **строки** | **Период** | **года** | **операции)** | **начисления** | **погашение** | **результат** | **погашения** | **периода** |
| Краткосрочная кредиторская | 5560 | за 2021 год | 852 767 523 | 8 182 684 698 | 299 634 026 | (8 273 857 750) | (881) | (43 900 631) | 1 017 326 985 |
| задолженность – всего | 5580 | за 2020 год | 908 361 080 | 6 876 598 674 | 364 351 492 | (7 296 667 274) | (362) | 123 913 | 852 767 523 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| поставщики и подрядчики | 5561 | за 2021 год | 638 553 849 | 5 043 303 494 | 2 453 403 | (4 975 465 934) | (423) | – | 708 844 389 |
|  | 5581 | за 2020 год | 722 594 482 | 4 109 145 481 | 3 264 520 | (4 196 450 613) | (21) | – | 638 553 849 |
| векселя к уплате | 5562 | за 2021 год | – | – | – | – | – | – | – |
|  | 5582 | за 2020 год | – | – | – | – | – | – | – |
| задолженность перед | 5563 | за 2021 год | 801 498 | 62 912 994 | – | (62 879 533) | – | – | 834 959 |
| персоналом организации | 5583 | за 2020 год | 909 195 | 61 448 280 | – | (61 555 977) | – | – | 801 498 |
| задолженность по страховым взносам | 5564 | за 2021 год | 502 782 | 13 879 098 | 9 | (13 883 904) | – | – | 497 985 |
|  | 5584 | за 2020 год | 379 090 | 13 359 013 | 184 | (13 235 505) | – | – | 502 782 |
| задолженность по налогам и сборам | 5565 | за 2021 год | 30 191 699 | 1 280 656 944 | 3 938 | (1 186 800 025) | – | – | 124 052 556 |
|  | 5585 | за 2020 год | 62 566 006 | 833 678 624 | 248 067 | (866 300 998) | – | – | 30 191 699 |
| авансы полученные | 5566 | за 2021 год | 125 365 023 | 1 402 106 356 | – | (1 361 206 700) | (260) | (44 024 544) | 122 239 875 |
|  | 5586 | за 2020 год | 82 879 525 | 1 082 200 353 | – | (1 039 714 826) | (29) | – | 125 365 023 |
| задолженность участникам (учредителям) | 5567 | за 2021 год | 1 475 813 | – | 297 102 618 | (296 958 454) | – | – | 1 619 977 |
| по выплате доходов | 5587 | за 2020 год | 1 198 671 | – | 360 784 337 | (360 507 195) | – | – | 1 475 813 |
| прочие кредиторы | 5568 | за 2021 год | 55 876 859 | 379 825 812 | 74 058 | (376 663 200) | (198) | 123 913 | 59 237 244 |
|  | 5588 | за 2020 год | 37 834 111 | 776 766 923 | 54 384 | (758 902 160) | (312) | 123 913 | 55 876 859 |
| Кредиторская задолженность – | 5550 | за 2021 год | 855 069 142 | 8 186 862 139 | 299 634 026 | (8 273 972 830) | (881) | – | 1 067 591 596 |
| всего | 5570 | за 2020 год | 910 530 509 | 6 876 854 777 | 364 351 492 | (7 296 667 274) | (362) | – | 855 069 142 |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**36**

с.12

* 1. Просроченная кредиторская задолженность

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **На 31 декабря**  **2021 г.** |  | **На 31 декабря**  **2020 г.** | **На 31 декабря**  **2019 г.** |
| Просроченная кредиторская задолженность – всего | 5590 | 27 360 355 |  | 45 220 182 | 169 307 286 |
| в том числе: |  |  |  |  |  |
| поставщики и подрядчики | 5591 | 22 942 242 |  | 43 817 196 | 168 807 618 |
| векселя к уплате | 5592 | – |  | – | – |
| авансы полученные | 5593 | – |  | – | – |
| задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов | 5594 | – |  | – | – |
| прочие кредиторы | 5599 | 4 418 113 |  | 1 402 986 | 499 668 |
|  |  |  |  |  |  |
|  |  | **6. Затраты на производство** |  |  |  |
| **Наименование показателя** | **Код строки** |  | **За 2021 г.** |  | **За 2020 г.** |
| Материальные затраты | 5610 |  | 2 321 963 103 |  | 2 074 030 540 |
| Расходы на оплату труда | 5620 |  | 58 982 356 |  | 55 454 563 |
| Отчисления на социальные нужды | 5630 |  | 13 373 721 |  | 12 458 523 |
| Амортизация | 5640 |  | 678 087 391 |  | 676 278 222 |
| Прочие затраты | 5650 |  | 201 697 088 |  | 221 742 843 |
| Итого по элементам | 5660 |  | 3 274 103 659 |  | 3 039 964 691 |
| Изменение остатков |  |  |  |  |  |
| Прирост [ – ]: | 5670 |  |  |  |  |
| произведенная готовая продукция | 5671 |  | (447 204 036) |  | (332 552 558) |
| др. счета (кроме внутрихоз. оборота по затратам) | 5672 |  | (1 013 352 961) |  | (986 819 102) |
| в том числе капитализируемые затраты |  |  | (958 459) |  | (929 618) |
| Уменьшение [ + ]: | 5680 |  |  |  |  |
| продажа готовой продукции | 5681 |  | 96 802 768 |  | 65 192 594 |
| продажа покупных товаров для перепродажи | 5682 |  | 690 606 017 |  | 550 475 942 |
| продажа товаров отгруженных | 5683 |  | 1 830 454 373 |  | 1 714 152 356 |
| Изменение остатков незавершенного производства |  |  |  |  |  |
| (прирост [ – ], уменьшение [ + ]) | 5690 |  | (197 360) |  | (5 710) |
| Итого расходы по обычным видам деятельности | 5600 |  | 4 431 212 460 |  | 4 050 408 213 |

# Оценочные обязательства

**Наименование показателя**

**Код строки**

**Остаток**

**на начало года Начислено Использовано Восстановлено**

**Остаток на конец периода**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Оценочные обязательства – всего | 5700 | 71 621 402 | 112 143 010 | (16 682 615) | (43 697 451) | 123 384 346 |
| обременительные договоры | 5702 | – | – | – | – | – |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| обязательства предстоящей  реструктуризации деятельности организации | 5703 | – | – | – | – | – |
| выданные гарантийные обязательства | 5704 | – | – | – | – | – |
| судебные разбирательства | 5705 | – | – | – | – | – |
| прочие оценочные обязательства, в т. ч. | 5706 | 60 959 869 | 95 798 957 | (4 527 123) | (43 540 125) | 108 691 578 |
| в отношении корректировок цен на газ |  | 40 756 935 | 86 560 959 | (4 223 067) | (37 142 170) | 85 952 657 |
| по ликвидации основных средств  и восстановлению окружающей среды в связи с пользованием недрами |  | 19 234 306 | 8 448 407 | – | (6 344 176) | 21 338 537 |
| обязательство по выплате вознаграждений по итогам работы за год | 5707 | 5 657 762 | 9 597 640 | (5 513 231) | (144 791) | 9 597 380 |
| обязательство по оплате отпусков | 5708 | 5 003 771 | 6 746 413 | (6 642 261) | (12 535) | 5 095 388 |
| в т. ч. со сроком погашения до 1 года |  | 52 387 096 | – | – | – | 102 045 809 |

# Обеспечения обязательств

**Наименование показателя**

**Код строки**

**На 31 декабря**

**2021 г.**

**На 31 декабря**

**2020 г.**

**На 31 декабря**

**2019 г.**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**37**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Обеспечения обязательств полученные – всего | 5800 | 10 228 637 | 13 882 456 | 17 948 444 |
| в том числе: |  |  | | |
| векселя | 5801 | – – – | | |
| Имущество, находящееся в залоге | 5802 | – – – | | |

из него:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| объекты основных средств | 5803 | – – – | | |
| ценные бумаги и иные фин. вложения | 5804 | – – – | | |
| прочее | 5805 | – – – | | |
| Обеспечения обязательств выданные – всего | 5810 | 1 038 646 015 | 872 689 168 | 680 263 370 |
| в том числе: |  |  |  |  |
| векселя | 5811 | – | – | – |
| Имущество, переданное в залог | 5812 | 44 024 544 | 44 024 544 | 222 830 397 |
| из него: |  |  |  |  |
| объекты основных средств | 5813 | – | – | – |
| ценные бумаги и иные фин. вложения | 5814 | 44 024 544 | 44 024 544 | 207 076 107 |
| прочее | 5815 | – | – | 15 754 290 |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**38**

с.14

# Поисковые активы

* 1. Наличие и движение поисковых активов

**На начало года Изменения за период На конец периода**

**выбыло объектов переоценка**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **Период** | **перво- начальная стоимость** | **накопленная амортизация** | **убыток от обесценения** | **поступило** | **перво– начальная стоимость** | **накопленная амортизация** | **начислено амортизации** | **перво- начальная стоимость** | **накопленная амортизация** | **убыток от обесценения** | **перво- начальная стоимость** | **накопленная амортизация** | **убыток от обесценения** |
| Нематериальные | 6010 | за 2021 год | 130 741 009 | (17) | – | 17 460 924 | (35 826 705) | 15 | (13) | – | – | – | 112 375 228 | (15) | – |
| поисковые активы | 6020 | за 2020 год | 118 605 280 | (5) | – | 12 137 393 | (1 664) | 9 | (21) | – | – | – | 130 741 009 | (17) | – |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| лицензии | 6011 | за 2021 год | 130 741 009 | (17) | – | 17 460 924 | (35 826 705) | 15 | (13) | – | – | – | 112 375 228 | (15) | – |
|  | 6021 | за 2020 год | 118 605 280 | (5) | – | 12 137 393 | (1 664) | 9 | (21) | – | – | – | 130 741 009 | (17) | – |
| прочие | 6019 | за 2021 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
|  | 6029 | за 2020 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| Материальные | 6030 | за 2021 год | 6 910 832 | – | – | 2 197 696 | (4 799 799) | – | – | – | – | – | 4 308 729 | – | – |
| поисковые активы | 6040 | за 2020 год | 6 905 015 | – | – | 5 817 | – | – | – | – | – | – | 6 910 832 | – | – |
| здания и дороги | 6031 | за 2021 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
|  | 6041 | за 2020 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| скважины | 6032 | за 2021 год | 6 910 832 | – | – | 2 197 696 | (4 799 799) | – | – | – | – | – | 4 308 729 | – | – |
|  | 6042 | за 2020 год | 6 905 015 | – | – | 5 817 | – | – | – | – | – | – | 6 910 832 | – | – |
| машины | 6033 | за 2021 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| и оборудование | 6043 | за 2020 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
| прочие ОС | 6039 | за 2021 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |
|  | 6049 | за 2020 год | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – | – |

# Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами

**Изменения за период**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **Период** | **На начало года** | **затраты за период** | **списано** | **принято к учету**  **в качестве МПА или НМПА** | **прочие изменения** | **На конец периода** |
| Поисковые затраты, учтенные в составе | 6050 | за 2021 год | 35 545 | 17 465 578 | (9 600) | (17 460 924) | – | 30 599 |
| нематериальных поисковых активов | 6060 | за 2020 год | 45 979 | 12 137 394 | (10 435) | (12 137 393) | – | 35 545 |
| Поисковые затраты, учтенные в составе | 6070 | за 2021 год | 45 134 743 | 29 393 594 | (33 381 212) | (2 197 696) | (23 828 444) | 15 120 985 |
| материальных поисковых активов | 6080 | за 2020 год | 46 284 439 | 20 554 851 | (21 698 730) | (5 817) | – | 45 134 743 |

Руководитель



А.Б. Миллер 15 марта 2022 г.

Главный бухгалтер

М.Н. Россеев

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

**39**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу**

**и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности**

**за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Общие сведения

Основным видом хозяйственной деятельности

ПАО «Газпром» (далее – Общество) является продажа природного газа. Общество также осуществляет другие виды деятельности, в том числе предоставление имущест­ ва в аренду и оказание услуг по организации транспор­ тировки газа, продажу продуктов нефтегазопереработки, газового конденсата и нефти.

Общество зарегистрировано по адресу: Российская Федерация, 197229, Санкт­Петербург, Лахтинский пр­кт, д. 2, к. 3, стр. 1; имеет филиалы

и представительства, осуществляющие хозяйственную деятельность, в городах: Алжир, Ашхабад, Баку, Брюссель, Доха, Екатеринбург, Киев, Кишинев, Краснодар,

Москва, Новый Уренгой, Нур­Султан, Пекин, Рига, Рио­де­Жанейро, Самара, Санкт­Петербург, Тегеран, Томск, Хабаровск, а также в Московской области.

Численность работников Общества составила 27644,

25 080, 27125 человек на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

В состав Совета директоров ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2021 г. входят:

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Зубков Виктор Алексеевич – Председатель Совета директоров

Акимов Андрей Игоревич Кулибаев Тимур Аскарович Мантуров Денис Валентинович Маркелов Виталий Анатольевич Мартынов Виктор Георгиевич

Мау Владимир Александрович Миллер Алексей Борисович Новак Александр Валентинович Середа Михаил Леонидович Шульгинов Николай Григорьевич

В состав Правления ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2021 г. входят:

Миллер Алексей Борисович – Председатель Правления

Аксютин Олег Евгеньевич Бурмистрова Елена Викторовна Кузнец Сергей Иванович Маркелов Виталий Анатольевич Марков Владимир Константинович Меньшиков Сергей Николаевич Михайлова Елена Владимировна

Михаленко Вячеслав Александрович Путин Михаил Евгеньевич

Россеев Михаил Николаевич Садыгов Фамил Камиль оглы Сухов Геннадий Николаевич Хомяков Сергей Федорович

В состав Ревизионной комиссии ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2021 г. входят:

Карпов Илья Игоревич – Председатель Ревизионной комиссии

Зобкова Татьяна Валентиновна Фисенко Татьяна Владимировна

Шумов Павел Геннадьевич Яковлев Алексей Вячеславович

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

|  |
| --- |
| **2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности** |
| Основа составления отчетности |

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности,

в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 06 декабря 2011 г. № 402­ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности

в Российской Федерации, утвержденного приказом Мини­ стерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также Положения по учетной политике, утвержденного приказом ПАО «Газпром» от 31 декабря 2020 г. № 573.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Оценка активов и обязательств производится по факти­ ческим затратам, за исключением основных средств, которые периодически переоцениваются по текущей (восстановительной) стоимости, нематериальных и мате­ риальных поисковых активов, финансовых вложений,

по которым определяется текущая рыночная стоимость, оценочных обязательств, приведенных исходя из текущей оценки величины, которая приведет к уменьшению эконо­ мических выгод организации в будущем, а также активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, выраженных

в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные средства на валютных и депозитных счетах в банках и в кассе, ценные бумаги и средства в расчетах, включая займы выданные и полу­ ченные, но за исключением полученных и выданных

авансов, предварительной оплаты и задатков, в иностран­ ной валюте отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших на отчетную дату.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. официальные

курсы обмена российского рубля к доллару США и евро составили 74,2926 руб. за 1 долл. США (31 декабря

2020 г. – 73,8757 руб., 31 декабря 2019 г. – 61,9057 руб.)

и 84,0695 руб. за 1 евро (31 декабря 2020 г. – 90,6824 руб.,

31 декабря 2019 г. – 69,3406 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по опе­ рациям с активами и обязательствами в иностранной ва­ люте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность

по кредитам и займам, отнесена к краткосрочной, если срок ее обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Дебиторская

и кредиторская задолженность, включая задолженность

по кредитам и займам, отнесена к долгосрочной, если срок ее обращения (погашения) превышает 12 месяцев после отчетной даты. Финансовые вложения классифи­ цируются как краткосрочные или долгосрочные исходя

из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

Результаты исследований и разработок

В составе показателя «Результаты исследований и разрабо­ ток» бухгалтерского баланса отражаются расходы на завер­ шенные НИОКР, по которым получены результаты,

не подлежащие правовой охране в соответствии с действу­ ющим законодательством, используемые для производст­ венных либо управленческих нужд организации. Указанные расходы списываются на затраты по производству продук­ ции (работ, услуг) в течение ожидаемого срока исполь­

зования результатов НИОКР, но не более пяти лет, с начала их фактического применения при производстве продукции (работ, услуг) линейным способом путем уменьшения

их первоначальной стоимости. Также в составе данного по­ казателя отражаются затраты на приобретение и создание незавершенных НИОКР, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

Нематериальные и материальные поисковые активы

К поисковым затратам, признаваемым в составе матери­ альных поисковых активов, относятся:

* затраты на строительство поисково­оценочных, разведочных и опережающих эксплуатационных скважин (пробуренных на стадии разведочных работ до подтверждения коммерческой целесообразности добычи) в разрезе месторождений (участков);
* затраты на приобретение и монтаж зданий, соору­ жений, оборудования и установок, на приобретение транспортных средств, используемых для поиска, оцен­ ки месторождений полезных ископаемых и разведки запасов полезных ископаемых.

Под объектом учета материальных поисковых активов признаются скважины, трубопроводы и другие сооруже­ ния, здания, машины, установки и другое оборудование, транспортные средства, другие объекты.

К поисковым затратам, признаваемым в составе нематериальных поисковых активов, относятся затраты на приобретение прав пользования недрами.

Под объектом учета нематериальных поисковых активов понимаются лицензии на геологическое изучение, лицен­ зии на разведку и добычу, лицензии на геологическое изучение, разведку и добычу; результат (отчет), имеющий самостоятельное значение, в котором обобщаются результаты проведенных исследований.

Первоначальная стоимость лицензии, дающей право на геологическое изучение участка недр или поиск и раз­

ведку полезных ископаемых, подлежит амортизации линей­ ным способом в течение срока действия такой лицензии.

Первоначальная стоимость совмещенной лицензии, дающей наряду с правом на выполнение работ по поиску,

оценке месторождений полезных ископаемых и (или) раз­ ведке полезных ископаемых право на разработку и добычу полезных ископаемых, не подлежит амортизации до под­ тверждения коммерческой целесообразности добычи.

Материальные поисковые активы, кроме скважин, амортизируются линейным способом в течение срока полезного использования. Амортизационные отчисления включаются в состав затрат на геологоразведочные рабо­ ты по соответствующим участкам. Общество определяет сроки полезного использования поисковых активов анало­ гично определению сроков полезного использования объектов основных средств.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр поисковые активы проверяются на обесценение и переводятся

в состав основных средств, нематериальных активов

или прочих внеоборотных активов, которые предназначе­ ны для разработки и добычи полезных ископаемых.

Общество проводит анализ наличия обстоятельств, ука­ зывающих на возможное обесценение поисковых активов на 31 декабря текущего года, а также при подтверждении коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на участке недр (месторождении). Сумма обесценения поисковых активов относится в состав прочих расходов отчетного периода.

Данные о наличии и движении поисковых активов и пои­ сковых затрат, относящиеся к приобретению (созданию) поисковых активов, раскрываются в табличных формах

9.1 «Наличие и движение поисковых активов», 9.2 «Поисковые затраты, признаваемые внеоборотными активами» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответству­ ющие требованиям Положения по бухгалтерскому учету

«Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного при­ казом Минфина РФ от 30 марта 2001 г. № 26н, принятые к учету в установленном порядке.

Завершенные строительством, принятые в эксплуата­ цию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы

в установленном законодательством порядке, учитываются в составе основных средств обособленно.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. Общество перео­ ценило основные средства по текущей восстановительной стоимости, определенной независимым оценщиком.

Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на 31 декабря 2021 г. Суммы прироста первона­ чальной стоимости указанных объектов и накопленной амортизации отнесены на добавочный капитал.

Сумма дооценки объекта по результатам переоценки

на 31 декабря 2021 г., равная сумме его уценки по резуль­ татам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, отнесенной на прочие расходы в предыдущих отчетных периодах, относится в прочие доходы. Сумма уценки объекта основных средств относится на прочие расходы. Сумма уценки объекта по результатам переоценки на 31 декабря 2021 г., который был дооценен по резуль­ татам переоценок, проведенных в предыдущие отчетные периоды, относится в уменьшение добавочного капитала, образованного за счет сумм дооценки этого объекта, проведенной в предыдущие отчетные периоды. Превышение суммы уценки такого объекта над суммой его дооценки, зачисленной в добавочный капитал в результате переоценки, проведенной в предыдущие периоды, относится на прочие расходы.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

Амортизация основных средств, приобретенных и закон­ ченных строительством до 01 января 2002 г., производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвер­ жденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР», а приобретенных и закончен­ ных строительством начиная с 01 января 2002 г. – по нормам,

исчисленным исходя из принятых сроков полезного исполь­ зования. Классификация основных средств, включаемых

в амортизационные группы, утвержденная Постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г.

№ 1, используется в качестве одного из источников информации о сроках полезного использования. Принятые Обществом сроки полезного использования по основным группам основных средств приведены ниже.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс** | | |
|  | **до 01 января 2002 г.** | **с 01 января 2002 г.** |
| Магистральные трубопроводы | 33 | 25 |
| Скважины | 12 – 15 | 10 – 25 |
| Машины и оборудование | 10 – 18 | 3 – 18 |
| Здания | 20 – 50 | 7 – 100 |

Амортизация по основным средствам начисляется линей­ ным способом.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Амортизация не начисляется в том числе по:

* земельным участкам;
* объектам, находящимся на консервации сроком более

3 месяцев;

* объектам, продолжительность работ по ликвидации которых составляет более месяца;
* объектам жилищного фонда, введенным в эксплуата­

цию до 01 января 2006 г. (по таким объектам, прио­ бретенным начиная с 01 января 2006 г., амортизация начисляется в общем порядке);

* полностью амортизированным объектам, не списанным

с баланса.

Объекты, соответствующие условиям признания их в каче­ стве основных средств, стоимостью не более 40 тыс. руб. (включительно) за единицу, отражаются в составе запасов, включая предметы (хозяйственные принадлежности и ин­ вентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев. До 01 января 2011 г. в составе запасов учитывались объекты стоимостью

до 20 тыс. руб. за единицу. В целях обеспечения сохран­ ности указанных объектов стоимостью до 20 тыс. руб.

и 40 тыс. руб., учитываемых в составе запасов, при пере­ даче в производство (эксплуатацию) организован контроль за их движением. Объекты основных средств стоимостью от 20 до 40 тыс. руб., принятые к учету до 01 января 2011 г., учитываются в составе основных средств и амортизируют­ ся в общеустановленном порядке.

Незавершенные капитальные вложения

Незавершенные капитальные вложения включают объекты недвижимости, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию, оборудование, требующее монтажа, оборудование, не требующее монтажа, нахо­ дящееся на складе и предназначенное для строящихся объектов, учитываемое в составе вложений во внеобо­

ротные активы обособленно, запасы, предназначенные для строящихся объектов, оценочные обязательства

по ликвидации скважин, переведенных на консервацию по окончании строительства, иные капитальные вложения, не принятые в состав основных средств.

Финансовые вложения

Финансовые вложения учтены по первоначальной стоимо­ сти, представляющей фактические затраты на их приобре­ тение, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость.

Финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость, отражаются в учете и отчет­ ности по состоянию на конец отчетного года по их видам по текущей рыночной стоимости. Данная стоимость

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

определяется в размере их среднедневной цены (коти­ ровки) по сделкам, совершенным в течение торгового дня на Московской бирже, рассчитанной в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг.

При этом текущая рыночная цена может быть определена на основании данных иных организаторов торговли, вклю­ чая зарубежных, имеющих соответствующую лицензию национального уполномоченного органа. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и их предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость и по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (ба­

лансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений. Резерв под обесценение финан­ совых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Обществом

на основании доступной информации определена расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создан резерв под обесценение финансовых вложений. Изменения резерва по результатам инвентаризации по состоянию

на 31 декабря отчетного года отнесены на прочие расходы и доходы.

Ценные бумаги (кроме индивидуально идентифициру­ емых, включая векселя), по которым рыночная стоимость не определяется, оцениваются в бухгалтерском учете

при выбытии по их видам по методу ФИФО. Иные финансо­ вые вложения (включая индивидуально идентифицируемые ценные бумаги, такие как векселя), по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Доходы и расходы по операциям с финансовыми вложениями отражаются в составе прочих доходов и расходов.

Запасы

Основным видом запасов является природный газ в трубо­ проводах и подземных хранилищах. В бухгалтерском балансе Общества запасы газа оценены по средней себе­ стоимости. В составе статьи «Готовая продукция и товары для перепродажи» также отражаются затраты на тран­

спортировку и хранение газа, приходящиеся на остатки нереализованного газа. Последствия изменения учетной политики в связи с началом применения Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019 «Запасы» отражаются перспективно.

Долгосрочные активы к продаже

Долгосрочный актив к продаже оценивается по балан­ совой стоимости соответствующего объекта основных

средств или другого внеоборотного актива на дату его переклассификации в долгосрочный актив к продаже.

Коммерческие и управленческие расходы

Коммерческие расходы, за исключением расходов на транспортировку и хранение природного газа,

ежемесячно списываются в полной сумме на расходы по обычным видам деятельности отчетного периода.

Расходы на транспортировку и хранение природного газа распределяются между объемами проданного газа

и объемами газа, закачанного в трубопроводы и подзем­ ные хранилища в течение отчетного периода.

Управленческие расходы ежемесячно списываются

в полной сумме на расходы по обычным видам деятель­ ности отчетного периода.

Дебиторская и кредиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между

Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок и надбавок.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой на основании данных проведенной инвентаризации.

Сомнительная дебиторская задолженность с высокой вероятностью непогашения показана за минусом начи­ сленных резервов по сомнительным долгам. Начисленные резервы по сомнительным долгам отнесены на прочие рас­ ходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается и относится на прочие доходы.

В табличной форме 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» в пояснениях к бухгалтерскому балансу

и отчету о финансовых результатах, данные раскрываются развернуто по дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Аналогично представляется информация о кредиторской задолженности в табличной форме 5.3 «Наличие и движе­ ние кредиторской задолженности».

Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

К эквивалентам денежных средств относятся высоколик­ видные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости.

Общество относит к денежным эквивалентам кратко­ срочные банковские депозиты со сроком погашения три месяца или менее и отражает по статье «Денежные сред­ ства и денежные эквиваленты» бухгалтерского баланса.

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций.

Данные о наличии и движении денежных средств

в иностранной валюте при составлении отчета о движении денежных средств пересчитываются по официальному курсу иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа.

Разница, возникшая в связи с пересчетом денежных потоков и остатков денежных средств и их эквивалентов, выраженных в иностранной валюте, по курсам на даты совершения операций в иностранной валюте и на отчетные даты, включена в строку отчета «Величина влияния измене­ ний курса иностранной валюты по отношению к рублю».

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

* поступления и платежи, возникающие в связи

с валютно­обменными операциями;

* расчеты комиссионера или агента в связи

с осуществлением ими услуг (за исключением платы за сами услуги);

* денежные потоки, характеризующиеся быстрым оборотом,

большими суммами и короткими сроками возврата;

* суммы косвенных налогов в составе поступлений

от покупателей и заказчиков и платежей поставщикам и подрядчикам;

* прочие расчеты, характеризующие не столько

деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

Добавочный капитал

Привлеченные займы, погашаемые по усмотрению заемщика, отражаются в составе добавочного капитала при условии, что по таким займам не установлен срок пога­ шения либо предусмотрен неоднократный перенос срока погашения займа, а также предусмотрено право заемщика в любое время и любое количество раз перенести выплату процентов (при условии выполнения критериев отнесения к долевым финансовым инструментам в соответствии

с МСФО) (далее – бессрочные займы). Валютные бессроч­ ные займы признаются по официальному обменному курсу на дату первоначального признания.

Для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности потенциальной суммы оттока денежных средств начисление процентов по бессрочным займам осуществляется ежемесячно, до даты возник­

новения обязательства по выплате процентов, путем уменьшения нераспределенной прибыли с одновремен­ ным увеличением добавочного капитала по процентной ставке, действующей для текущего процентного периода. Начисление процентов по валютным бессрочным займам осуществляется по официальному обменному курсу

на дату первоначального признания. Обязательство

по выплате процентов по валютным бессрочным займам признается по официальному обменному курсу на дату возникновения обязанности по выплате процентов.

Для отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности потенциальной суммы оттока денежных средств валютные бессрочные займы и начис­ ленные по ним проценты, отраженные в капитале, пересчитываются в рубли на отчетную дату и на дату

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

их перевода в состав обязательства по официальному обменному курсу. Прибыль или убыток, возникший

в результате пересчета в рубли валютных бессрочных займов и процентов, отражается в добавочном капитале и нераспределенной прибыли.

Дополнительные затраты, связанные с получением бес­ срочных займов, отражаются в составе нераспределенной прибыли.

Кредиты и займы полученные

Проценты по кредитам и займам полученным и допол­ нительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются в составе прочих расходов в том отчетном периоде, в котором они возникли.

Общество отражает задолженность по полученным

от займодавцев займам и (или) кредитам в сумме факти­ чески поступивших денежных средств.

Заемные средства, привлекаемые Обществом, в своей существенной части предназначены для общекорпо­ ративных целей. В рамках договоров на реализацию инвестиционных проектов Общество направляет средства дочерним обществам, выполняющим в рамках данных

проектов функции заказчика­застройщика. Общество не производит расчет доли процентов по заемным средствам, прямо не связанным с финансированием

инвестиционной деятельности, для включения в стоимость инвестиционного актива. Данный порядок основан на тре­ бовании рациональности ведения бухгалтерского учета.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

На 31 декабря 2021 г. ключевая ставка Центрального банка Российской Федерации составляла 8,5 %.

В течение 2021 года произошло увеличение ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации

с 4,25 % до 8,5 %.

Оценочные обязательства

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства:

* по выплате работникам вознаграждения по итогам

работы за год;

* по оплате отпусков;
* по выплате единовременного пособия при увольнении

на пенсию;

* прочие оценочные обязательства.

Сумма обязательств по выплате ежегодного вознагра­ ждения по итогам работы за год определяется на основе результатов инвентаризации и принятого в Обществе порядка начисления вознаграждения по итогам работы

за год и признается по состоянию на конец отчетного года.

Сумма обязательств по оплате отпусков определяется исходя из количества заработанных, но не использо­ ванных всеми сотрудниками дней основного и дополни­ тельного отпусков за все время их работы в организации на отчетную дату и среднедневной заработной платы.

Обязательства по выплате единовременного пособия при увольнении на пенсию создаются на дату наступления

у сотрудника Общества возраста, дающего право на пенсию, и прекращаются по истечении 6 месяцев с указанной даты.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются

в бухгалтерской (финансовой) отчетности на отчетную дату.

Общество создает оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, вытекающих из требований, выдвинутых покупателями на основании условий контрактов. Эффект корректировок цен на газ, включая соответству­ ющее влияние на налог на прибыль, отражается в бухгал­

терской (финансовой) отчетности, когда возникновение соответствующих обязательств имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Вышеуказанные оценочные обязательства признаются в составе расходов по обычным видам деятельности

и в прочих расходах.

Общество создает оценочные обязательства, связанные с ликвидацией основных средств, а также с ликвидацией скважин, переведенных на консервацию по оконча­

нии строительства, учитываемых в составе вложений во внеоборотные активы. Величина данных оценочных

обязательств определена исходя из оценки затрат, кото­ рые, как ожидается, Общество понесет при исполнении оценочного обязательства в связи с нарушением исходного состояния окружающей среды в результате хозяйственной деятельности Общества. Оценочные обязательства по лик­ видации основных средств, а также скважин, переведенных на консервацию по окончании строительства, признаются

в стоимости актива по окончании строительства при нали­ чии достоверной оценки.

Общество создает оценочные обязательства по рекуль­ тивации земель месторождений. Затраты по данному обяза­ тельству учитываются в составе расходов по обычным видам деятельности при учете объектов обустройства в составе ос­ новных средств и в составе внеоборотных активов при учете объектов в составе объектов незавершенного строитель­ ства. Оценочные обязательства по рекультивации земель признаются при наличии достоверной оценки.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 2. Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

Оценочные обязательства отражаются в бухгалтерском балансе по статье «Оценочные обязательства» (строки 1430, 1540).

Налогообложение

С 1 января 2012 г. была создана консолидированная груп­ па налогоплательщиков (далее – КГН) в Группе Газпром, ответственным участником которой является

ПАО «Газпром». 20 апреля 2012 г. Межрегиональной инспекцией ФНС России по крупнейшим налогоплатель­ щикам № 2 зарегистрирован договор о создании КГН Группы Газпром. В 2021 году Межрегиональной инспекци­ ей ФНС России по крупнейшим налогоплательщикам № 2 зарегистрировано Соглашение об изменении договора

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

о создании КГН Группы Газпром, в соответствии с которым состав участников в 2021 году составил 68 организаций.

Общество самостоятельно формирует в бухгалтерском учете информацию о налоге на прибыль в соответствии

с ПБУ 18/02. Постоянные и временные разницы отража­ ются в бухгалтерском учете обособленно. Временные раз­ ницы учитываются дифференцированно по видам активов и обязательств, в оценке которых возникла разница.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов

по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и дол­ госрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

Сумма задолженности по налогу на прибыль по КГН

в целом, подлежащая уплате Обществом как ответствен­ ным участником КГН в бюджет, отражается в бухгалтер­ ском балансе Общества по строке 1524 «Задолженность по налогам и сборам».

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль по КГН отражаются в бухгалтерском балансе по строке 1239

«Прочие дебиторы».

Сумма задолженности по расчетам с участниками КГН по налогу на прибыль КГН (промежуточный платеж)

отражается в бухгалтерском балансе развернуто в составе оборотных активов в строке 1239 «Прочие дебиторы»

и краткосрочных обязательств в строке 1528 «Другие расчеты» бухгалтерского баланса соответственно.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных, сформированных в бухгалтерском учете Общества, и отражается в отчете о финансовых результатах по строке 2411 «Текущий налог на прибыль». Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленного Обществом для включения в консолидиро­ ванную налоговую базу КГН, и суммой денежных средств, причитающейся с Общества исходя из условий договора о создании КГН, в отчете о финансовых результатах отражается по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» и учитывается при определении чистой прибыли (убытка) Общества, не участвуя

в формировании прибыли (убытка) Общества до налого­ обложения.

Сумма налога с налогового убытка, полученного Обществом в отчетном периоде, отражается в отчете

о финансовых результатах по строке 2411 «Текущий налог на прибыль» без круглых скобок.

Признание выручки от продажи

Выручка от продажи товаров (продукции), работ и оказа­ ния услуг признается по мере отгрузки товаров (продук­ ции) покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности

за минусом налога на добавленную стоимость, акциза, таможенных пошлин и других аналогичных обязательных платежей.

Информация по сегментам

Общество, его дочерние и зависимые общества (далее – Группа Газпром) осуществляют свою деятельность как вертикально интегрированное производство. Основными видами деятельности Группы Газпром являются: разведка, добыча, транспортировка и хранение газа, продажа газа

на территории Российской Федерации и за ее пределами, добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти

и газового конденсата, переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов переработки, продажа электрической и тепловой энергии.

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Существенные аспекты учетной политики и представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности (продолжение)

Управленческая информация, результаты которой система­ тически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества и оценке этих результатов, формируется в отношении деятельности Группы Газпром

в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как юридического лица неотделима от управления Группой, принятие управленческих решений и распределение ресур­

сов осуществляется лицами, наделенными соответствую­ щими полномочиями, на уровне Группы Газпром в целом; отдельная управленческая отчетность, относящаяся исключительно к операциям Общества и не затрагивающая Группу в целом, по направлениям не составляется. Поэтому информация по сегментам раскрывается в сводной бухгал­ терской отчетности Группы Газпром.

Перечень структурных подразделений Общества и договоров доверительного управления, входящих в состав бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Газпром»

Представительство ПАО «Газпром» в Алжирской Народной Демократической Республике в г. Алжире,

Представительство ПАО «Газпром» в Исламской Республике Иран в г. Тегеране, Представительство ПАО «Газпром»

в Катаре в г. Дохе, Представительство ПАО «Газпром» в Китайской Народной Республике в г. Пекине, Представительство ПАО «Газпром» в Королевстве

Бельгия в г. Брюсселе, Представительство ПАО «Газпром» в Латвийской Республике в г. Риге, Представительство ПАО «Газпром» в Республике Казахстан в г. Нур­Султане, Представительство ПАО «Газпром» в Республике Молдова в г. Кишиневе, Представительство ПАО «Газпром»

в Туркменистане в г. Ашхабаде, Представительство ПАО «Газпром» в Федеративной Республике Бразилия

в г. Рио­де­Жанейро, Представительство ПАО «Газпром» на Украине в г. Киеве, Представительство ПАО «Газпром» в Азербайджанской Республике в г. Баку, Филиал

ПАО «Газпром» «Автопредприятие ПАО «Газпром»

в г. Санкт­Петербурге, Филиал ПАО «Газпром» «Дом приемов «Богородское» в г. Москве, Филиал ПАО «Газпром»

«Служба корпоративной защиты ПАО «Газпром»

в г. Санкт­Петербурге, Филиал ПАО «Газпром» Пансионат

«Морозовка» в Московской области, Филиал ПАО «Газпром»

Пансионат «Союз» в Московской области, Филиал

по управлению служебными зданиями ПАО «Газпром»

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

в г. Санкт­Петербурге, Филиал ПАО «Газпром» «Главное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Санкт­Петербурге, Филиал ПАО «Газпром» «Дальневосточное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Хабаровске,

Филиал ПАО «Газпром» «Приволжское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Самаре, Филиал ПАО «Газпром» «Северо­Уральское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Новом Уренгое, Филиал ПАО «Газпром» «Сибирское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Томске, Филиал

ПАО «Газпром» «Центральное межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в Московской области, Филиал

ПАО «Газпром» «Южное межрегиональное управ­ ление охраны ПАО «Газпром» в г. Краснодаре, Филиал ПАО «Газпром» «Южно­Уральское межрегиональное управление охраны ПАО «Газпром» в г. Екатеринбурге, Филиал 644 ПАО «Газпром» в г. Санкт­Петербурге.

В рамках договоров доверительного управления имуществом ПАО «Газпром» ведение деятельности осуществляют ООО «Свод Интернешнл»

Д.У, ООО «Газпром инвест» Д.У.

# Изменения в учетной политике

В связи с применением с 01 января 2021 года Феде­ рального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 5/2019

«Запасы», утвержденного приказом Минфина России

от 15 ноября 2019 г. № 180н, в учетную политику Общества на 2021 год внесены следующие изменения: уточнен пере­ чень объектов, учитываемых в составе запасов, определен порядок оценки запасов при первоначальном признании, в том числе при приобретении запасов на условиях отсрочки (рассрочки) платежа, а также уточнен порядок формирования резерва под обесценение запасов.

В связи с применением Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденного приказом Минфина России от 17 сентября 2020 г. № 204н, в учетной политике Общества на 2022 год

закреплены положения, определяющие порядок учета основных средств.

В связи с применением Федерального стандарта бух­ галтерского учета ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденного приказом Минфина России от 17 сентября 2020 г. № 204н, в учетную политику на 2022 год внесены изменения, касающиеся порядка оценки активов, входя­ щих в состав вложений во внеоборотные активы.

В связи с применением Федерального стандарта бухгалтерского учета ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденного приказом Минфина России

от 16 октября 2018 г. № 208н, в учетной политике Общества на 2022 год закреплены положения, определяющие поря­ док учета аренды у арендодателя и арендатора.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Корректировки данных предшествующего отчетного периода

Отдельные показатели графы «На 31 декабря 2020 г.»

и «На 31 декабря 2019 г.» бухгалтерского баланса, а также отчета о финансовых результатах за 2020 год сформи­ рованы с учетом корректировок в связи со следующими обстоятельствами:

1. Для обеспечения сопоставимости данных затраты на транспортировку и хранение газа, приходящиеся на остатки нереализованного газа, переведены

из строки 1213 «Затраты в незавершенном производстве» в строку 1214 «Готовая продукция

и товары для перепродажи» бухгалтерского баланса (корректировка № 1).

1. Произведена корректировка отложенных налогов

в связи с вступлением в силу изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу

на прибыль» ПБУ 18/02 (корректировка № 2).

1. Из выручки и себестоимости по продаже других товаров, продукции, работ и услуг выделены операции по продаже нефти. Выручка и себестоимость предоставления услуг по организации хранения газа включены в показатель выручки и себестоимости

по продаже других товаров, продукции, работ и услуг (корректировка № 3).

Корректировки показателей 2019 и 2020 гг. в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год:

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | **на 31.12.2020** |  |  | **на 31.12.2019** |  |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **Сумма до корректировки** | **Корректировка**  **(1,2)** | **Сумма после корректировки** | **Сумма до корректировки** | **Корректировка**  **(1,2)** | **Сумма после корректировки** |
| **I. Внеоборотные активы** |  |  |  |  |  |  |  |
| Отложенные налоговые активы | 1180 | 244 942 532 | 60 487 | 245 003 019 | 151 847 643 | 57 980 | 151 905 623 |
| **Итого по разделу I** | **1100** | **11 980 766 187** | **60 487** | **11 980 826 674** | **12 515 657 788** | **57 980** | **12 515 715 768** |
| **II. Оборотные активы** |  |  |  |  |  |  |  |
| **Запасы, в т.ч.** |  |  |  |  |  |  |  |
| затраты в незавершенном производстве | 1213 | 329 970 892 | (329 965 182) | 5 710 | 359 139 968 | (359 139 968) | – |
| готовая продукция и товары для перепродажи | 1214 | 229 969 097 | 329 965 182 | 559 934 279 | 297 329 275 | 359 139 968 | 656 469 243 |
| **Баланс** | **1600** | **15 715 456 272** | **60 487** | **15 715 516 759** | **15 939 746 746** | **57 980** | **15 939 804 726** |
| **III. Капитал и резервы** |  |  |  |  |  |  |  |
| Переоценка внеоборотных активов | 1340 | 5 519 633 945 | (6 444 439) | 5 513 189 506 | 5 445 336 422 | (4 021 897) | 5 441 314 525 |
| Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) | 1370 | 4 381 165 828 | (53 094) | 4 381 112 734 | 5 443 445 358 | (258 190) | 5 443 187 168 |
| **Итого по разделу III** | **1300** | **10 223 419 135** | **(6 497 533)** | **10 216 921 602** | **11 015 785 345** | **(4 280 087)** | **11 011 505 258** |
| **IV. Долгосрочные обязательства** |  |  |  |  |  |  |  |
| Отложенные налоговые обязательства | 1420 | 929 874 464 | 6 558 020 | 936 432 484 | 1 034 576 744 | 4 338 067 | 1 038 914 811 |
| **Итого по разделу IV** | **1400** | **3 233 837 395** | **6 558 020** | **3 240 395 415** | **2 845 195 367** | **4 338 067** | **2 849 533 434** |
| **Баланс** | **1700** | **15 715 456 272** | **60 487** | **15 715 516 759** | **15 939 746 746** | **57 980** | **15 939 804 726** |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | **за 2020 г.** |  |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **Сумма до корректировки** | **Корректировка**  **(2,3)** | **Сумма после корректировки** |
| **Выручка, в т.ч.:** |  |  |  |  |
| продажа нефти | 2116 | – | 7 988 518 | 7 988 518 |
| продажа других товаров, продукции, работ и услуг | 2117 | 16 784 284 | (3 891 160) | 12 893 124 |
| предоставление услуг по организации хранения газа | 2117 | 4 097 358 | (4 097 358) | – |
| **Себестоимость продаж, в т.ч.:** |  |  |  |  |
| продажа нефти | 2126 | – | (11 030 124) | (11 030 124) |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Корректировки данных предшествующего отчетного периода (продолжение)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  | **за 2020 г.** |  |
| **Наименование показателя** | **Код строки** | **Сумма до корректировки** | **Корректировка**  **(2,3)** | **Сумма после корректировки** |
| продажа других товаров, продукции, работ и услуг | 2127 | (28 686 272) | 10 518 876 | (18 167 396) |
| предоставление услуг по организации хранения газа | 2127 | (511 248) | 511 248 | – |
| Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода | 2530 | (17 036 985) | (2 422 542) | (19 459 527) |
| Совокупный финансовый результат | 2500 | (626 665 341) | (2 422 542) | (629 087 883) |

1. **Основные средства**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Магистральные трубопроводы** | **Скважины** | **Машины и оборудование** | **Здания** | **Прочие** | **Итого** |
| **По состоянию**  **на 31 декабря 2019 г.** |  |  |  |  |  |  |
| Первоначальная (восстановительная) стоимость | 14 027 041 409 | 1 192 915 494 | 3 645 360 705 | 1 160 225 201 | 3 831 067 827 | 23 856 610 636 |
| Накопленная амортизация | (10 746 119 419) | (972 914 525) | (2 905 165 259) | (512 426 522) | (2 021 756 892) | (17 158 382 617) |
| **Остаточная стоимость** | **3 280 921 990** | **220 000 969** | **740 195 446** | **647 798 679** | **1 809 310 935** | **6 698 228 019** |
| **По состоянию**  **на 31 декабря 2020 г.** |  |  |  |  |  |  |
| Первоначальная (восстановительная) стоимость | 14 149 574 857 | 1 263 903 457 | 3 799 297 655 | 1 399 431 602 | 3 913 397 963 | 24 525 605 534 |
| Накопленная амортизация | (11 041 799 254) | (1 005 546 409) | (3 063 443 570) | (649 185 649) | (2 152 611 989) | (17 912 586 871) |
| **Остаточная стоимость** | **3 107 775 603** | **258 357 048** | **735 854 085** | **750 245 953** | **1 760 785 974** | **6 613 018 663** |
| **По состоянию**  **на 31 декабря 2021 г.** |  |  |  |  |  |  |
| Первоначальная (восстановительная) стоимость | 17 676 242 642 | 1 626 485 701 | 4 807 704 846 | 1 588 361 158 | 5 000 464 558 | 30 699 258 905 |
| Накопленная амортизация | (14 127 004 608) | (1 335 447 822) | (3 935 634 041) | (764 647 253) | (2 863 598 193) | (23 026 331 917) |
| **Остаточная стоимость** | **3 549 238 034** | **291 037 879** | **872 070 805** | **823 713 905** | **2 136 866 365** | **7 672 926 988** |

Остаточная стоимость основных средств, передан­ ных в аренду дочерним обществам, составила

6 695 714 710 тыс. руб., 5 755 766 126 тыс. руб.

и 5 881 625 004 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020

и 2019 гг. соответственно. В составе основных средств

на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. в том числе учитываются объекты недвижимого имущества, законченные строи­ тельством и принятые в эксплуатацию, право собствен­ ности на которые находится в процессе регистрации,

в сумме 1 049 634 930 тыс. руб., 1 308 916 526 тыс. руб.

и 1 542 308 517 тыс. руб. соответственно (за минусом

накопленной амортизации в сумме 139 582 954 тыс. руб.,

151 355 517 тыс. руб. и 224 959 136 тыс. руб. соответственно).

Наиболее существенными по состоянию

на 31 декабря 2021 г. объектами недвижимого имущества, право собственности на которые нахо­ дится в процессе регистрации, являются объекты производственной инфраструктуры Общества:

«Магистральный газопровод «Сила Сибири», км 301,1 – км 555,8», «Магистральный газопровод «Сила Сибири», км 555,8 – км 794,8», «Магистральный газопровод

«Сила Сибири», км 794,8 – км 1029,8», «Магистральный газопровод «Сила Сибири», км 1029,8 – км 1290,7»,

«Газопровод магистральный Бованенково – Ухта 2­я нитка, подводный переход через Байдарацкую губу (4­я нитка)»,

«Магистральный газопровод «Сахалин – Хабаровск – Владивосток», км 505,0–874,0».

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 5. Основные средства (продолжение)

Переоценка основных средств

По состоянию на 31 декабря 2021 г. Общество провело переоценку основных средств. По состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество провело переоценку основных средств по группе «Здания». По состоянию

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

на 31 декабря 2019 г. переоценка основных средств

не проводилась в связи с незначительными изменениями текущей (восстановительной) стоимости.

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Магистральные трубопроводы** | **Скважины** | **Машины и оборудование** | **Здания** | **Прочие** | **Итого** |
| **По состоянию**  **на 31 декабря 2021 г.** |  |  |  |  |  |  |
| Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал | 643 953 342 | 42 963 766 | 95 762 123 | 72 898 116 | 347 200 087 | 1 202 777 434 |
| Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы | 20 309 | 95 568 | 429 199 | 183 081 | 85 267 | 813 424 |
| Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы | (8 735 455) | (536 903) | (26 686) | (6 085) | (940 439) | (10 245 568) |
| Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал | (2 262 226) | (28 352) | (6 414) | (275 391) | (378 712) | (2 951 095) |
| **Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости** | **632 975 970** | **42 494 079** | **96 158 222** | **72 799 721** | **345 966 203** | **1 190 394 195** |
| **По состоянию**  **на 31 декабря 2020 г.** |  |  |  |  |  |  |
| Сумма дооценки, отнесенная на добавочный капитал | – | – | – | 97 399 399 | – | 97 399 399 |
| Сумма дооценки, в части ранее проведенной уценки, отнесенная на прочие доходы | – | – | – | 307 443 | – | 307 443 |
| Сумма уценки, отнесенная на прочие расходы | – | – | – | (285 018) | – | (285 018) |
| Сумма уценки, в части ранее проведенной дооценки, отнесенная на добавочный капитал | – | – | – | (101 768) | – | (101 768) |
| **Общая сумма переоценки основных средств по текущей (восстановительной) стоимости** | **–** | **–** | **–** | **97 320 056** | **–** | **97 320 056** |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Финансовые вложения

|  |
| --- |
| **Долгосрочные финансовые вложения** |
| Инвестиции в дочерние и зависимые общества |

Информация о финансовых вложениях в дочерние и зави­ симые общества приведена в Пояснении 18.

Данные по статье «Инвестиции в дочерние общества» (строка 1171) бухгалтерского баланса представлены за ми­ нусом резерва под обесценение, который составляет

93 081 423 тыс. руб., 90 579 524 тыс. руб.

и 108578807 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

Данные по статье «Инвестиции в зависимые общества» (строка 1172) бухгалтерского баланса приведены за ми­ нусом резерва под обесценение, который составляет

1 830 755 тыс. руб., 1 838 255 тыс. руб. и 1 914677 тыс. руб.

на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

Инвестиции в другие организации

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Данные по статье «Инвестиции в другие организации» (строка 1173) бухгалтерского баланса приведены за мину­ сом резерва под обесценение в сумме 153 тыс. руб.,

153 тыс. руб. и 154 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев

По строке 1174 «Займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев» бухгалтерского баланса отра­ жены долгосрочные займы в сумме 244 744 446 тыс. руб.,

6 818 956 тыс. руб. и 285 708 116 тыс. руб. на 31 декабря

2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

Прочие долгосрочные финансовые вложения

Прочие долгосрочные финансовые вложения, вклю­ ченные в статью «Финансовые вложения» (строка 1170) бухгалтерского баланса, приведены за минусом резерва под обесценение в сумме 138 664 тыс. руб.,

138 664 тыс. руб. и 216 497 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно. Резерв относится к инвес­ тициям в совместную деятельность.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Совместная деятельность, | 39 363 168 | 39 007 829 | 38 638 110 |
| в том числе: |  |  |  |
| по разработке нефтегазовых месторождений на континентальном шельфе Социалистической Республики Вьетнам  (оператор — АО «Газпром зарубежнефтегаз») | 35 494 926 | 35 139 587 | 34 769 868 |
| по созданию системы спутниковой связи (оператор — АО «Газпром космические системы») | 3 362 056 | 3 362 056 | 3 362 056 |

В составе долгосрочных финансовых вложений отражены ценные бумаги организаций, в основном вложения в акции дочерних и зависимых обществ и других организаций

в сумме 2 717 577 149 тыс. руб., 1 703 744 984 тыс. руб.

и 2 309 828 894 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021,

2020 и 2019 гг. соответственно, в том числе иностран­ ных компаний в сумме 198 720 025 тыс. руб.,

199 439 152 тыс. руб. и 339 075 652 тыс. руб. по состоянию

на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Финансовые вложения (продолжение)

|  |
| --- |
| **Краткосрочные финансовые вложения** |
| Инвестиции в дочерние общества |

Информация о финансовых вложениях в дочерние общества приведена в Пояснении 18.

По статье «Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)» (строка 1240) бухгалтер­ ского баланса на 31 декабря 2021 г. отражены в том числе вложения в уставный капитал дочерних обществ ООО «Газпром международные проекты Юг 1» на сумму

187 538 409 тыс. руб. и ООО «Газпром международные про­ екты Центр 1» на сумму 24 714 967 тыс. руб., подлежащие выбытию в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Дополнительная информация раскрывается в табличных формах 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений»,

3.1.1 «Текущая часть долгосрочных финансовых вложений» и 3.2 «Иное использование финансовых вложений» пояс­ нений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. В табличной форме 3.1 «Наличие и движение финансовых вложений» данные приведены с учетом текущей части долгосрочных финансовых вложений.

# Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов, в том числе, учтены долгосрочные авансы по договорам капиталь­ ного строительства в сумме 325 162 024 тыс. руб.,

221 239 031 тыс. руб. и 108 838 339 тыс. руб. по состоянию

на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно, расхо­ ды будущих периодов по договорам капитального стро­

|  |
| --- |
| **8. Дебиторская задолженность** |
| Задолженность покупателей и заказчиков |

ительства в сумме 374 817 тыс. руб., 423 583 тыс. руб.

и 497 599 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг., а также лицензии на право пользования

недрами в сумме 12 055 308 тыс. руб., 13 056 883 тыс. руб.

и 14 445 107 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021,

2020 и 2019 гг. соответственно.

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Задолженность за газ, проданный: | 845 041 806 | 420 334 073 | 409 760 867 |
| на территории Российской Федерации | 211 944 866 | 166 352 621 | 159 355 317 |
| за пределами Российской Федерации (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме  549 952 107 тыс. руб., 540 618 109 тыс. руб. и 432 968 246 тыс. руб.  по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно), в том числе: | 633 096 940 | 253 981 452 | 250 405 550 |
| в страны дальнего зарубежья (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности  в сумме 6 347 871 тыс. руб., 52 426 548 тыс. руб. и 42 326 363 тыс. руб.  по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно) | 620 482 324 | 232 147 472 | 225 422 850 |
| Задолженность за оказанные услуги по предоставлению имущества  в аренду (за вычетом резерва по сомнительной задолженности в сумме 22 026 тыс. руб., 29 631 тыс. руб.и 28 095 тыс. руб. по состоянию  на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно) | 88 140 958 | 88 589 491 | 107 982 386 |
| Задолженность за оказанные услуги по организации транспортировки газа | 7 321 089 | 5 057 091 | 4 233 745 |
| Задолженность за проданный газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки | 22 020 367 | 22 945 359 | 18 680 095 |
| Задолженность за проданную нефть | 5 736 117 | 249 065 | 2 910 |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Дебиторская задолженность (продолжение)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Прочая задолженность покупателей и заказчиков  (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности  в сумме 12 532 тыс. руб., 4 423 тыс. руб. и 17 143 тыс. руб. по состоянию  на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно) | 41 883 596 | 43 329 394 | 2 228 138 |
| **Итого** | **1 010 143 933** | **580 504 473** | **542 888 141** |

Дебиторская задолженность по статье «Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (платежи по кото­ рой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1236) бухгалтерского баланса показана

за минусом резервов по сомнительным долгам, которые составили 548 509 554 тыс. руб., 539 183 341 тыс. руб.

и 431 782 654 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно. Резервы по сомнительным долгам исчисле­ ны за минусом отложенного акциза в сумме 88 593 тыс. руб. на 31 декабря 2020 и 2019 гг. соответственно. Сумма отложенного акциза отнесена в уменьшение статьи «Другие расчеты» (строка 1528) бухгалтерского баланса.

Задолженность по авансам выданным

По статье «Авансы выданные» бухгалтерского баланса (строка 1238) в составе дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражена сумма авансов, выданных по агентским договорам на реализацию инвестиционных

проектов в сумме 364 489 177 тыс. руб. по состоянию

на 31 декабря 2021 г., 229 671 055 тыс. руб. по состоянию

на 31 декабря 2020 г. и 105 313 567 тыс. руб. по состоянию

на 31 декабря 2019 г.

Прочая дебиторская задолженность

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1234) бухгалтер­ ского баланса отражена долгосрочная часть задолженно­ сти ООО «Газпром международные проекты» по передаче прав и обязательств по договору от 22 декабря 2020 г.

в сумме 183 546 236 тыс. руб. по состоянию

на 31 декабря 2021 г., 224 549 577 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020 г., а также задолженность по выданным беспроцентным займам в сумме 508 071 004 тыс. руб.,

219 032 766 тыс. руб., 499 861 185 тыс. руб.по состоянию

на 31 декабря 2021, 2020, 2019 гг. соответственно.

По статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)» (строка 1239) бухгал­

терского баланса отражена задолженность по выданным беспроцентным займам в сумме 547 372 796 тыс. руб.,

433 600 701 тыс. руб., 185 791 955 тыс. руб. по состоянию

на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно, задолженность по причитающимся дивидендам

в сумме 184 320 178 тыс. руб., 24 737 772 тыс. руб.,

12 195 224 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

Общество заключает с заказчиками и агентами, в основном с дочерними обществами, договоры на реализацию инвес­ тиционных проектов по строительству и сдаче в эксплуатацию

объектов производственных основных средств. Собствен­ ником объектов, построенных в результате выполнения инвестиционных и агентских договоров, является Общество.

Дочерние общества не имеют права продавать, передавать

в залог или иным способом распоряжаться этими объектами.

Долгосрочная часть задолженности дочерних обществ по полученному финансированию на реализацию инвести­ ционных проектов отражена по статье «Дебиторская задол­ женность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)» (стро­

ка 1234) бухгалтерского баланса в сумме 11 792 359 тыс. руб.,

44 017 801 тыс. руб. и 189 818 399 тыс. руб. на 31 декабря 2021,

2020 и 2019 гг. соответственно.

Текущая часть задолженности дочерних обществ

по полученному финансированию на реализацию инве­ стиционных проектов отражена по статье «Дебиторская задолженность прочих дебиторов (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной

даты)» (строка 1239) бухгалтерского баланса в сумме

24 152 496 тыс. руб., 61 104 131 тыс. руб. и 67 776 266 тыс.

руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно. Дополнительная информация раскрывается в таблич­

ных формах 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности» и 5.2 «Просроченная дебиторская задол­ женность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Денежные средства и денежные эквиваленты

Состав денежных средств и денежных эквивалентов

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Средства в кассе | 33 277 | 25 717 | 23 070 |
| Средства на расчетных счетах | 356 477 443 | 210 145 651 | 267 210 278 |
| Средства на валютных счетах | 839 662 894 | 248 157 997 | 32 113 655 |
| Средства на специальных счетах в банках | 277 075 860 | 190 055 379 | 3 150 331 |
| Денежные средства в пути | – | 12 793 | 9 470 |
| **Итого денежные средства** | **1 473 249 474** | **648 397 537** | **302 506 804** |

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

о движении денежных средств в том числе отражены свернуто поступления денежных средств от участников КГН (созданной в 2012 году) для расчетов по налогу на прибыль КГН в сумме 50 218 170 тыс. руб. и 34 311 557 тыс. руб.

в 2021 и 2020 гг. соответственно; авансы, полученные

от покупателей (заказчиков) в сумме 75 314 437 тыс. руб. и 68 838 262 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно; отражены свернуто поступления от погашения беспро­ центных займов, выданных дочерним организациям

в сумме 140 116 892 тыс. руб. и 531 435 786 тыс. руб.

за 2021 и 2020 гг. соответственно; представленные свер­ нуто косвенные налоги по текущей деятельности в составе платежей поставщикам и подрядчикам и поступлений

от покупателей и заказчиков в сумме 229 499 427 тыс. руб. и 151 365 813 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно.

В составе платежей по статье «Налога на прибыль организаций» (строка 4124) отражена свернуто сумма налога на прибыль по КГН в сумме 259 982 801 тыс. руб. и 55 673 940 тыс. руб. в 2021 и 2020 гг. соответственно.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4129) отчета

о движении денежных средств в том числе отражены вклады в имущество дочерних обществ в сумме

71 044 709 тыс. руб. и 85 633 254 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно; беспроцентные займы,

предоставленные дочерним организациям, в сумме

129 439 187 тыс. руб. и 474 564 323 тыс. руб. за 2021

и 2020 гг. соответственно; отражены свернуто денежные средства, направленные на оплату таможенных пошлин, в сумме 1 139 479 107 тыс. руб. и 442 801 899 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно; авансы, выданные

поставщикам (подрядчикам) в сумме 16 198 575 тыс. руб.

и 12 758 894 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно; суммы возвратов денежных средств покупателям газа, связанные с корректировками цен на газ, в сумме

1 549 436 тыс. руб. в 2021 г. и 116 132 611 тыс. руб. в 2020 г. В составе денежных потоков от инвестиционных опера­

ций по статье «Прочие поступления» (строка 4219) отчета о движении денежных средств в том числе отражены авансы, полученные от покупателей (заказчиков) в сумме 91 485 тыс. руб. и 246 906 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно.

В составе платежей по статье «Прочие платежи» (строка 4229) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены свернуто денежные средства, направленные на финансирование инвестиционных

(агентских) договоров в сумме 1 029 626 420 тыс. руб.

и 743 757 639 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно; представленные свернуто косвенные налоги по инвести­ ционной деятельности в составе платежей поставщикам

и подрядчикам и поступлений от покупателей и заказчиков в сумме 44 721 170 тыс. руб. и 31 418 216 тыс. руб. за 2021

и 2020 гг. соответственно.

|  |
| --- |
| **10. Капитал и резервы** |
| Уставный капитал |

Величина уставного капитала составляет

118 367 564 тыс. руб. (23 673 513 тыс. полностью оплачен­ ных обыкновенных акций, номиналом 5 рублей каждая), в 2021 году эта величина не менялась.

Согласно решению общего собрания акционеров

по итогам работы Общества за 2020 год были начислены

дивиденды в размере 12,55 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила

296 575 501 тыс. руб. По итогам работы за 2019 год были начислены дивиденды в размере 15,24 руб. на одну обык­ новенную акцию, сумма выплаченных дивидендов соста­ вила 360 228 849 тыс. руб. По итогам работы за 2018 год

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Капитал и резервы (продолжение)

были начислены дивиденды в размере 16,61 руб. на одну обыкновенную акцию, сумма выплаченных дивидендов составила 392 679 646 тыс. руб.

Резервный капитал

В 2021, 2020 и 2019 гг. Общество не производило отчисле­ ния в резервный фонд из чистой прибыли в связи с дости­

жением установленного Уставом размера резервного фонда (7,3 % от уставного капитала).

Добавочный капитал

По строке 1351 «Бессрочные облигации и займы» бухгалтерского баланса отражены два бессрочных валютных займа, привлеченные в октябре 2020 г.

от «Газ Финанс Плс» на сумму 1 400 млн долларов США

и 1 000 млн евро в результате размещения облигаций уча­ стия в кредите. Первоначальные процентные ставки уста­ новлены в размере 4,5985 % для займа в долларах США

и 3,897 % для займа в евро. Ставки процентов по займам подлежат пересмотру каждые пять лет. Общество имеет безусловное право в любое время и любое количество раз принять решение отложить выплату процентов.

Погашение займов может быть перенесено по усмотре­ нию Общества неограниченное количество раз на период не менее пяти лет. Общество вправе осуществить досроч­ ное погашение займов в полном объеме (не частично)

с одновременной уплатой начисленных процентов на дату досрочного погашения.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. сумма бессрочных займов с учетом начисленных процентов и курсовой раз­ ницы, отраженных в составе добавочного капитала, полу­ ченных в долларах США составила – 106 068 937 тыс. руб. (104 284 710 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2020 г.),

в евро – 87 121 292 тыс. руб. (91 331 087 тыс. руб. по состо­

янию на 31 декабря 2020 г.).

|  |
| --- |
| **11. Кредиты и займы** |
| Кредиты банков |

В 2021 году Обществом уменьшен добавочный капитал

в связи с признанием обязательств по выплате процентов по бессрочным займам, полученным в долларах США, на

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

сумму 3 577 939 тыс. руб., в евро – на сумму 877 454 тыс. руб. В 2021 году Общество за счет нераспределенной прибыли начислило проценты по бессрочным займам, отраженным в составе добавочного капитала, в сумме

8 139 621 тыс. руб. (в 2020 году 1 523 485 тыс. руб.), так же на уменьшение нераспределенной прибыли отнесена отрицательная курсовая разница от пересчета суммы зай­ мов и начисленных процентов в сумме 614 436 тыс. руб.

(в 2020 году 268 903 тыс. руб.). Дополнительные

расходы по бессрочным займам в 2021 году отсутствовали (в 2020 году на уменьшение нераспределенной прибыли отнесены дополнительные расходы по бессрочным займам, непосредственно связанные с их получением,

в сумме 2 658 862 тыс. руб.). В 2021 году положительная курсовая разница от пересчета суммы займов, начислен­ ных процентов и дополнительных расходов по займам от­ ражена в увеличении нераспределенной прибыли и соста­ вила 6 724 232 тыс. руб. (в 2020 году 3 666 269 тыс. руб.).

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Валюта кредита** | **Срок погашения** |  | **31 декабря** |  |
| **Кредиторы** | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| «Интеза Санпаоло С.п.А.» | Евро | 2026 | 126 114 408 | 136 039 469 | 104 023 035 |
| «Юникредит С.п.А.» | Евро | 2028 | 67 560 492 | – | – |
| «Интеза Санпаоло банк Люксембург С.А.» | Евро | 2026 | 63 255 731 | 93 608 851 | 83 516 130 |
| «Джей. Пи. Морган АГ»1 | Евро | 2023 | 53 026 877 | 85 793 150 | 76 535 689 |
| «Сумитомо Митсуи Банкинг Корпорейшн» 1 | Евро | 2025 | 42 212 522 | 45 535 160 | – |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Кредиты и займы (продолжение)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Валюта** | **Срок** |  | **31 декабря** |  |
| **Кредиторы** | **кредита** | **погашения** | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| «Сумитомо Митсуи Банкинг Корпорейшн» | Евро | 2028 | 42 181 346 | – | – |
| «Мидзухо Банк Лтд.» | Евро | 2025 | 42 084 841 | 45 395 232 | – |
| «Креди Агриколь КИБ» | Евро | 2023 | 33 776 323 | 36 427 120 | – |
| «Натиксис С.А.»1 | Евро | 2024 | 30 205 096 | 45 617 592 | 34 881 644 |
| «Креди Агриколь КИБ» | Евро | 2028 | 28 887 882 | 38 950 250 | 41 696 814 |
| «Эм­Ю­Эф­Джи Банк Лтд.» | Евро | 2026 | 27 025 492 | 38 869 067 | 34 678 005 |
| «ВТБ Банк (Юроп) СЕ» | Евро | 2027 | 13 883 551 | 17 698 472 | 15 615 650 |
| «Коммерцбанк АГ» | Долл. США | 2035 | 4 498 713 | 4 109 075 | 3 162 503 |
| «БНП ПАРИБА С.А.»1 | Евро | 2022 | 3 433 419 | 7 407 748 | 8 498 570 |
| «Юникредит С.п.А.» | Евро | 2021 | – | 63 828 394 | 48 809 224 |
| «Джей. Пи. Морган АГ»1 | Евро | 2021 | – | 51 911 716 | 59 538 646 |
| «Юникредит С.п.А.» | Евро | 2021 | – | 39 097 042 | 44 843 526 |
| «Инг банк, филиал Инг­Диба АГ» | Евро | 2021 | – | 36 329 385 | 27 780 734 |
| «Ситибанк ЮРОП плс»1 | Евро | 2021 | – | 33 058 390 | 29 491 243 |
| «Креди Агриколь КИБ» | Евро | 2021 | – | 27 423 869 | 34 944 773 |
| «Бэнк оф Чайна Лтд.»1 | Евро | 2021 | – | 26 211 532 | 60 128 206 |
| «Дойче банк Люксембург С.А.» | Евро | 2021 | – | 9 796 619 | 11 772 404 |
| «Ситибанк ЮРОП плс»1 | Долл. США | 2021 | – | 1 357 106 | 3 419 245 |
| «Чайна Констракшн Бэнк Корпорейшн»1 | Долл. США | 2020 | – | – | 27 205 050 |
| «Джей. Пи. Морган Юроп Лтд.»1 | Евро | 2020 | – | – | 18 506 852 |
| **Итого, в том числе** |  |  | **578 146 693** | **884 465 239** | **769 047 943** |
| со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных кредитов |  |  | 51 876 633 | 271 430 678 | 191 651 136 |

1 Данные кредиты получены от синдикатов банков, в качестве кредитора указан банк­агент.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2021 г., составила 110 166 450 тыс. руб., общая сумма погашенных кредитов и выплаченных по ним процентов в течение

2021 г. составила 375 811 445 тыс. руб. (в течение 2020 г.

полученных кредитов – 120 633 320 тыс. руб., погашенных и выплаченных по ним процентов – 243 411 993 тыс. руб.

и в течение 2019 г. полученных кредитов –

183 953 200 тыс. руб., погашенных и выплаченных по ним процентов – 150 780 307 тыс. руб.).

В течение 2019–2021 гг. действовали кредитные линии, открытые Обществу в 2013 году банками ПАО «Сбербанк России» и ПАО «Банк ВТБ» на суммы 60 000 000 тыс. руб. и 30 000 000 тыс. руб. соответственно со сроком пога­ шения в 2023 году. В 2020 г. лимит по кредитной линии ПАО «Банк ВТБ» был увеличен до 150 000 000 тыс. руб.

В 2021, 2020 и 2019 гг. кредиты в рамках указанных кредит­ ных линий не привлекались.

В октябре 2020 г. Обществу открыта бессрочная кредитная линия банком «Газпромбанк» (Акционерное общество)

на сумму 100 000 000 тыс. руб. В 2021 и 2020 гг. кредит в рамках указанной кредитной линии не привлекался.

В ноябре 2020 г. Обществу открыта бессрочная кредитная линия ПАО Банк «ФК Открытие» на сумму 70 000 000 тыс. руб. В 2021 и 2020 гг. кредит в рамках указанной кредитной линии не привлекался.

В сентябре 2021 г. Обществом был привлечен кредит банка «Юникредит С.п.А.» на сумму 68 702 800 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого про­

центного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,60 %, со сроком погашения в 2028 году.

В октябре 2021 г. Обществом был привлечен кредит банка «Сумитомо Митсуи Банкинг Корпорейшн» на сумму 41 463 650 тыс. руб. с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 11. Кредиты и займы (продолжение)

Еврибор, увеличенной на 1,55 % со сроком погашения в 2028 году.

В июне 2021 г. досрочно погашен кредит банка

«Ситибанк ЮРОП плс», привлеченный в декабре 2018 г. со сроком погашения в 2023 году и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,75 %.

В августе 2021 г. досрочно погашен кредит банка

«Инг банк, филиал Инг­Диба АГ», привлеченный в августе 2018 г. со сроком погашения в 2023 году и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,75 %.

В августе 2021 г. досрочно погашен кредит банка

«Дойче банк Люксембург С. А.», привлеченный в июле 2017 г. со сроком погашения в 2022 году и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,47 %.

В сентябре 2021 г. досрочно погашен кредит банка

«Креди Агриколь КИБ», привлеченный в марте 2017 г.

со сроком погашения в 2022 году и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 2,50 %.

В сентябре 2021 г. досрочно погашен кредит банка

«Юникредит С.п.А.», привлеченный в декабре 2017 г.

со сроком погашения в 2022 году и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,95 %.

В сентябре 2021 г. досрочно погашен кредит банка

«Юникредит С.п.А.», привлеченный в сентябре 2018 г.

со сроком погашения в 2025 году и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,95 %.

В ноябре 2021 г. досрочно погашен кредит банка

«Джей. Пи. Морган АГ», привлеченный в декабре 2017 г. со сроком погашения в 2022 году и процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,85 %.

В июле 2019 г. Обществом был привлечен кредит банка

«БАНКА ИМИ Эс. Пи. Эй.» с процентной ставкой, опреде­ ляемой для каждого процентного периода исходя из став­ ки Еврибор, увеличенной на 2,10 % со сроком погашения

в 2024 году. В 2020 году произошло слияние посредством включения «БАНКА ИМИ Эс. Пи. Эй.» в головную компа­ нию «Интеза Санпаоло С.п.А.» вследствие чего все права и обязательства «БАНКА ИМИ Эс. Пи. Эй.» перешли

к «Интеза Санпаоло С.п.А.». В июне 2021 г. данный кредит был пролонгирован до 2026 года и снижена процентная ставка, определяемая для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,45 %.

В январе 2019 г. Обществом был привлечен кредит банка «Эм­Ю­Эф­Джи Банк Лтд.» с процентной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,60 % со сроком погашения в 2023 году. В июле 2021 г. данный кредит был пролонгирован до 2026 года и снижена процентная ставка, определяемая для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,40 %.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

В октябре 2018 г. Обществом был привлечен кредит банка «Интеза Санпаоло банк Люксембург С. А.» с про­ центной ставкой, определяемой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,75 % со сроком погашения в 2023 году. В октябре 2021 г. дан­ ный кредит был пролонгирован до 2026 года и снижена процентная ставка, определяемая для каждого процент­ ного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной

на 1,55 %.

В июне 2018 г. Обществом был привлечен кредит банка

«Креди Агриколь КИБ» с процентной ставкой, определяе­ мой для каждого процентного периода исходя из ставки Еврибор, увеличенной на 1,60 % со сроком погашения

в 2023 году. В октябре 2021 г. данный кредит был пролон­ гирован до 2028 года.

По валютным долгосрочным кредитам фиксированная процентная ставка в 2021, 2020 и 2019 гг. составила 8,868 %. Кроме того, в 2019–2021 гг. применялись ставки Либор и Еврибор.

Валютные краткосрочные кредиты в 2019–2021 гг. не привлекались.

Рублевые долгосрочные кредиты в 2019–2021 гг. не привлекались.

Рублевые краткосрочные кредиты в 2019–2021 гг. не привлекались.

Займы

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Валюта займа** | **Срок погашения** |  | **31 декабря** |  |
| **Займодавцы** | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| «Газ Капитал С.А.» | Евро | 2024 | 232 651 297 | 250 952 090 | 191 890 651 |
| «Газ Капитал С.А.» | Долл. США | 2022 | 174 518 852 | 173 539 523 | 145 421 101 |
| «Газ Финанс Плс» | Долл. США | 2029 | 150 460 263 | – | – |
| «Газ Финанс Плс» | Долл. США | 2030 | 150 275 356 | 149 432 072 | – |
| «Газ Капитал С.А.» | Долл. США | 2037 | 95 403 771 | 94 868 404 | 79 496 979 |
| «Газ Капитал С.А.» | Долл. США | 2026 | 94 725 645 | 94 194 083 | 78 931 917 |

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 11. Кредиты и займы (продолжение)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Валюта займа** | **Срок погашения** |  | **31 декабря** |  |
| **Займодавцы** | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| «Газ Капитал С.А.» | Долл. США | 2034 | 90 495 990 | 89 988 163 | 75 407 479 |
| «Газ Финанс Плс» | Евро | 2025 | 85 842 906 | 92 595 302 | – |
| «Газ Финанс Плс» | Евро | 2027 | 85 168 162 | – | – |
| «Газ Капитал С.А.» | Евро | 2023 | 84 393 398 | 91 031 776 | 69 607 021 |
| «Газ Финанс Плс» | Долл. США | 2031 | 75 498 823 | – | – |
| «Газ Финанс Плс» | Долл. США | 2027 | 74 304 982 | 73 888 013 | – |
| «Газ Капитал С.А.» | Долл. США | 2028 | 68 196 428 | 67 813 737 | 56 825 950 |
| «Газ Капитал С.А.» | Евро | 2026 | 64 287 256 | 69 344 086 | 53 021 403 |
| «Газ Капитал С.А.» | Швейц. франк | 2023 | 61 424 472 | 63 379 048 | 48 269 729 |
| «Газ Капитал С.А.» | Долл. США | 2027 | 56 470 269 | 56 153 381 | 47 054 910 |
| ООО «Газпром капитал» | Российский рубль | 2024 | 46 621 480 | 46 610 754 | 46 586 054 |
| ООО «Газпром капитал» | Российский рубль | 2025 | 45 861 616 | 45 853 192 | 30 767 220 |
| «Газ Капитал С.А.» | Евро | 2025 | 43 472 113 | 46 891 626 | 35 852 599 |
| «Газ Финанс Плс» | Евро | 2028 | 42 130 624 | – | – |
| «ГазАзия Капитал С.А.» | Японская иена | 2028 | 41 946 430 | 46 486 237 | 36 870 302 |
| «Газ Финанс Плс» | Швейц. франк | 2027 | 40 782 141 | – | – |
| «Газ Капитал С.А.» | Евро | 2022 | 38 583 509 | 41 618 486 | 31 823 714 |
| Облигационный заем серии БО­22 | Российский рубль | 2048 | 15 522 600 | 15 519 300 | 15 512 700 |
| Облигационный заем серии БО­23 | Российский рубль | 2048 | 15 522 600 | 15 519 300 | 15 512 700 |
| Облигационный заем серии БО­19 | Российский рубль | 2043 | 15 151 950 | 15 088 200 | 15 080 850 |
| Облигационный заем серии БО­20 | Российский рубль | 2043 | 15 151 950 | 15 088 200 | 15 080 850 |
| ООО «Газпром капитал» | Российский рубль | 2022 | 15 099 740 | 15 096 415 | 15 089 766 |
| ООО «Газпром капитал» | Российский рубль | 2027 | 15 078 904 | 15 076 438 | – |
| Облигационный заем серии БО­7 | Российский рубль | 2033 | 10 348 400 | 10 346 200 | 10 341 800 |
| «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» | Долл. США | 2021 | – | 122 423 664 | 129 151 560 |
| «Газ Капитал С.А.» | Евро | 2021 | – | 112 471 842 | 86 001 185 |
| «Газ Капитал С.А.» | Долл. США | 2021 | – | 45 492 656 | 38 121 530 |
| «Газ Капитал С.А.» | Евро | 2020 | – | – | 113 120 396 |
| «Газ Капитал С.А.» | Долл. США | 2020 | – | – | 50 292 535 |
| «ГПБ Файнэншл Сервисез Лтд.» | Евро | 2020 | – | – | 39 271 434 |
| «Газпромбанк (Швейцария) Лтд.» | Евро | 2020 | – | – | 24 638 243 |
| «Штокман Девелопмент АГ» | Российский рубль | 2020 | – | – | 1 711 024 |
| Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром | Российский рубль | 2022 | 1 428 866 839 | 692 919 915 | 473 164 886 |
| Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром | Долл. США | 2022 | 192 507 165 | 61 636 930 | 32 928 942 |
| Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром | Евро | 2022 | 13 405 177 | 16 433 465 | 15 566 047 |
| Займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром | Фунт стерлингов | 2022 | 35 797 | 3 254 392 | 28 989 |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 11. Кредиты и займы (продолжение)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Валюта займа** | **Срок погашения** |  | **31 декабря** |  |
| **Займодавцы** | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| **Итого, в том числе** |  | **3 680 206 905** | | **2 751 006 890** | **2 118 442 466** |
| со сроком погашения до 1 года, включая краткосрочную часть долгосрочных займов |  | 1 890 032 124 | | 1 081 614 445 | 901 974 297 |

Общая сумма займов, полученных в течение 2021 г., со­ ставила 6 183 311 094 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов в течение 2021 г. составила 5 307 566 750 тыс. руб. (в течение 2020 г. сумма

полученных займов составила 3 565 143 848 тыс. руб., погашенных и выплаченных по ним процентов соста­ вила 3 405 774 844 тыс. руб. и в течение 2019 г. сумма

полученных займов составила 2 751 123 715 тыс. руб., погашенных и выплаченных по ним процентов составила 2 625 678 715 тыс. руб.).

В 2010­2020 гг. действовал договор займа с «Газпром Сахалин Холдингз Б.В.». В 2019 году данный заем был пролонгирован до 2020 года, привлечен на сумму

263 668 тыс. руб. и погашен основной долг и проценты

по займу в сумме 26 963 906 тыс. руб. В 2020 году данный заем был пролонгирован до 2021 года, погашен основной долг и проценты по займу в сумме 33 103 266 тыс. руб.

В 2021 году данный заем погашен полностью, действие договора займа прекращено. В 2021 году процентная ставка варьировалась от 0,98 % до 1,50 %, в 2020 году процентная ставка варьировалась от 1,50 % до 2,90 %

и в 2019 году процентная ставка варьировалась от 2,90 % до 3,50 %.

В январе 2021 г. Общество привлекло заем от

«Газ Финанс Плс», полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 151 270 800 тыс. руб. со сроком погашения в 2029 году с процентной ставкой 2,95 %.

В феврале 2021 г. Общество привлекло заем от

«Газ Финанс Плс», полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 88 944 100 тыс. руб. со сроком погашения в 2027 году с процентной ставкой 1,50 %.

В июне 2021 г. Общество привлекло заем от

«Газ Финанс Плс», полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 39 294 350 тыс. руб. со сроком погашения в 2027 году с процентной ставкой 1,54 %.

В июле 2021 г. Общество привлекло заем от

«Газ Финанс Плс», полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 74 058 900 тыс. руб. со сроком погашения в 2031 году с процентной ставкой 3,50 %.

В ноябре 2021 г. Общество привлекло заем от

«Газ Финанс Плс», полученный в результате размещения облигаций участия в кредите на сумму 41 262 200 тыс. руб.

со сроком погашения в 2028 году с процентной ставкой 1,85 %.

В 2021 г. в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество привлекало рублевые

процентные и беспроцентные займы со сроком погашения в 2022 году. Размер процентной ставки определялся в зави­ симости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Моспрайм, увеличенной на вели­ чину премии за кредитный риск. Общая сумма полученных займов составила 4 449 730 234 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов составила 3 739 385 851 тыс. руб.

В 2021 г. в рамках централизации управления денеж­ ными потоками Группы Газпром Общество привлекало валютные процентные и беспроцентные займы со сроком погашения в 2022 году. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставок Либор, ЕОНИА и Еврибор, увеличенных на величину премии за кредитный риск. Общая сумма полученных займов составила 1 338 750 510 тыс. руб., общая сумма погашенных займов и выплаченных по ним процентов составила 1 214 818 854 тыс. руб.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Прочие рублевые краткосрочные займы в 2021 г.

не привлекались. Процентная ставка по прочим рублевым краткосрочным займам в течение 2020 г. составляла

6,50 %, в течение 2019 г. варьировалась от 6,50 % до 8,25 %.

Процентные ставки по рублевым долгосрочным займам в течение 2021 и 2020 гг. варьировались от 5,80 %

до 9,10 %, в течение 2019 г. варьировались от 7,35 % до 9,10 %.

Процентные ставки по валютным долгосрочным зай­ мам, полученным в результате размещения «Газ Капитал С.А.» облигаций участия в кредите, в течение 2021, 2020, 2019 гг. варьировались от 1,45 % до 8,625 %.

Процентные ставки по валютным долгосрочным займам, полученным в результате размещения

«Газ Финанс Плс» облигаций участия в кредите, в течение 2021 г. варьировались от 1,50 % до 3,50 %, в течение 2020 г. варьировались от 2,95 % до 3,25 %.

Процентные ставки по прочим валютным долгосроч­ ным займам в течение 2021 г. варьировались от 0,98 % до 1,5 %, в течение 2020 г. варьировались от 1,01 %

до 2,90 %, в течение 2019 г. варьировались от 1,01 % до 3,50 %.

Суммы займов (кредитов), недополученных Обществом в силу отсутствия потребности,

на 31 декабря 2021 г. отсутствуют. По состоянию

на 31 декабря 2020 и 2019 гг. суммы недополученных

займов (кредитов) составили 136 596 169 тыс. руб.

и 87 559 423 тыс. руб. соответственно.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

|  |
| --- |
| **12. Налогообложение** |
| Налог на прибыль |

В соответствии с п. 1 ст. 11­11 Закона Санкт­Петербурга от 14 июля 1995 г. № 81­11 «О налоговых льготах» для ор­ ганизаций, местом государственной регистрации которых является Санкт­Петербург, ПАО «Газпром» в 2021 году применило пониженную ставку налога на прибыль органи­ заций, подлежащего уплате в бюджет Санкт­Петербурга,

в размере 12,5 % (срок действия такой льготы – до 31 декабря 2022 г.).

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль организаций» (ПБУ 18/02) Общество отразило в бухгалтерском учете,

а также в отчете о финансовых результатах за 2021 год следующие показатели:

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** |
| Прибыль (убыток) до налогообложения – всего в том числе: | 3 209 237 485 | (922 065 968) |
| облагаемая по ставке 20 %, 15,5 % | 2 795 001 564 | (1 234 031 960) |
| облагаемая по ставке 13 % | 7 441 870 | 12 170 806 |
| облагаемая по ставке 0 % | 406 794 051 | 299 795 186 |
| Условный расход (доход) по налогу на прибыль – всего в том числе: | (518 956 733) | 245 224 187 |
| рассчитанный по ставке 20 %, 15,5 % | (517 989 290) | 246 806 392 |
| рассчитанный по ставке 13 % | (967 443) | (1 582 205) |
| Постоянный налоговый расход (доход) | (3 312 375) | (17 731 951) |
| Расход (доход) по налогу на прибыль | (522 269 108) | 227 492 236 |
| Отложенный налог на прибыль в том числе обусловленный: | (228 741 978) | 212 015 226 |
| возникновением (погашением) временных разниц в отчетном периоде | (228 741 978) | 212 015 226 |
| изменением правил налогообложения, изменениями применяемых налоговых ставок | – | – |
| признанием (списанием) отложенных налоговых активов в связи с изменением вероятности того, что организация получит налогооблагаемую прибыль в последующих отчетных периодах | – | – |
| Текущий налог на прибыль – всего в том числе: | (331 702 692) | 13 318 280 |
| в связи с применением пониженной ставки | 25 941 148 | – |
| Налог на прибыль прошлых лет | 38 175 562 | 2 158 730 |

Другие налоги

Сумма НДС, исчисленного по мере отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг, имущественных прав), включая НДС, исчисленный при поступлении оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), и сумма восстановленного

НДС, ранее принятого к вычету по оплате, частичной оплате в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг, имущественных прав), составила 748 528 376 тыс. руб.

и 639 476 688 тыс. руб. за 2021 и 2020 гг. соответственно.

# Кредиторская задолженность

По статье «Прочие обязательства» (строка 1450) бухгалтерского баланса отражены авансы, полученные Обществом в рамках договора купли­продажи акций между ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт», платежи

по которым ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты в сумме 44 024 544 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021 г.

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 13. Кредиторская задолженность (продолжение)

По статье «Авансы полученные» (строка 1527) бухгалтерского баланса в составе кредиторской задолженности, платежи по которой ожидаются

в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражены авансы, полученные Обществом в рамках договоров комиссии между ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в соответствии с условиями договоров на поставку газа

в сумме 101 551 420 тыс. руб., 63 530 207 тыс. руб.

и 17 797 085 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно, и по условиям договора

купли­продажи акций в сумме 44 024 544 тыс. руб.

по состоянию на 31 декабря 2020, 2019 гг. соответственно.

Основная часть задолженности поставщикам и под­ рядчикам относится к расчетам со связанными сторонами (см. Пояснение 18).

Дополнительная информация раскрывается в таблич­ ных формах 5.3 «Наличие и движение кредиторской задолженности» и 5.4 «Просроченная кредиторская задол­ женность» пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету

о финансовых результатах.

# Выручка

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** |
| Выручка от продажи газа: |  |  |
| на территории Российской Федерации | 1 266 577 915 | 1 055 267 348 |
| за пределами Российской Федерации, в том числе: | 3 453 667 047 | 1 580 198 068 |
| в страны дальнего зарубежья | 3 107 532 425 | 1 320 846 495 |
|  | 4 720 244 962 | 2 635 465 416 |
| Выручка от оказания услуг по предоставлению имущества в аренду | 793 999 761 | 801 610 263 |
| Выручка от продажи газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки | 562 097 477 | 359 851 135 |
| Выручка от оказания услуг по организации транспортировки газа | 250 732 540 | 243 635 662 |
| Выручка от продажи нефти | 47 540 036 | 7 988 518 |
| Выручка от прочей деятельности | 14 372 391 | 12 893 124 |
| **Итого** | **6 388 987 167** | **4 061 444 118** |

В выручку от продажи газа за пределами Российской Федерации в том числе включается выручка от продажи газа на экспорт через комиссионера. Выручка от продажи газа за пределы Российской Федерации в 2021 году показана

с учетом корректировок в сторону увеличения в сумме 67 240 197 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным в 2021 году, по которым корректировка цены была согласована в 2021 году. Выручка от продажи газа

за пределы Российской Федерации в 2020 году показана с учетом корректировок в сторону уменьшения в сумме 14 220 574 тыс. руб. по поставкам газа, осуществленным

в 2020 году, по которым корректировка цены была согласо­ вана в 2020 году.

Покупателями Общества, на долю которых в отдель­ ности приходится существенный объем общей выручки от продажи газа, являются:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** |
| ООО «Газпром межрегионгаз» | 1 070 048 309 | 886 146 244 |
| Эни С.п.А. | 581 835 033 | 120 162 638 |

# Себестоимость продаж и коммерческие расходы (строки 2120 и 2210 отчета о финансовых результатах)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** |
| Себестоимость газа, проданного |  |  |
| на территории Российской Федерации | 695 006 827 | 564 557 858 |
| за пределами Российской Федерации, в том числе: | 637 504 938 | 556 871 161 |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

* 1. **Себестоимость продаж и коммерческие расходы**

**(строки 2120 и 2210 отчета о финансовых результатах) (продолжение)**

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** |
| в страны дальнего зарубежья | 568 342 562 | 490 445 880 |
|  | 1 332 511 765 | 1 121 429 019 |
| Затраты по транспортировке газа, проданного |  |  |
| на территории Российской Федерации | 529 127 956 | 420 919 190 |
| за пределами Российской Федерации, в том числе: | 1 005 133 393 | 1 006 874 392 |
| в страны дальнего зарубежья | 930 563 137 | 928 700 429 |
|  | 1 534 261 349 | 1 427 793 582 |
| Затраты по оказанию услуг по предоставлению имущества в аренду | 778 583 802 | 789 984 086 |
| Затраты на закупку газового конденсата и нефтепродуктов, их переработку и транспортировку | 339 184 595 | 318 742 699 |
| Затраты по оказанию услуг по организации транспортировки газа | 241 260 190 | 251 741 930 |
| Затраты по продаже нефти | 55 517 501 | 11 199 253 |
| Затраты по прочей деятельности | 19 060 292 | 18 170 479 |
| **Итого** | **4 300 379 494** | **3 939 061 048** |

* 1. **Прочие доходы и расходы**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  | **2021 г.** |  |  | **2020 г.** |
|  | **Доходы** | **Расходы** |  | **Доходы** | **Расходы** |
| Переоценка финансовых вложений по текущей рыночной стоимости | 1 014 572 782 | 713 901 |  | 3 604 581 | 466 345 102 |
| Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте | 589 047 849 | 539 210 335 |  | 977 440 422 | 1 292 469 021 |
| Начисление/восстановление резерва по сомнительным долгам | 56 126 607 | 64 769 864 |  | 8 650 206 | 117 968 417 |
| Признание/восстановление оценочных обязательств в отношении корректировок цен на газ (Пояснение 19) | 37 142 170 | 86 560 959 |  | 147 794 | 83 703 530 |
| Прибыль (убыток) прошлых лет | 26 482 522 | 72 992 539 |  | 15 678 967 | 24 814 678 |
| Начисление/восстановление резерва под обесценение финансовых вложений | 23 966 766 | 4 111 261 |  | 154 931 | 4 351 296 |
| Штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров | 8 460 661 | 2 514 764 |  | 2 178 959 | 3 291 212 |
| Вклады в имущество дочерних обществ | 185 400 000 | 71 044 709 |  | – | 85 633 254 |
| Дооценка/уценка основных средств в результате переоценки | 813 424 | 10 245 568 |  | 307 443 | 285 018 |
| Расходы на освоение природных ресурсов | – | 68 786 610 |  | – | 2 959 000 |
| Расходы на благотворительность | – | 39 490 225 |  | – | 28 770 933 |
| Прочие | 61 179 209 | 126 760 399 |  | 59 223 194 | 129 836 208 |
| **Итого:** | **2 003 191 990** | **1 087 201 134** |  | **1 067 386 497** | **2 240 427 669** |

В связи с повышением текущей рыночной стои­ мости акций ПАО «Газпром нефть» по состоянию

на 31 декабря 2021 г. Общество в 2021 году отразило доходы от корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату в сумме 1 014 572 782 тыс. руб., в связи с повышением текущей рыночной стоимости акций АО «Латвияс Газе» и одновременным снижением курса рубля по отношению к евро по состоянию

на 31 декабря 2021 г. Общество в 2021 году отразило расходы от корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату в сумме 713 901 тыс. руб. В связи

с понижением текущей рыночной стоимости акций

ПАО «Газпром нефть» по состоянию на 31 декабря 2020 г. Общество в 2020 году отразило расходы от корректи­ ровки их оценки на предыдущую отчетную дату в сумме 466 345 102 тыс. руб., в связи с повышением текущей рыночной стоимости акций АО «Латвияс Газе» по состоя­ нию на 31 декабря 2020 г. Общество в 2020 году отразило доходы от корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату в сумме 3 604 581 тыс. руб.

Финансовые вложения Общества в акции своих дочерних и зависимых организаций носят долгосрочный характер и не направлены на извлечение прибыли от изме­ нения котировок на фондовых рынках.

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Прочие доходы и расходы (продолжение)

Отрицательный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье «Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2021 год 27579 900 тыс. руб. Положительный эффект от корректировок цен на газ, отраженных по статье

«Прибыль (убыток) прошлых лет», составил за 2020 год 6 149 454 тыс. руб. Данные корректировки относятся

к поставкам газа, осуществленным в прошлых периодах, по которым корректировки цен были согласованы в 2021 и 2020 гг. соответственно.

По статье «Вклады в имущество дочерних обществ» показана сумма вкладов в имущество дочерних обществ, произведенных на основании решений участника (Общества), принятых в течение 2004–2021 гг. В соответст­ вии с принятыми решениями подлежат взносу в имущество дочерних обществ вклады на сумму 122 797 767 тыс. руб., 28 705 059 тыс. руб. и 27 399 873 тыс. руб. по состоянию

на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

Доходы и расходы от начисления и восстановления резерва по сомнительным долгам и под обесценение

долгосрочных активов, предназначенных для продажи, представлены в отчетности Общества развернуто. Доходы и расходы от корректировки резерва по сомнительным долгам в связи с пересчетом сомнительной задолженно­ сти, выраженной в иностранной валюте, в рубли представ­ лены в отчетности Общества свернуто.

Доходы и расходы от начисления и восстановления оце­ ночных обязательств представлены в отчетности Общества развернуто. Доходы и расходы от корректировки оце­ ночных обязательств в связи с пересчетом обязательств, выраженных в иностранной валюте, в рубли представлены

в отчетности Общества свернуто.

В состав статьи «Прочие» включены пенсионные взносы, перечисленные в АО «НПФ ГАЗФОНД» на соли­ дарный счет ПАО «Газпром», в сумме 1 831 912 тыс. руб. и 939 791 тыс. руб. в течение 2021 и 2020 гг. соответст­ венно. Выплата негосударственных пенсий работникам Общества осуществляется при наступлении пенсионных оснований.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

# Прибыль на акцию

Базовая прибыль (убыток) в расчете на акцию рассчитана путем деления чистой прибыли (убытка) за год на годовое средневзвешенное количество акций, находящихся в об­ ращении в течение отчетного периода. Средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода, составило 23 673 513 тыс. акций за годы, закончившиеся 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг.

На начало и на конец отчетного периода Общество не имело ценных бумаг с разводняющим эффектом, таким образом, разводненная прибыль на акцию не рассчитывалась.

Информация по бессрочным займам представлена в Пояснении 10.

|  |
| --- |
| **18. Связанные стороны1** |
| Дочерние общества ПАО «Газпром» со 100 % участием: |

ООО Авиапредприятие «Газпром авиа» ЗАО «Газпром Армения»

ООО «Газпром ВНИИГАЗ» ООО «Газпром газнадзор»

ООО «Газпром газобезопасность»

ООО «Газпром газонефтепродукт холдинг» ООО «Газпром геологоразведка»

ООО «Газпром добыча Иркутск» ООО «Газпром добыча Краснодар» ООО «Газпром добыча Кузнецк» ООО «Газпром добыча Надым» ООО «Газпром добыча Ноябрьск» ООО «Газпром добыча Уренгой»

ООО «Газпром добыча шельф Южно­Сахалинск» ООО «Газпром добыча Ямбург»

ООО «Газпром СПГ Владивосток» ООО «Газпром СПГ Портовая» ООО «Газпромтранс»

ООО «Газпром телеком»

ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» ООО «Газпром трансгаз Волгоград» ООО «Газпром трансгаз Грозный» ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» ООО «Газпром трансгаз Казань»

ООО «Газпром трансгаз Краснодар» ООО «Газпром трансгаз Махачкала» ООО «Газпром трансгаз Москва»

ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» ООО «Газпром трансгаз Самара»

ООО «Газпром трансгаз Санкт­Петербург»

1 В Пояснении 18 «Связанные стороны» раскрывается информация о крупнейших организациях и об организациях, с которыми в отчетном периоде проводились существенные операции.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Связанные стороны (продолжение)

ООО «Газпром инвест»

ООО «Газпром инвестпроект» ООО «Газпром инвестхолдинг» ООО «Газпром информ»

ООО «Газпром капитал»

ООО «Газпром комплектация» ОсОО «Газпром Кыргызстан»

ООО «Газпром международные проекты»

ООО «Газпром международные проекты Центр 1» ООО «Газпром международные проекты Юг 1» ООО «Газпром недра»

ООО «Газпром НГХК»

ООО «Газпром переработка» ООО «Газпром проектирование» ООО «Газпром ПХГ»

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

ООО «Газпром социнвест»

ООО «Газпром трансгаз Саратов» ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» ООО «Газпром трансгаз Сургут» ООО «Газпром трансгаз Томск»

ООО «Газпром трансгаз Уфа» ООО «Газпром трансгаз Ухта»

ООО «Газпром трансгаз Чайковский» ООО «Газпром трансгаз Югорск»

ООО «Газпром управление активами КСН» (ранее – ООО «Газпром управление активами») ООО «Газпром флот»

ООО «Газпром центрремонт» ООО «Газпром экспорт» ООО «Газпром энерго»

ООО «Газпром энергохолдинг» АО «Ямалгазинвест»

В августе 2021 г. проведена реорганизация ООО «Газпром трансгаз Краснодар» путем выделения из него двух дочерних обществ со 100 % участием Общества –

ООО «Газпром международные проекты Юг 1» на сумму 187 538 409 тыс. руб. и ООО «Газпром международные

проекты Центр 1» на сумму 24 714 967 тыс. руб. В августе 2021 г. в результате реорганизации

ООО «Газпром межрегионгаз» путем выделения создано ООО «Газпром управление активами КСН» с долей участия

Общества 100%. Сумма долевого участия Общества составила 8 829 327 тыс. руб.

В августе 2021 г. проведена реорганизация дочернего общества со 100% участием ООО «Газпром управление активами» путем его присоединения к ООО «Газпром управление активами КСН», в результате чего сумма долевого участия Общества в ООО «Газпром управление активами КСН» увеличилась на 5 613 589 тыс. руб.

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

Прочие дочерние общества ПАО «Газпром»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование организации** | **Доля в УK, %** | **Вид деятельности** | **Местонахождение** |
| ООО «Ачим Девелопмент» | 50,01 % | Добыча природного газа и газового конденсата | Россия |
| АО «Ачим сбыт» | 67,51 % | Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами | Россия |
| АО «Востокгазпром» | 99,98 % | Аренда и управление собственным или арендованным нежилым недвижимым имуществом | Россия |
| ООО «Газпромвьет» | 81,318 % | Добыча природного газа и газового конденсата | Россия |
| АО «Газпром закупки» | 99,9975 % | Деятельность административно­хозяйственная комплексная по обеспечению работы организации | Россия |
| АО «Газпром космические системы» | 79,8 % | Деятельность в области спутниковой связи | Россия |
| ООО «Газпром межрегионгаз» | 99,9998 % | Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами | Россия |
| ПАО «Газпром нефть» | 95,68 % | Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами | Россия |
| АО «Газпром трубинвест»  (ранее – ОАО «Газпромтрубинвест») | 99,871 % | Производство стальных труб, полых профилей и фитингов | Россия |
| АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» | 75,0 % | Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами | Россия |
| АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» | 75,0 % | Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами | Россия |
| АО «Дальтрансгаз» | 87,9999 % | Транспортирование по трубопроводам газа | Россия |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 18. Связанные стороны (продолжение)

**Наименование организации Доля в УK, % Вид деятельности Местонахождение**

ОАО «Камчатгазпром»

92,25 %

Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами

Россия

ОАО «Севернефтегазпром» 50,0011 %1 Добыча природного газа и газового конденсата Россия

1Указана доля голосующих акций.

В августе 2021 г. проведена реорганизация

ООО «Газпром межрегионгаз» путем присоединения к нему ООО «Газпром газораспределение КСН»,

созданного в результате выделения из АО «Газпром га­ зораспределение». В результате данной операции доля Общества в ООО «Газпром межрегионгаз» уменьшилась со 100 % до 99,9998 %, в связи с чем произошло переме­ щение ООО «Газпром межрегионгаз» из списка дочерних

обществ со 100 % участием в список прочих дочерних обществ.

В 2021 г. Общество внесло дополнительно

268 480 тыс. руб. в уставный капитал ООО «Газпромвьет».

В результате данной операции доля Общества в ООО «Газпромвьет» увеличилась с 79,5598 %

до 81,318 %. Регистрация изменений в части увеличения уставного капитала произошла в августе 2021 г.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Зависимые общества ПАО «Газпром»:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование организации** | **Доля в УK, %** | **Вид деятельности** | **Местонахождение** |
| ОАО «Белгазпромбанк» | 49,8178 % | Банковская деятельность | Беларусь |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | 27,9893 %1 | Банковская деятельность | Россия |
| АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ» | 48,0 % | Транспортировка и продажа газа | Польша |
| ТОО «КазРосГаз» | 50,0 % | Транспортировка и продажа газа | Казахстан |
| АО «Латвияс Газе» | 34,0 % | Транспортировка и продажа газа | Латвия |
| ЗАО «Лидер» | 25,714 % | Деятельность по управлению фондами | Россия |
| АО «Молдовагаз» | 50,0 % | Транспортировка и продажа газа | Молдова |
| ООО «ЦентрКаспнефтегаз» | 50,0 % | Работы геолого­разведочные, геофизические и геохимические в области изучения недр и воспроизводства минерально­ сырьевой базы | Россия |
| АО «ЮгоРосГаз» | 50,0 % | Транспортировка и продажа газа | Сербия |
| 1 Указана доля голосующих акций. | | | |

Прочие связанные стороны

АО «Арктикгаз»

«ВИЕЕ РОМАНИА СРЛ»

«ВИЕЕ Хунгари Кфт.» (ранее – «ВИЕЕ Венгрия Кфт.»)

«ВИЕХ ГмбХ»

«ВИНГАЗ ГмбХ»

АО «ВНИПИгаздобыча»

«ГАЗКЕЙД Газтранспорт ГмбХ»

«Газпром Австрия ГмбХ»

ООО «Газпром газомоторное топливо» ООО «Газпром газонефтепродукт продажи» АО «Газпром газораспределение»

«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»

ООО «Газпром добыча Астрахань» ООО «Газпром добыча Оренбург» АО «Газпром добыча Томск»

АО «Газпром зарубежнефтегаз»

«ГАЗПРОМ Швайц АГ»

(ранее – «ГАЗПРОМ Швейцария АГ») АО «Газпром энергосбыт»

АО «Газпром энергосбыт Тюмень» АО «Газстройпром»

ПАО «Мосэнерго» ПАО «МОЭК»

ООО «Национальный Спортивный Телеканал» ООО «Ново­Уренгойская газовая компания»

«Норд Стрим АГ»

«Норд Стрим 2 АГ» АО «НПФ ГАЗФОНД»

АО «Овергаз Инк.» ПАО «ОГК­2»

«ОПАЛ Газтранспорт ГмбХ и Ко. КГ» ООО «Оператор товарных поставок ТЭК» ЗАО «Панрусгаз»

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 18. Связанные стороны (продолжение)

«Газпром Италия С.п.А.»

«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд.» ООО «Газпром метанол»

ООО «Газпром нефтехим Салават»

ООО «Газпромнефть Восточно­Европейские проекты» (ра­ нее – АО «Газпромнефть Восточно­Европейские проекты») ООО «Газпромнефть­Заполярье»

ООО «Газпром нефть шельф»

ООО «Газпром переработка Благовещенск»

«Газпром Сахалин Холдингз Б.В.» ООО «Газпром Сахалин Холдинг» АО «Газпром теплоэнерго»

«Газпром Холдинг Кооператив У.А.»

«Прометей Газ С.А.» ЗАО «Пургаз»

ООО «РусХимАльянс» АО «РЭП Холдинг»

«Саус Стрим Транспорт Б.В.»

«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» АО «СОГАЗ»

ПАО «ТГК­1»

«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»

ООО «Управляющая компания «Аура»

«Центрекс Хунгэри Зрт»

«Центрекс Юроп Энерджи энд Газ АГ»

Операции со связанными сторонами

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Показатели за 2019 и 2020 гг. откорректированы в целях соблюдения принципа сопоставимости отчетных данных

текущего и прошлого периодов об операциях со связан­ ными сторонами.

# Операции ПАО «Газпром» с дочерними обществами со 100 % участием

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** |
| Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей): |  |  |
| предоставление имущества в аренду | 773 003 860 | 782 189 265 |
| газа | 396 472 579 | 336 412 629 |
| газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки | 210 451 012 | 177 904 761 |
| Приобретение: |  |  |
| услуг по транспортировке и хранению газа | 1 226 378 132 | 1 149 571 596 |
| газа | 851 751 400 | 732 520 575 |
| жидких углеводородов | 134 140 293 | 107 751 519 |
| услуг по переработке жидких углеводородов | 81 966 116 | 71 296 803 |

Цены на газ и услуги по транспортировке и хранению газа, приобретаемые у дочерних обществ ПАО «Газпром»

со 100 % участием, в основном устанавливались

в соответствии с прейскурантом «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для орга­ низаций ПАО «Газпром», утверждаемым ПАО «Газпром». Дочерним обществам со 100 % участием газ в основном поставлялся в соответствии с вышеуказанным прейску­

рантом. Цены на приобретаемые у дочерних обществ

со 100 % участием жидкие углеводороды и услуги по их пе­ реработке устанавливались в соответствии со сборником

«Внутренние расчетные цены на углеводородное сырье, стоимость услуг по его переработке для заключения дого­ воров между ПАО «Газпром» и дочерними обществами», утверждаемым ПАО «Газпром».

Дебиторская и кредиторская задолженность дочерних обществ ПАО «Газпром» со 100 % участием составила:

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 18. Связанные стороны (продолжение)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Дебиторская задолженность | 1 092 175 118 | 1 280 144 584 | 1 153 036 462 |
| Кредиторская задолженность | 547 620 418 | 508 922 759 | 543 762 062 |

В составе дебиторской задолженности отражена в том числе задолженность по беспроцентным займам, выданным дочерним обществам со 100 % участием,

в сумме 611 797 829 тыс. руб., 624 907 738 тыс. руб.

и 672 940 978 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021,

2020 и 2019 гг. соответственно.

Задолженность дочерних обществ ПАО «Газпром»

со 100 % участием по процентным займам, полученным ими, составила:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев | 73 706 412 | 4 340 270 | 3 833 970 |
| Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев | 37 201 478 | 2 395 863 | 391 298 |

По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены в основном задолженностью ООО «Газпром междуна­ родные проекты» в сумме 69 264 032 тыс. руб., по состо­ янию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. – задолженностью ООО «Газпром добыча Кузнецк».

По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основ­ ном задолженностью ООО «Газпром международные проекты» в сумме 30 029 625 тыс. руб., по состоянию

на 31 декабря 2020 г. в основном задолженностью ООО «Газпром инвестпроект» в сумме 1 395 863 тыс.

руб., по состоянию на 31 декабря 2019 г. задолженностью ООО «Газпром инвестпроект».

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом дочерним обществам со 100 %

участием, составила 1 054 471 тыс. руб., 380 312 тыс. руб.

и 412 044 тыс. руб. в 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Общество выдавало займы дочерним обществам со 100 % участием по ставкам от 1,71 % до 7,42 %,

от 6,78 % до 7,42 % и от 6,78 % до 13,98 % в 2021, 2020

и 2019 гг. соответственно.

Кроме того, в 2021, 2020 и 2019 гг. Общество выдава­ ло рублевые займы своим дочерним обществам со 100 % участием в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки

определялся в зависимости от срока фактического исполь­ зования денежных средств, исходя из ставки Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

Задолженность Общества по займам, полученным

от своих дочерних обществ со 100 % участием, составила:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев | 105 000 000 | 120 000 000 | 90 000 000 |
| Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев | 597 283 637 | 158 184 916 | 123 195 248 |

По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. числится задолженность по займам, подлежащим пога­ шению более чем через 12 месяцев, полученным

от ООО «Газпром капитал».

По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основ­ ном задолженностью по займам, привлеченным от своих дочерних обществ со 100 % участием в рамках централи­ зации управления денежными потоками Группы Газпром в сумме 579 621 897 тыс. руб., в том числе задолженно­

стью ООО «Газпром капитал» в сумме 432 258 661 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2020 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основ­ ном задолженностью по займам, привлеченным от своих дочерних обществ со 100 % участием в рамках централи­ зации управления денежными потоками Группы Газпром

в сумме 155 548 117 тыс. руб., в том числе задолженностью ООО «Газпром капитал» в сумме 45 815 784 тыс. руб.

и задолженностью ООО «Газпром экспорт» в сумме 24 327 952 тыс. руб.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 18. Связанные стороны (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2019 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены

в основном задолженностью по займам, привлеченным от своих дочерних обществ со 100 % участием в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром в сумме 120 752 208 тыс. руб., в том числе задолженностью ООО «Газпром экспорт» в сумме 32 364 283 тыс. руб. и ООО «Газпром капитал» в сумме 27 612 930 тыс. руб.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от своих дочерних обществ со 100 % участи­ ем, в 2021, 2020 и 2019 гг. составила 10 165 415 тыс. руб.,

8 939 665 тыс. руб. и 6 944 484 тыс. руб. соответственно.

Общество привлекало займы от своих дочерних обществ со 100 % участием в 2021 и 2020 гг. по ставкам от 5,80 % до 9,10 %, в 2019 году – от 7,35 % до 9,10 %.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Кроме того, в 2021, 2020 и 2019 гг. Общество при­ влекало рублевые займы от своих дочерних обществ со 100 % участием в рамках централизации управления

денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

В 2021 году Общество направило на увеличение уставных капиталов дочерних обществ со 100 % участием денежные средства в размере 16 479 443 тыс. руб., в 2020 году –

43 883 177 тыс. руб., в 2019 году – 26 007 634 тыс. руб. В том числе на увеличение уставного капитала ООО Авиапред­

приятие «Газпром авиа» в 2021 году – 10 156 100 тыс. руб.,

в 2020 году – 2 207 590 тыс. руб., в 2019 году – 0 тыс. руб., ООО «Газпром газонефтепродукт холдинг» в 2021 году – 4 624 990 тыс. руб., в 2020 году – 3 448 210 тыс. руб.,

в 2019 году – 120 810 тыс. руб., ООО «Газпром СПГ Портовая» в 2021 году – 1 287 160 тыс. руб., в 2020 году –

2 150 960 тыс. руб., в 2019 году – 667 960 тыс. руб.,

ООО «Газпром трансгаз Томск» в 2021 году – 0 тыс. руб.,

в 2020 году – 5 567 337 тыс. руб., в 2019 году – 0 тыс. руб., ООО «Газпром инвестпроект» в 2021 году – 0 тыс. руб.,

в 2020 году – 5 548 000 тыс. руб., в 2019 году –

757 302 тыс. руб., ООО «Газпром переработка» в 2021 году – 0 тыс. руб., в 2020 году – 0 тыс. руб., в 2019 году –

16 733 850 тыс. руб., ООО «Газпром энергохолдинг» в 2021 году – 0 тыс. руб., в 2020 году – 0 тыс. руб.,

в 2019 году – 4 608 802 тыс. руб.

В 2021 году Общество не вносило дополнительные вклады в уставные капиталы дочерних обществ со 100 % участием неденежными средствами. В 2020 и 2019 гг. сумма дополнительных вкладов в уставные капиталы до­ черних обществ со 100 % участием неденежными средст­ вами составила 140 800 976 тыс. руб. и 4 134 742 тыс. руб. соответственно.

Сумма обеспечений, выданных Обществом в форме поручительств за дочерние общества со 100 % участием, составила 58 718 543 тыс. руб., 63 816 998 тыс. руб.

и 48 949 964 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

# Операции с прочими дочерними обществами

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** |
| Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей): |  |  |
| газа | 1 070 429 813 | 886 746 576 |
| услуг по организации транспортировки газа | 64 514 110 | 56 982 445 |
| газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки | 20 310 670 | 18 981 |
| Приобретение: |  |  |
| газа | 143 573 284 | 98 363 360 |
| жидких углеводородов | 18 523 934 | – |
| услуг по транспортировке газа | 1 025 211 | – |

Цены на газ, реализованный прочим дочерним обществам, устанавливались на основании заключенных договоров

и действующих прейскурантов «Внутренние расчетные (оптовые) цены на газ и внутренние расчетные тарифы на услуги по транспортировке и хранению газа для орга­

низаций ПАО «Газпром» с учетом изменений и дополнений к ним. Цены на газ, приобретаемый у прочих дочерних обществ ПАО «Газпром», устанавливались в соответствии с условиями договоров.

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 18. Связанные стороны (продолжение)

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих дочерних организаций Общества составила:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Дебиторская задолженность | 400 954 850 | 186 645 936 | 159 572 474 |
| Кредиторская задолженность | 41 573 386 | 21 399 910 | 15 862 891 |

Задолженность прочих дочерних организаций Общества по процентным займам, полученным ими, составила:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев | 14 060 305 | 25 744 198 | 17 711 240 |

По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основ­ ном задолженностью дочернего общества АО «Газпром космические системы» в сумме 13 153 651 тыс. руб.,

по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. – в основном задолженностью дочернего общества ООО «Ачим Девелопмент» в сумме 24 837 544 тыс. руб.

и 16 804 586 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим дочерним обществам,

в 2021, 2020 и 2019 гг. составила 1 683 467 тыс. руб.,

1 609 507 тыс. руб. и 413 066 тыс. руб. соответственно.

Общество выдавало займы своим прочим дочерним обществам в 2021 и 2020 гг. по ставкам от 4,25 %

до 8,48 %, в 2019 году – от 6,02 % до 8,48 %.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Кроме того, в 2021 г. Общество выдавало рублевые займы своим прочим дочерним обществам в рамках централизации управления денежными потоками

Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Моспрайм, увеличен­ ной на величину премии за кредитный риск.

Задолженность Общества по займам, полученным от своих прочих дочерних обществ, составила:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев | 610 995 954 | 218 917 021 | 155 712 887 |

По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представ­ лены задолженностью по займам, привлеченным от своих прочих дочерних обществ в рамках централизации управ­ ления денежными потоками Группы Газпром. По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению

в течение 12 месяцев, представлены в основном задолжен­ ностью ПАО «Газпром нефть» в сумме 406 668 040 тыс. руб., по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. – в основном задолженностью ООО «Газпром межрегионгаз» в сумме

160 814 139 тыс. руб. и 108 524 317 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полу­ ченным Обществом от своих прочих дочерних обществ

в 2021, 2020 и 2019 гг. составила 15 036 159 тыс. руб.,

3 894 582 тыс. руб. и 4 917 741 тыс. руб. соответственно. Размер процентной ставки по займам, полученным

Обществом от своих прочих дочерних обществ в 2021, 2020 и 2019 гг. определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставки Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

Сумма обеспечений, выданных Обществом

в форме поручительств за прочие дочерние общества, составила 83 176 525 тыс. руб., 62 589 520 тыс. руб.

и 49 763 337 тыс. руб. на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 18. Связанные стороны (продолжение)

**Операции с зависимыми обществами**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** |
| Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей) |  |  |
| газа | 103 414 128 | 45 923 330 |
| Приобретение: |  |  |
| услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе | 284 752 | 5 035 692 |
| через комиссионера ООО «Газпром экспорт» | – | 4 838 462 |

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке зависи­ мым обществам, и цены на приобретаемые у зависимых обществ услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались на основании заключенных договоров.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Дебиторская и кредиторская задолженность зависимых организаций Общества составила:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Дебиторская задолженность | 562 029 429 | 529 655 623 | 418 489 745 |
| Кредиторская задолженность | 2 445 616 | 678 727 | 1 994 578 |

По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг.

в отношении дебиторской задолженности зависимых обществ был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 542 765 937 тыс. руб., 487 780 831 тыс. руб.

и 389 872 669 тыс. руб. соответственно.

Задолженность зависимых организаций Общества по про­ центным займам, полученным ими, составила:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев | 2 478 686 | 2 478 686 | 2 478 686 |
| Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев | 4 146 204 | 4 105 204 | 4 045 204 |

По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены задолженностью ОАО «Белгазпромбанк».

По состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представ­ лены задолженностью ООО «ЦентрКаспнефтегаз».

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим зависимым обществам, составила

464 401 тыс. руб., 430 172 тыс. руб. и 536 034 тыс. руб.

в 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

В течение 2021 г. Общество выдавало займы своим зависимым обществам по ставкам от 4,675 % до 9,35 % (в 2020 г. – от 4,675 % до 8,25 %, в 2019 г. – от 8,25 % до 8,27 %).

Стоимость векселей, приобретенных Обществом у банка «Газпромбанк» (Акционерное общество) составила:

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Векселя, со сроком погашения в течение 12 месяцев | – | – | 23 814 336 |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 18. Связанные стороны (продолжение)

Сумма депозитов, размещенных в банке «Газпромбанк» (Акционерное общество), составила:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Депозиты, подлежащие погашению в течение 12 месяцев | 408 187 780 | 185 900 000 | 408 681 200 |

Займы от зависимых обществ в 2021, 2020 и 2019 гг. не привлекались.

Кредиты от зависимых обществ в 2021, 2020 и 2019 гг. не привлекались.

Обеспечения за зависимые общества на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. отсутствуют.

# Информация о денежных потоках организации с дочерними и зависимыми обществами ПАО «Газпром»

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Код показателя**

**Наименование показателя**

**За отчетный**

**период**

**в том числе, по дочерним и зависимым обществам**

**За аналогичный**

**период предыдущего**

**года**

**в том числе, по дочерним и зависимым обществам**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Денежные потоки от текущих операций** | | | | | |
| **4110** | **Поступления – всего, в том числе** | **7 567 734 269** | **2 977 813 478** | **5 336 331 743** | **2 893 294 211** |
| 4111 | от продажи товаров, продукции, |  |  |  |  |
|  | работ и услуг | 6 814 363 435 | 2 585 956 043 | 4 454 168 613 | 2 295 977 777 |
| 4119 | прочие поступления | 753 370 834 | 391 857 435 | 882 163 130 | 597 316 434 |
| **4120** | **Платежи – всего, в том числе** | **(5 850 832 066)** | **(2 777 995 617)** | **(4 746 134 568)** | **(2 906 574 260)** |
| 4121 | поставщикам (подрядчикам) |  |  |  |  |
|  | за сырье, материалы, работы, услуги | (3 433 248 307) | (2 556 778 690) | (3 166 454 809) | (2 322 132 320) |
| 4122 | в связи с оплатой труда работников | (51 322 367) | – | (49 481 746) | – |
| 4123 | процентов по долговым обязательствам | (112 184 690) | (16 339 971) | (113 673 049) | (12 588 152) |
| 4124 | налога на прибыль организаций | (259 982 801) | – | (55 673 940) | – |
| 4129 | прочие платежи | (1 994 093 901) | (204 876 956) | (1 360 851 024) | (571 853 788) |
| **4100** | **Сальдо денежных потоков от текущих операций** | **1 716 902 203** | **199 817 861** | **590 197 175** | **(13 280 049)** |
| **Денежные потоки от инвестиционных операций** | | | | | |
| **4210** | **Поступления – всего, в том числе** | **382 453 197** | **318 465 323** | **1 254 701 181** | **1 134 995 745** |
| 4211 | от продажи внеоборотных активов (кроме |  |  |  |  |
|  | финансовых вложений) | 1 934 500 | 547 242 | 1 986 725 | 1 000 253 |
| 4212 | от продажи акций других организаций |  |  |  |  |
|  | (долей участия) | 13 925 | – | 6 155 324 | 1 600 |
| 4213 | от возврата предоставленных займов, |  |  |  |  |
|  | от продажи долговых ценных бумаг (прав |  |  |  |  |
|  | требования денежных средств |  |  |  |  |
|  | к другим лицам) | 92 600 595 | 55 235 864 | 903 772 371 | 817 899 020 |
| 4214 | дивидендов, процентов по долговым |  |  |  |  |
|  | финансовым вложениям и аналогичных |  |  |  |  |
|  | поступлений от долевого участия |  |  |  |  |
|  | в других организациях | 272 085 049 | 250 609 161 | 320 395 735 | 298 631 286 |
| 4219 | прочие поступления | 15 819 128 | 12 073 056 | 22 391 026 | 17 463 586 |

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 18. Связанные стороны (продолжение)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код показателя** | **Наименование показателя** | **За отчетный**  **период** | **в том числе, по дочерним и зависимым обществам** | **За аналогичный**  **период предыдущего**  **года** | **в том числе, по дочерним и зависимым обществам** |
| **4220** | **Платежи – всего, в том числе** | **(1 688 610 980)** | **(1 439 752 535)** | **(1 526 202 007)** | **(1 275 014 606)** |
| 4221 | в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией  и подготовкой к использованию внеоборотных активов | (197 931 829) | (52 076 884) | (138 480 225) | (50 048 976) |
| 4222 | в связи с приобретением акций других организаций (долей участия) | (21 621 436) | (16 747 924) | (67 544 718) | (67 420 798) |
| 4223 | в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам | (339 758 796) | (310 691 495) | (501 540 523) | (392 374 097) |
| 4225 | на создание / покупку поисковых активов | (51 032 269) | (33 566 594) | (40 083 785) | (27 709 175) |
| 4229 | прочие платежи | (1 078 266 650) | (1 026 669 638) | (778 552 756) | (737 461 560) |
| **4200** | **Сальдо денежных потоков**  **от инвестиционных операций** | **(1 306 157 783)** | **(1 121 287 212)** | **(271 500 826)** | **(140 018 861)** |
| **Денежные потоки от финансовых операций** | | | | | |
| **4310** | **Поступления – всего, в том числе** | **1 616 968 166** | **835 292 293** | **949 243 098** | **147 473 436** |
| 4311 | получение кредитов и займов | 1 616 734 257 | 835 292 293 | 751 543 942 | 147 473 436 |
| 4315 | от бессрочных облигаций и займов | – | – | 197 467 580 | – |
| 4319 | прочие поступления | 233 909 | – | 231 576 | – |
| **4320** | **Платежи – всего, в том числе** | **(1 191 761 455)** | **(26 208 916)** | **(959 460 134)** | **(100 121 155)** |
| 4322 | на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников) | (292 854 172) | – | (355 542 806) | – |
| 4323 | в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов | (894 450 218) | (26 208 916) | (601 280 562) | (100 121 155) |
| 4324 | связанные с бессрочными облигациями и займами | – | – | (2 636 766) | – |
| 4325 | на выплату процентов по бессрочным облигациям и займам | (4 457 065) | – | – | – |
| **4300** | **Сальдо денежных потоков от финансовых операций** | **425 206 711** | **809 083 377** | **(10 217 036)** | **47 352 281** |
| **4400** | **Сальдо денежных потоков за отчетный период** | **835 951 131** | **(112 385 974)** | **308 479 313** | **(105 946 629)** |

**Операции с прочими связанными сторонами**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** |
| Продажа (выручка за минусом НДС, акциза, таможенных пошлин и аналогичных платежей) | | |
| газа | 441 971 314 | 354 598 572 |
| газового конденсата, нефти и продуктов нефтегазопереработки | 229 713 539 | 95 633 156 |
| услуг по организации транспортировки газа | 30 202 898 | 46 871 101 |
| предоставление имущества в аренду | 12 098 357 | 12 759 723 |
| Приобретение: |  |  |
| газа, в том числе | 242 315 356 | 143 168 171 |
| через комиссионера ООО «Газпром экспорт» | 157 387 244 | 70 421 437 |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 18. Связанные стороны (продолжение)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** |
| услуг по транспортировке и хранению газа, в том числе | 199 296 250 | 183 579 006 |
| через комиссионера ООО «Газпром экспорт» | 199 200 504 | 183 521 879 |
| жидких углеводородов | 107 722 606 | 80 325 351 |

Цены на газ, реализованный на внешнем рынке прочим связанным сторонам, и цены на приобретаемые у прочих связанных сторон услуги по транспортировке и хранению газа устанавливались в соответствии с заключенными договорами.

Дебиторская и кредиторская задолженность прочих связанных сторон Общества составила:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Дебиторская задолженность | 1 076 434 268 | 494 317 471 | 296 536 702 |
| Кредиторская задолженность | 143 538 913 | 127 106 619 | 140 399 020 |

В отношении дебиторской задолженности прочих связанных сторон был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 366 235 тыс. руб. и 7 196 259 тыс. руб.

на 31 декабря 2020 и 2019 гг. соответственно.

В составе дебиторской задолженности отражена, в том числе задолженность по беспроцентным

займам, выданным прочим связанным сторонам, в сумме 433 329 780 тыс. руб., 16 831 255 тыс. руб.

и 1 149 946 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2021,

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

2020 и 2019 гг. соответственно.

Задолженность прочих связанных сторон по процент­ ным займам, полученным ими, составила:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев | 168 559 348 | – | 279 395 460 |
| Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев | 37 500 000 | 229 726 012 | 26 347 290 |

По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представ­ лены задолженностью «Саус Стрим Транспорт Б.В.».

По состоянию на 31 декабря 2019 г. займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев, представлены в основном задолженностью «Норд Стрим 2 АГ» в сумме 161 863 143 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подле­ жащие погашению в течение 12 месяцев, представлены задолженностью ООО «РусХимАльянс». По состоянию на 31 декабря 2020 г. займы, подлежащие погашению

в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью «Саус Стрим Транспорт Б.В.» в сумме

181 818 212 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2019 г. зай­ мы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, пред­ ставлены задолженностью «Саус Стрим Транспорт Б.В.».

Сумма процентов, начисленных по займам, выданным Обществом своим прочим связанным сторонам,

в 2021 году составила 6 035 794 тыс. руб. (в 2020 году –

17 530 907 тыс. руб., в 2019 году – 13 923 523 тыс. руб.). В течение 2021 г. Общество выдавало займы своим про­ чим связанным сторонам по ставкам от 0,60 % до 9,00 %

(в 2020 году – от 1,13 % до 8,25 %, в 2019 году – от 1,13 % до 7,76 %).

Кроме того, в 2021, 2020 и 2019 гг. Общество выдава­ ло рублевые займы своим прочим связанным сторонам

в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования де­

нежных средств, исходя из ставки Моспрайм, увеличенной на величину премии за кредитный риск.

Также в 2021 и 2020 гг. Общество выдавало валютные займы своим прочим связанным сторонам в рамках централизации управления денежными потоками

Группы Газпром. Размер процентной ставки определялся в зависимости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставок Либор, ЕОНИА

и Еврибор, увеличенных на величину премии за кредитный риск. В 2019 г. валютные займы своим прочим связанным сторонам в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром Общество не выдавало.

Задолженность Общества по займам, полученным от про­ чих связанных сторон, составила:

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Связанные стороны (продолжение)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев | 395 224 370 | 499 035 768 | 364 725 211 |

По состоянию на 31 декабря 2021 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены

в основном задолженностью по займу, полученному

в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром от «ГАЗПРОМ Германия ГмбХ» в сумме

196 348 624 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2020 г. займы, подле­ жащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью по займу, полученному

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

от «Газпром Сахалин Холдингз Б. В.» и займу, полученному в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром от АО «Газпром газораспределение»,

в сумме 122 423 664 тыс. руб. и 168 104 121 тыс. руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2019 г. займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев, представлены в основном задолженностью перед «Газпром Сахалин Холдингз Б. В.»

и займам, полученным в рамках централизации управ­ ления денежными потоками Группы Газпром от «Газпром Холдинг Кооператив У. А.» в сумме 129 151 560 тыс. руб. и 115 565 068 тыс. руб. соответственно.

Сумма процентов, начисленных по займам, полученным Обществом от прочих связанных сторон, в 2021, 2020 и 2019 гг. составила 8 817 028 тыс. руб.,

13 998 200 тыс. руб. и 12 314 760 тыс. руб. соответственно.

Процентные ставки по займам, привлекаемым Обществом от прочих связанных сторон в 2021 г. варьирова­ лись от 0,98 % до 1,50 %, в 2020 г. варьировались от 1,50 % до 2,90 %, в 2019 г. варьировались от 2,90 % до 3,50 %.

Кроме того, в 2021, 2020 и 2019 гг. Общество при­ влекало от прочих связанных сторон рублевые займы

в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки по займам, полученным в рублях, определялся в зависимости от сро­ ка фактического использования денежных средств, исходя из ставки Моспрайм, увеличенной на величину премии

за кредитный риск.

Также в 2021, 2020 и 2019 гг. Общество привлекало от прочих связанных сторон валютные займы в рамках централизации управления денежными потоками Группы Газпром. Размер процентной ставки по займам,

полученным в иностранной валюте, определялся в зави­ симости от срока фактического использования денежных средств, исходя из ставок Либор, ЕОНИА и Еврибор, увеличенных на величину премии за кредитный риск.

Сумма обеспечений, выданных Обществом в форме поручительств, залога имущества и прав требований

о погашении долга, возникших из векселей, за прочие связанные стороны, составила 703 722 936 тыс. руб.,

531 540 614 тыс. руб. и 388 674 398 тыс. руб.

на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

В рамках договоров займа, заключенных в 2020

и 2019 гг., Общество имеет обязательство предоставить АО «Газстройпром» займы для погашения задолженности перед банком по кредитам при просрочке платежа. Срок действия заемных линий – до 15 декабря 2022 г. и

31 декабря 2027 г. соответственно. На 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. займы не выдавались. Остаток неисполь­ зованного лимита заемных линий на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. составил – 87 000 000 тыс. руб.,

87 000 000 тыс. руб. и 47 000 000 тыс. руб. соответственно.

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

Информация о потоках денежных средств с прочими связанными сторонами:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** |
| **Поступило денежных средств, в том числе:** | **1 160 241 142** | **890 864 448** |
| по текущей деятельности | 854 875 334 | 684 042 678 |
| по финансовой деятельности | 247 252 215 | 191 664 405 |
| по инвестиционной деятельности | 58 113 593 | 15 157 365 |
| **Направлено денежных средств, в том числе:** | **(1 309 012 677)** | **(714 220 281)** |
| по текущей деятельности | (924 834 893) | (474 749 843) |
| по финансовой деятельности | (351 278 060) | (86 350 166) |
| по инвестиционной деятельности | (32 899 724) | (153 120 272) |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Связанные стороны (продолжение)

В составе строки «Поступило денежных средств по теку­ щей деятельности» в основном отражены поступления от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

В составе строки «Направлено денежных средств по текущей деятельности» в основном отражены платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги.

Вознаграждение основному управленческому персоналу

Краткосрочное вознаграждение основного управ­ ленческого персонала (членов Совета директоров и Правления ПАО «Газпром»), включая заработную

плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления Общества, составило 1 932 189 тыс. руб.,

2 332 426 тыс. руб., 1 956 740 тыс. руб. за годы, закончив­

шиеся 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно. Указанные суммы включают налог на доходы физических лиц и страховые взносы. Входящие в состав Совета директоров государственные служащие не получают вознаграждения от Общества. Вознаграждение членам Совета директоров утверждается общим годовым собранием акционеров. Вознаграждение основного управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение основного управленческого персонала также включает

в себя оплату услуг оздоровительного характера.

В соответствии с российским законодательством Общество перечисляло страховые взносы на обязатель­ ное пенсионное страхование, обязательное социаль­ ное страхование на случай временной нетрудоспо­ собности и в связи с материнством, на обязательное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболева­

ний, исчисленные Обществом исходя из величины выплат и иных вознаграждений работникам, включая основной управленческий персонал.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Общество также обеспечивает медицинское страхова­ ние основного управленческого персонала.Сумма стра­ ховых взносов по добровольному медицинскому стра­ хованию составила 10 693 тыс. руб., 10 406 тыс. руб.

и 10 632 тыс. руб. за 2021, 2020 и 2019 гг. соответственно.

Общество в 2020 – 2021 гг. не перечисляло взносы по договорам негосударственного пенсионного обес­ печения с АО «НПФ ГАЗФОНД» на именные пенсионные

счета основного управленческого персонала (в 2019 году – 347 088 тыс. руб.).

# Оценочные и условные обязательства

**Оценочные обязательства**

Информация об оценочных обязательствах приведена

в разделе 7 табличной формы пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды в связи с пользованием недрами

В соответствии с п. 8 ст. 22 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 г. № 2395­I «О недрах», а также лицензионными соглашениями на пользование недрами, обязанность обеспечить приведение участков земли и дру­ гих природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования, а также ликвидацию в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подле­ жащих использованию, возложена на недропользователя.

Общество является держателем лицензионных согла­ шений на Киринском газоконденсатном месторождении, на Ковыктинском газоконденсатном месторождении,

на Чаяндинском нефтегазоконденсатном месторожде­ нии, Киринском перспективном участке и Чиканском газоконденсатном месторождении и соответственно, недропользователем и собственником объектов основ­ ных средств.

Объекты основных средств переданы недропользовате­ лем по договору на выполнение работ по промышленной разработке и эксплуатации Киринского газоконденсатного месторождения и по договору на выполнение работ на эта­ пе опытно­промышленной разработки Чаяндинского НГКМ, по договору на выполнение работ на этапе опытно­про­ мышленной разработки Ковыктинского газоконденсатного

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

месторождения, по договору на оказание услуг по добыче, подготовке и транспортировке углеводородов нефтяной оторочки ботуобинской залежи Чаяндинского нефтега­ зоконденсатного месторождения, а так же по договорам аренды имущества и соответственно, Общество несет обязательства в отношении приведения участков земли

и других природных объектов, нарушенных при пользова­ нии недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования, а также ликвидации в установленном порядке горных выработок и буровых скважин, не подле­ жащих использованию.

Обществом признаны оценочные обязательства по лик­ видации объектов обустройства и рекультивации земель Киринского ГКМ, Ковыктинского ГКМ, Чаяндинского НГКМ, Чиканского ГКМ, а также оценочные обязательства по лик­ видации объектов обустройства Киринского перспективного участка. Величина оценочных обязательств пересчитыва­ лась с учетом ставки дисконтирования на конец каждого отчетного периода в течение 2021 года.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

По объектам, переданным в аренду дочерним обществам (недропользователям) Общество не начисляет оценочное обязательство по ликвидации основных средств, так

как особенностью организации процесса пользования недрами Обществом и его дочерними обществами является то, что большинство объектов основных средств, участвующих в данном процессе, принадлежат Обществу, но сдаются в аренду дочерним обществам (недропользо­ вателям) и используются ими в соответствии с условиями полученных ими лицензионных соглашений. У Общества как у собственника основных средств, переданных

им по договору аренды недропользователям, отсутствуют обязательства, связанные с демонтажем не подлежащих использованию объектов основных средств и восста­ новлением окружающей среды, нарушенной в процессе пользования недрами.

Пенсионные обязательства

Общество применяет систему пенсионного обеспечения с установленными выплатами. В связи с тем, что порядок отражения на счетах бухгалтерского учета начисления пенсионных обязательств действующими нормативными актами не предусмотрен, расчеты величины как обяза­

тельств, так и активов пенсионного плана возможны только по Группе Газпром в целом и приводятся в пояснениях

к консолидированной отчетности Группы Газпром, подго­ товленной в соответствии с Международными стандарта­ ми финансовой отчетности [(www.gazprom.ru).](http://www.gazprom.ru/)

Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ и иную продукцию

Общество признало оценочные обязательства

в отношении корректировок цен по осуществленным поставкам газа, вытекающих из требований покупателей, основанных на условиях контрактов.

Оценочные обязательства в отношении корректировок цен на газ, отраженные по состоянию на 31 декабря 2021,

2020 и 2019 гг. в сумме 85 952 657 тыс. руб.,

40 756 935 тыс. руб. и 66 503 127 тыс. руб. соответственно, не учитывают возможную корректировку величины ранее начисленных таможенных пошлин.

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

# Условные обязательства

Обществом выданы следующие обеспечения в форме поручительств третьим лицам по обязательствам других организаций:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| **Поручительства, выданные в отношении следующих компаний:** | | | |
| ООО «Газпром переработка Благовещенск» | 654 072 062 | 489 305 239 | 216 210 682 |
| ООО «МК­1» | 82 221 637 | 106 341 669 | 101 017 885 |
| ООО «Газпром экспорт» | 58 718 543 | 63 316 998 | 48 449 964 |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Оценочные и условные обязательства (продолжение)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| АО «Газпром космические системы» | 42 154 733 | 62 589 520 | 49 763 337 |
| ООО «Ачим Девелопмент» | 41 021 792 | – | – |
| ООО «Свободненская ТЭС» | 40 115 953 | 27 665 663 | 10 832 402 |
| ООО «РусХимАльянс» | 34 745 240 | – | – |
| Прочие | 36 682 893 | 47 806 599 | 31 158 703 |
| Итого | **989 732 853** | **797 025 688** | **457 432 973** |

В июне 2016 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2021 г. в обеспечение обязательств АО «Газпром космические системы» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2020, 2019 гг.

составила 4 923 182 тыс. руб., 11 294 610 тыс. руб. соот­ ветственно. В июне 2021 г. обязательства по кредитному соглашению исполнены полностью, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В мае 2018 г. Общество выдало поручительство сроком до ноября 2023 г. в обеспечение обязательств

АО «Газпром космические системы» по кредитному соглаше­ нию. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. составила 17 575 834 тыс. руб.,

31 597 331 тыс. руб. и 33 864 124 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2018 г. Общество выдало поручительство сроком до ноября 2030 г. в обеспечение обязательств ООО «Свободненская ТЭС» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. составила 40 115 953 тыс. руб.,

27 665 663 тыс. руб. и 10 832 402 тыс. руб. соответственно.

В январе 2019 г. Общество выдало поручительство сроком до июня 2028 г. в обеспечение обязательств ООО «МК­1» по кредитному соглашению. Сумма выдан­ ного поручительства на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг.

составила 82 221 637 тыс. руб., 106 341 669 тыс. руб.

и 101 017 885 тыс. руб. соответственно.

В июле 2019 г. Общество выдало поручительство сроком до октября 2039 г. в обеспечение обязательств ООО «Газпром экспорт» по контракту на бронирование мощностей. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг.

составила 46 612 798 тыс. руб., 50 259 017 тыс. руб.

и 38 465 134 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2019 г. Общество выдало поручительство сроком до декабря 2036 г. в обеспечение обязательств ООО «Газпром переработка Благовещенск» по согла­ шению проектного финансирования. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг.

составила 636 701 070 тыс. руб., 471 549 139 тыс. руб.

и 154 950 тыс. руб. соответственно.

В апреле 2020 г. Общество выдало поручительство сроком до апреля 2025 г. в обеспечение обязательств

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

АО «Газпром космические системы» по кредитному согла­ шению. Сумма выданного поручительства на

31 декабря 2021 и 2020 гг. составила 22 779 587 тыс. руб.

и 22 087 956 тыс. руб. соответственно.

В декабре 2020 г. Общество выдало поручитель­ ство сроком до декабря 2021 г. за ООО «Газпром переработка Благовещенск» для применения заявительного порядка возмещения налога на добав­ ленную стоимость. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2020 г. составила 17 756 100 тыс. руб.

В марте 2021 г. получено заявление об освобождении поручителя от обязательств, в связи с чем договор поручительства прекратил свое действие.

В октябре 2021 г. Общество выдало поручительство сроком до января 2022 г. за ООО «Газпром переработка Благовещенск» для применения заявительного порядка возмещения налога на добавленную стоимость. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021 г. составила 17 370 992 тыс. руб.

В октябре 2021 г. Общество выдало поручительство сроком до апреля 2024 г. в обеспечение обязательств ООО «Ачим Девелопмент» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021 г. составила 41 021 792 тыс. руб.

В ноябре и декабре 2021 г. Общество выдало поручи­ тельство сроком до сентября 2025 г. в обеспечение обяза­ тельств ООО «РусХимАльянс» по кредитному соглашению. Сумма выданного поручительства на 31 декабря 2021 г. составила 34 745 240 тыс. руб.

Обществом выданы обеспечения в виде залога ценных бумаг и прав требования о погашении долга, возникших из ценных бумаг:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | **31 декабря** |  |
|  | **2021 г.** | **2020 г.** | **2019 г.** |
| Акции | 44 024 544 | 44 024 544 | 183 261 771 |
| Векселя и права требования о погашении долга, возникшие из них | 4 888 618 | 31 638 936 | 23 814 336 |
| **Итого** | **48 913 162** | **75 663 480** | **207 076 107** |

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# 19. Оценочные и условные обязательства (продолжение)

В июне 2018 г. Общество выдало обеспечение под свои обязательства по договору купли­продажи акций в виде залога акций, признанных в бухгалтерском балансе акти­ вами, в пользу ООО «Газпром экспорт». С января 2021 г. в связи с дематериализацией акций выданное обеспече­ ние действует на основании реестрового залога. Залог действует до момента перехода права собственности

на акции к ООО «Газпром экспорт». Залоговая стоимость акций на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. составила

44 024 544 тыс. руб. Стоимость акций, отраженная в бух­ галтерском балансе на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг.,

составила 62 817 тыс. руб.

В марте 2019 г. Общество передало в залог векселя, признанные в бухгалтерском балансе активами, сроком до ноября 2020 г. без права отчуждения и иного распо­ ряжения без письменного согласия залогодержателя,

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

в обеспечение обязательств АО «Газстройпром» по кре­ дитному соглашению. В октябре 2020 г. залог пролонгиро­

ван до января 2022 г., предметом залога выступают все пра­ ва требования о погашении долга, возникшего из векселей. В декабре 2021 г. залог пролонгирован до февраля 2023 г. Залоговая стоимость векселей и прав требования о пога­ шении долга на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг. составила

4 888 618 тыс. руб., 31 638 936 тыс. руб. и 23 814 336 тыс. руб. соответственно. Стоимость векселей и прав требования

о погашении долга, отраженная в бухгалтерском балансе на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг., составила

4 888 618 тыс. руб., 31 638 936 тыс. руб. и 23 814 336 тыс. руб. соответственно.

По оценке Общества, существенный риск неи­ сполнения обязательств третьих лиц, обеспеченных поручительством и залогом имущества ПАО «Газпром», по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг., отсут­ ствует. В этой связи Общество не создавало оценочные обязательства по выданным обеспечениям по состоянию на 31 декабря 2021, 2020 и 2019 гг.

Процедуры правового характера

15 октября 2018 г. польская компания «ПГНиГ С.А.» обра­ тилась в Общий суд Европейского союза (далее – «ЕС»)

с иском об отмене решения Европейской комиссии о про­ конкурентных обязательствах, которым было завершено антимонопольное расследование о предполагаемом нарушении ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» антимонопольного права ЕС

в рамках деятельности на рынке соответствующих стран­ членов ЕС из Центральной и Восточной Европы. Прокон­ курентные обязательства вступили в силу 28 мая 2018 г. – в день формального уведомления ПАО «Газпром» о при­ нятом решении. Решением от 2 февраля 2022 г. Общий суд ЕС отклонил иск «ПГНиГ С.А.» от 15 октября 2018 г.

14 марта 2017 г. в Европейскую комиссию поступила жалоба, подготовленная польской компанией «ПГНиГ С.А.» в связи с предполагаемым нарушением ПАО «Газпром»

и ООО «Газпром экспорт» статьи 102 Договора о функци­ онировании ЕС. В этой жалобе «ПГНиГ С.А.» утверждает, что ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» нарушают антимонопольное право ЕС путем:

1. несправедливой ценовой политики в отношении

«ПГНиГ С.А.»;

1. воспрепятствования трансграничной торговле газом;
2. «контрактного связывания».

Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт»

в странах Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 г. и завершена в 2018 г. 17 апреля 2019 г. указанная жалоба была откло­ нена Европейской комиссией. В июне 2019 г. «ПГНиГ С.А.» подала заявление в Общий суд ЕС в связи с отклонением Европейской комиссией указанной жалобы. Решением

от 2 февраля 2022 г. Общий суд ЕС удовлетворил

заявление «ПГНиГ С.А.» и отменил решение Европейской комиссии от 17 апреля 2019 г.

4 мая 2018 г. в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) от 30 апреля 2018 г. о возбуждении расследования в отношении предполага­ емой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инве­ сторов в ходе реализации проекта «Северный поток–2» (по основанию «создание совместного предприятия

без получения предварительного согласия Президента Польского комитета конкуренции и защиты потребителей»).

31 июля 2020 г. ПАО «Газпром» получило от антимоно­ польного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) официальное уведомление

о наложении штрафа на ПАО «Газпром» в размере около 50 млн евро за непредоставление ранее запрошенной антимонопольным органом Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) информации

в рамках указанного антимонопольного расследования. 28 августа 2020 г. ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на решение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о наложении указанного штрафа на ПАО «Газпром» в ком­ петентный суд Польши. В связи с обжалованием штрафа он не будет подлежать взысканию до момента вступления в силу соответствующего решения суда.

24 августа 2020 г. ПАО «Газпром» были поданы апелля­ ционные жалобы в компетентный суд Польши на опреде­ ления антимонопольного органа Польши (Польский коми­ тет конкуренции и защиты потребителей) об ограничении доступа ПАО «Газпром» к доказательствам, собранным

в ходе расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2».

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Оценочные и условные обязательства (продолжение)

6 октября 2020 г. ПАО «Газпром» стало известно, что антимонопольный орган Польши (Польский комитет кон­ куренции и защиты потребителей) по результатам антимо­ нопольного расследования вынес решение о наложении на ПАО «Газпром» штрафа в размере около 7,6 млрд долл. США и обязал ПАО «Газпром» и его партнеров по реа­ лизации проекта «Северный поток – 2» расторгнуть соглашения о финансировании проекта. 4 ноября 2020 г. ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на ука­ занное решение в компетентный суд Польши. В связи

с обжалованием решения антимонопольного органа, оно не подлежит исполнению до момента вступления в силу соответствующего решения суда. Решение суда первой инстанции может быть обжаловано в Апелляционном суде Варшавы, который рассматривает дело по существу.

В соответствии с сообщением на официальном сайте

НАК «Нафтогаз Украины» 21 декабря 2021 г. НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Европейскую комиссию с жалобой на злоупотребление Группой Газпром своим доминиру­ ющим положением на рынке газа Европейского союза

и с просьбой о принятии обеспечительных мер. В связи

с указанной жалобой Европейская комиссия зарегистриро­ вала дело № AT.40801. ПАО «Газпром» продолжает взаимо­ действие с Европейской комиссией по данному вопросу.

Общество также выступает одной из сторон в некото­ рых других судебных разбирательствах, возникших в ходе обычной хозяйственной деятельности. Существующие

в настоящее время судебные разбирательства или иски

к Обществу не могут оказать какое­либо существенное нега­ тивное влияние на деятельность или финансовое положение Общества.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законода­ тельство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. По состоянию на 31 декабря 2021 г. соответствующие положения законодательства интер­ претированы корректно, и положение Общества, с точки зрения налогового, валютного и таможенного законода­ тельства, будет стабильным.

Российское налоговое законодательство о трансферт­ ном ценообразовании предусматривает обязанность налогоплательщика, являющегося участником между­ народной группы компаний, представлять страновые сведения по международным группам компаний, а также готовить уведомление о контролируемых сделках.

В ходе своей деятельности Общество руководствуется на­ логовым законодательством, официальными разъяснени­ ями государственных органов и вынесенными судебными решениями. В целях выполнения требований налогового законодательства по трансфертному ценообразованию

в Обществе внедрены процедуры внутреннего контроля.

На данный момент практики применения законода­ тельства о трансфертном ценообразовании налоговыми

и судебными органами недостаточно, в силу этого послед­ ствия любых споров с налоговыми органами в отношении примененных цен не могут быть надежно оценены, однако они могут оказать влияние на финансовые результаты

и деятельность Общества.

# События после отчетной даты

В феврале и марте 2022 года Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз, Великобритания и некото­ рые другие страны ввели дополнительные санкции против России. Данные обстоятельства привели к падению курса российского рубля, повышенной волатильности финансо­ вых рынков, а также значительно повысили уровень эконо­ мической неопределенности в условиях осуществления хозяйственной деятельности в России.

Дополнительно, в отношении непосредственно Общества введены новые санкции со стороны США. Ука­ занные санкции устанавливают запрет для американских лиц на совершение операций с новым долгом и новыми ценными бумагами ПАО «Газпром», выпущенными,

начиная с 26 марта 2022 г., со сроком погашения более 14 дней. Соответствующие ограничения также распро­ страняются на лиц прямо или косвенно на 50 % и более принадлежащих санкционным лицам.

В настоящий момент Руководство Общества анализи­ рует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Общества. На момент подписа­ ния данной отчетности по оценкам Руководства Общества описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности организации. Руководство Общества рассматривает данные события в качестве некорректирующих событий после отчетной даты.

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

# Риски хозяйственной деятельности

В Обществе функционирует эффективная система управ­ ления рисками и внутреннего контроля, направленная

на обеспечение разумной уверенности в достижении целей. Данная система интегрирована с системами плани­ рования, управления проектами, управления производст­ венной безопасностью и является частью корпоративного управления Общества. Также в Обществе функционирует отдельное структурное подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю.

Основные цели, задачи, принципы и подходы к орга­ низации системы управления рисками и внутреннего контроля определены Политикой управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Газпром», утвержден­ ной решением Совета директоров ПАО «Газпром»

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

от 25 декабря 2018 г. № 3195.

Риски хозяйственной деятельности своевременно идентифицируются, проводится оценка потенциальных событий, обстоятельств, внешних и внутренних факторов, влияющих на достижение целей, разрабатываются соответствующие мероприятия по управлению рисками, а также процедуры внутреннего контроля. Предпринятые меры позволяют Обществу удерживать риски хозяйствен­ ной деятельности на приемлемом уровне.

Результаты работы системы управления рисками и внутрен­ него контроля в 2022 г. подтверждены оценкой рейтингового агентства «Эксперт РА» (далее – «Эксперт РА»).

21 февраля 2022 г. «Эксперт РА» присвоило Обществу наивысший рейтинг качества корпоративного управления – на уровне А++.gq. «Эксперт РА» оценило высокий уровень организации системы управления рисками. Для оценки ключевых видов риска приняты положения по управлению риском ликвидности, операционными рисками, валютными и кредитными с высоким уровнем детализации. Утверждены формы периодической и годовой отчетности в области

управления рисками. При оценке эффективности управления рисками «Эксперт РА» учитывало регулярное подтверждение сертификации на соответствие требованиям стандарта

к системе менеджмента качества ISO 9001:2015. Текущий сертификат действует до 2023 года.

Информация о характеристике положения Общества в отрасли, в том числе тенденциях развития соответст­ вующего сегмента рынка, степени адаптации Общества к условиям рынка, основных приоритетных направлениях деятельности Общества с описанием перспектив разви­

тия, а также ключевая информация о факторах риска, свя­ занных с деятельностью Общества, приводится в отчетах эмитента ПАО «Газпром».

# Информация об инновациях и модернизации производства

Информация о нематериальных активах, созданных и при­ обретенных Обществом, о движении основных средств,

а также о расходах, осуществляемых Обществом в рамках процесса инновации и модернизации производства,

в случае ее существенности приводится в соответству­ ющих разделах настоящих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах Общества.

Руководитель



А.Б. Миллер 15 марта 2022 г.

Главный бухгалтер

М.Н. Россеев

**Годовая** [**бухгал**](#_bookmark16)**терская (финансовая) отчетность**

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**2 К****онсолидированная финансовая отчетность ПАО «Газпром»,**

**подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО),**

**с аудиторским заключением независимого аудитора**

**31 декабря 2021 года**

**82**

**Консолидированная финансовая отчетность**

[**Аудит****орское заключение независимого аудитора 84**](#_bookmark18)

[**Консолидированный бухгалтерский баланс на 31 декабря 2021 года**](#_bookmark19)

[**89**](#_bookmark19)

[**Консолидированный отчет о совокупном доходе за год,**](#_bookmark20)

[**закончившийся 31 декабря 2021 года**](#_bookmark20)

[**90**](#_bookmark20)

[**Консолидированный отчет**](#_bookmark21)

[**о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2021 года**](#_bookmark21)

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

[**91**](#_bookmark21)

[**Консолидированный отчет**](#_bookmark22)

[**об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2021 года**](#_bookmark22)

[**92**](#_bookmark22)

[**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**](#_bookmark23)

[**31 декабря 2021 года**](#_bookmark23)

[**94**](#_bookmark23)

[**Отношения с инвесторами 183**](#_bookmark24)

**83**

**Аудиторское заключение независимого аудитора**

Акционерам Публичного акционерного общества «Газпром»

# Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей

из консолидированного бухгалтерского баланса по состо­ янию на 31 декабря 2021 года и консолидированных отчетов о совокупном доходе, об изменениях в капитале и о движении денежных средств за год, закончившийся

на указанную дату, а также примечаний к консолидирован­ ной финансовой отчетности, состоящих из краткого изло­ жения основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года,

а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в со­ ответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

# Основание для выражения мнения

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность

в соответствии с этими стандартами описана в разделе

«Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» настоящего заключения.

Мы являемся независимыми по отношению к Группе

в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональ­

ной этики аудиторов, соответствующими Международному

кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разрабо­ танному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выраже­ ния нашего мнения.

# Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финан­ совой отчетности за текущий период. Эти вопросы были

рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании наше­ го мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

# Признание выручки

Особое внимание в ходе аудита мы уделили признанию выручки, так как сумма выручки является существенной и потоки выручки формируются в различных географиче­ ских регионах, где условия признания, включая порядок

определения и изменения цены, передачи рисков и выгод, значительно отличаются.

Мы оценили последовательность применения учетной политики в области признания выручки применительно

к различным видам выручки и географическим регионам. Наши аудиторские процедуры в отношении риска сущест­ венного искажения выручки включали, в частности, оценку средств контроля оценку риска существенного искажения

вследствие недобросовестных действий или ошибок, проведение процедур проверки по существу в отношении операций по продаже. По результатам проведенных про­ цедур мы сочли позицию руководства Группы в отношении признания выручки приемлемой.

Отдельное внимание мы уделили анализу и тестирова­ нию оценочных обязательств, связанных с корректировкой цен на газ по долгосрочным договорам, и оценке существующих средств контроля в данной области. Сумма предполагаемых корректировок цен на газ зависит от дей­ ствующих условий договоров и результатов переговоров Группы с конкретными покупателями.

**84**

**Аудиторское заключение независимого аудитора**

Информация о применяемых методах учета выручки приведена в Примечании 5 «Краткое описание важнейших принципов учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация о стоимостных

показателях выручки, включая данные по географическим сегментам, представлена в Примечании 29 «Выручка

от продаж» к консолидированной финансовой отчетности.

# Обесценение основных средств

В связи с существенной балансовой стоимостью основных средств, продолжающейся волатильностью макроэкономических параметров, дополненной влиянием

распространения коронавирусной инфекции и колебанием цен на энергетические ресурсы, а также высоким уровнем субъективности применяемых допущений, суждений и оце­ нок руководства, использованных при проведении анализа на предмет обесценения, мы считаем, что данный вопрос являлся одним из наиболее значимых областей аудита.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

На отчетную дату руководство Группы провело оценку возмещаемой стоимости основных средств по единицам, генерирующим денежные потоки, на основе расчета ценности использования. Наши аудиторские процедуры в отношении данной области включали тестирование прин­ ципов построения прогнозов будущих потоков денежных средств, анализ методологии, используемой Группой при проведении теста на обесценение основных средств, и последовательность ее применения Группой. Особое внимание мы уделили анализу основных допущений, применяемых в тестах на обесценение по различным еди­ ницам, генерирующим денежные средства. В частности, существенные допущения включали в себя определение

ставок дисконтирования, прогнозирование цен на энерге­ тические ресурсы и курсов валют, а также оценку объемов добычи и продажи. Мы также провели анализ чувствитель­ ности моделей, применяемых для целей тестирования, к изменению основных допущений.

По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что информация и основные допущения, которые приняты руководством Группы при расчете возмещаемой стоимости активов по состоянию на конец отчетного периода, находятся в приемлемом диапазоне и соответствуют текущим экономическим условиям.

Информация о методах оценки и основных допущениях, применяемых при проведении теста на обесценение основных средств, приведена в Примечании 5 «Краткое описание важнейших принципов учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация об основных средствах и проведенном тестировании на предмет их обесценения, включая анализ чувствительно­ сти моделей к изменению основных допущений, раскрыта в Примечании 13 «Основные средства» к консолидирован­ ной финансовой отчетности.

# Классификация, оценка и раскрытие информации о бессрочных облигациях

Классификация, оценка и раскрытие информации о бессрочных облигациях требуют детального анализа условий выпуска таких инструментов, а также применение профессиональных суждений и оценок руководства при обосновании методов их учета. В связи с этим мы считаем, что данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита.

Наши процедуры включали изучение условий выпуска бессрочных облигаций, согласно которым Группа по свое­ му усмотрению вправе не погашать облигации и вправе в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода или принять решение об отказе от выплаты купонного дохода, а также установле­ ние их соответствия критериям для отражения в качестве долевого инструмента в составе капитала согласно положениям МСФО (IFRS) 32 «Финансовые инструменты: представление». Отдельное внимание мы уделили анализу условий, при которых возникает обязательство по выплате купонного дохода, и проверили, что данные условия находятся под контролем Группы. Мы провели оценку основных аспектов методологии Группы в отношении установленных способов учета операций, связанных с

бессрочными облигациями, на предмет их соответствия требованиям международных стандартов. В частности, мы оценили выбранные способы учета в отношении порядка признания затрат, связанных с выпуском бессрочных обли­ гаций, начисления купонного дохода, признания курсовых разниц и налоговых эффектов по данным операциям. Мы также проанализировали, являются ли представленные раскрытия в консолидированной финансовой отчетности Группы достаточными для целей достижения прозрачности раскрываемой информации.

По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства Группы в отношении классификации, оценки и раскрытия информации о бессрочных облигациях надлежащей.

Информация о применяемых способах учета бес­ срочных облигаций раскрыта в Примечании 5 «Краткое описание важнейших принципов учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация об условиях выпуска бессрочных облигаций, и об опера­ циях, связанных с ними, представлена в Примечании 28

«Бессрочные облигации» к консолидированной финансо­ вой отчетности.

**Консолидированная финансовая отчетность**

**85**

**Аудиторское заключение независимого аудитора**

# Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информа­ цию. Прочая информация включает информацию, содер­ жащуюся в Годовом отчете ПАО «Газпром» за 2021 год и отчете эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2021 года, но не включает консолидированную финансовую отчет­ ность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет ПАО «Газпром» за 2021 год и отчет эмитента ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2021 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты выдачи настоящего аудитор­ ского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий

в какой­либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается

в ознакомлении с прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли про­ чая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром» за 2021 год и отчетом эмитента

ПАО «Газпром» за 12 месяцев 2021 года мы придем к выводу, что в них содержится существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом лицам, отвечающим за корпоративное управление.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

# Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою

деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует

какая­либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидиро­ ванной финансовой отчетности.

# Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие

недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение.

Разумная уверенность представляет собой высокую сте­ пень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финан­ совой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разраба­ тываем и проводим аудиторские процедуры в ответ

на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в

результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки ау­ диторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;

**86**

**Аудиторское заключение независимого аудитора**

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соот­ ветствующего раскрытия информации, подготовленного руководством Группы;

г) делаем вывод о правомерности применения руководст­ вом Группы допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределен­ ность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь

внимание в нашем аудиторском заключении к соответст­ вующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудитор­ ского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

д) проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представ­ ление;

е) получаем достаточные надлежащие аудиторские дока­ зательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой

отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское заключение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию

о запланированном объеме и сроках аудита, а также

о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпо­ ративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимо­ отношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимы для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом

или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация

о каком­либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

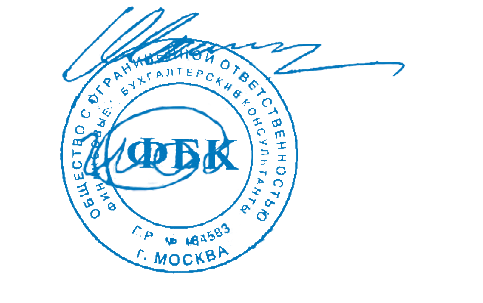
Президент ООО «ФБК»

Руководитель аудита,

по результатам которого составлено аудиторское заключение

Дата аудиторского заключения 26 апреля 2022 года

С.М. Шапигузов На основании Устава, ОРНЗ 21606043397

К.С. Ширикова, FССА (ОРНЗ 21606042126)

**87**

**Консолидированная финансовая отчетность**

**Аудиторское заключение независимого аудитора**

# Аудируемое лицо

**Наименование:**

Публичное акционерное общество «Газпром» (ПАО «Газпром»).

# Адрес юридического лица в пределах места нахожде- ния юридического лица:

Российская Федерация, 197229, г. Санкт­Петербург, Лахтинский пр­кт, д.2, к.3, стр.1.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 2 августа 2002 г. за основным государственным регистрационным номером 1027700070518.

# Аудитор

**Наименование:**

Общество с ограниченной ответственностью «Финансо­ вые и бухгалтерские консультанты» (ООО «ФБК»).

# Адрес юридического лица в пределах места нахожде- ния юридического лица:

Российская Федерация, 101990, г. Москва, ул. Мясницкая, д. 44/1, стр. 2АБ.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 г. за основным государственным реги­ страционным номером 1027700058286.

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов 11506030481.

**88**

**Консолидированная финансовая отчетность**

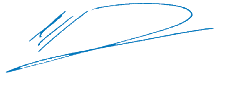
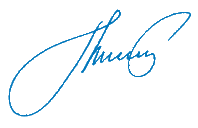
**Консолидированный бухгалтерский баланс на 31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | | | **31 декабря** |
| **Прим.** |  | **2021 года** | **2020 года** |
|  | **Активы** |  |  |
|  | [**Оборотные активы**](#_bookmark15) |  |  |
| [8](#_bookmark15) | [Денежные средства и их эквиваленты](#_bookmark15) | [2 013 923](#_bookmark15) | [1 034 919](#_bookmark15) |
| [9](#_bookmark15) | [Краткосрочные финансовые активы](#_bookmark15) | [26 237](#_bookmark15) | [29 892](#_bookmark15) |
| [10](#_bookmark15) | [Дебиторская задолженность и предоплата](#_bookmark15) | [2 009 951](#_bookmark15) | [1 302 129](#_bookmark15) |
| [11](#_bookmark15) | [Товарно­материальные запасы](#_bookmark15) | [1 009 323](#_bookmark15) | [971 789](#_bookmark15) |
|  | [НДС к возмещению](#_bookmark15) | [105 425](#_bookmark15) | [134 555](#_bookmark15) |
| [12](#_bookmark15) | [Прочие оборотные активы](#_bookmark15) | [1 049 424](#_bookmark15) | [301 005](#_bookmark15) |
|  |  | [**6 214 283**](#_bookmark15) | [**3 774 289**](#_bookmark15) |
|  | [**Внеоборотные активы**](#_bookmark15) |  |  |
| [13](#_bookmark15) | [Основные средства](#_bookmark15) | [16 673 568](#_bookmark15) | [16 103 095](#_bookmark15) |
| [14](#_bookmark15) | [Активы в форме права пользования](#_bookmark15) | [226 290](#_bookmark15) | [195 313](#_bookmark15) |
| [15](#_bookmark15) | [Гудвил](#_bookmark15) | [120 768](#_bookmark15) | [119 854](#_bookmark15) |
| [16](#_bookmark15) | [Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия](#_bookmark15) | [1 422 308](#_bookmark15) | [1 327 241](#_bookmark15) |
| [17](#_bookmark15) | [Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата](#_bookmark15) | [1 228 979](#_bookmark15) | [988 857](#_bookmark15) |
| [18](#_bookmark15) | [Долгосрочные финансовые активы](#_bookmark15) | [599 747](#_bookmark15) | [421 869](#_bookmark15) |
| [12](#_bookmark15) | [Прочие внеоборотные активы](#_bookmark15) | [561 287](#_bookmark15) | [421 667](#_bookmark15) |
|  |  | [**20 832 947**](#_bookmark15) | [**19 577 896**](#_bookmark15) |
|  | [**Итого активы**](#_bookmark15) | [**27 047 230**](#_bookmark15) | [**23 352 185**](#_bookmark15) |
|  | [**Обязательства и капитал**](#_bookmark15) |  |  |
|  | [**Краткосрочные обязательства**](#_bookmark15) |  |  |
| [19](#_bookmark15) | [Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства](#_bookmark15) | [2 799 800](#_bookmark15) | [1 622 288](#_bookmark15) |
|  | [Задолженность по текущему налогу на прибыль](#_bookmark15) | [112 705](#_bookmark15) | [14 402](#_bookmark15) |
| [20](#_bookmark15) | [Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль](#_bookmark15) | [413 394](#_bookmark15) | [296 740](#_bookmark15) |
| [21](#_bookmark15) | [Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам](#_bookmark15) | [697 046](#_bookmark15) | [693 534](#_bookmark15) |
|  |  | [**4 022 945**](#_bookmark15) | [**2 626 964**](#_bookmark15) |
|  | [**Долгосрочные обязательства**](#_bookmark15) |  |  |
| [22](#_bookmark15) | [Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате](#_bookmark15) | [4 186 656](#_bookmark15) | [4 214 080](#_bookmark15) |
| [25](#_bookmark15) | [Оценочные обязательства](#_bookmark15) | [577 863](#_bookmark15) | [688 333](#_bookmark15) |
| [23](#_bookmark15) | [Отложенное налоговое обязательство](#_bookmark15) | [875 099](#_bookmark15) | [667 724](#_bookmark15) |
| [40](#_bookmark15) | [Долгосрочные обязательства по аренде](#_bookmark15) | [230 630](#_bookmark15) | [211 488](#_bookmark15) |
| [26](#_bookmark15) | [Прочие долгосрочные обязательства](#_bookmark15) | [287 458](#_bookmark15) | [138 864](#_bookmark15) |
|  |  | [**6 157 706**](#_bookmark15) | [**5 920 489**](#_bookmark15) |
|  | [**Итого обязательства**](#_bookmark15) | [**10 180 651**](#_bookmark15) | [**8 547 453**](#_bookmark15) |
|  | [**Капитал**](#_bookmark15) |  |  |
| [27](#_bookmark15) | [Уставный капитал](#_bookmark15) | [325 194](#_bookmark15) | [325 194](#_bookmark15) |
| [27](#_bookmark15) | [Выкупленные собственные акции](#_bookmark15) | [(331)](#_bookmark15) | [(331)](#_bookmark15) |
| [28](#_bookmark15) | [Бессрочные облигации](#_bookmark15) | [313 190](#_bookmark15) | [195 616](#_bookmark15) |
| [27](#_bookmark15) | [Нераспределенная прибыль и прочие резервы](#_bookmark15) | [15 613 466](#_bookmark15) | [13 717 464](#_bookmark15) |
|  |  | [**16 251 519**](#_bookmark15) | [**14 237 943**](#_bookmark15) |
| [36](#_bookmark15) | [Неконтролирующая доля участия](#_bookmark15) | [615 060](#_bookmark15) | [566 789](#_bookmark15) |
|  | [**Итого капитал**](#_bookmark15) | [**16 866 579**](#_bookmark15) | [**14 804 732**](#_bookmark15) |
|  | [**Итого обязательства и капитал**](#_bookmark15) | [**27 047 230**](#_bookmark15) | [**23 352 185**](#_bookmark15) |

[Председатель Правления А.Б. Миллер](#_bookmark15) Г[лавный бухгалтер М.Н. Россеев 26 апреля 2022 г.](#_bookmark15)



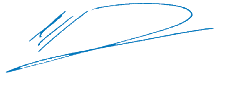
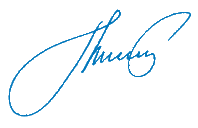
**Консолидированный отчет о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

**За год, закончившийся 31 декабря**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Прим.** |  | **2021 года** | **2020 года** |
| 29 | Выручка от продаж | 10 241 353 | 6 321 559 |
|  | Чистый (расход) доход по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых |  |  |
|  | площадках Европы | (92 397) | 31 349 |
| 30 | Операционные расходы | (7 681 410) | (5 665 762) |
| 30 | Убыток от обесценения финансовых активов | (56 285) | (72 295) |
|  | **Прибыль от продаж** | **2 411 261** | **614 851** |
| 31 | Финансовые доходы | 615 167 | 747 400 |
| 31 | Финансовые расходы | (499 110) | (1 365 518) |
| 16 | Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий | 242 196 | 136 736 |
|  | **Прибыль до налогообложения** | **2 769 514** | **133 469** |
|  | Расходы по текущему налогу на прибыль | (452 817) | (75 606) |
|  | (Расходы) доходы по отложенному налогу на прибыль | (157 611) | 104 544 |
| 23 | Налог на прибыль | (610 428) | 28 938 |
|  | **Прибыль за год** | **2 159 086** | **162 407** |
|  | **Прочий совокупный доход:** |  |  |
|  | Статьи, которые не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка: |  |  |
|  | Прибыль (убыток) от изменений справедливой стоимости финансовых активов, |  |  |
|  | оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога | 121 551 | (13 571) |
| 25 | Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности | 68 426 | (53 951) |
|  | **Итого прочий совокупный доход (расход), который не будет впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка** | **189 977** | **(67 522)** |
|  | Статьи, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в состав прибыли или убытка: |  |  |
| 16 | Доля в прочем совокупном доходе (расходе) ассоциированных организаций |  |  |
|  | и совместных предприятий | 2 989 | (30 308) |
|  | Курсовые разницы | (58 645) | 318 734 |
|  | Убыток от операций хеджирования, за вычетом налога | (42 304) | (20 582) |
|  | **Итого прочий совокупный (расход) доход, который может быть впоследствии реклассифицирован в состав прибыли или убытка** | **(97 960)** | **267 844** |
|  | **Итого прочий совокупный доход за год, за вычетом налога** | **92 017** | **200 322** |
|  | **Совокупный доход за год** | **2 251 103** | **362 729** |
|  | **Прибыль за год, относящаяся к:** |  |  |
|  | Акционерам ПАО «Газпром» | 2 093 071 | 135 341 |
| 36 | Неконтролирующей доле участия | 66 015 | 27 066 |
|  |  | **2 159 086** | **162 407** |
|  | **Совокупный доход за год, относящийся к:** |  |  |
|  | Акционерам ПАО «Газпром» | 2 193 020 | 309 401 |
|  | Неконтролирующей доле участия | 58 083 | 53 328 |
|  |  | **2 251 103** | **362 729** |
| 33 | **Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)** | **88,07** | **5,66** |

Председатель Правления А.Б. Миллер Главный бухгалтер М.Н. Россеев 26 апреля 2022 г.



Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

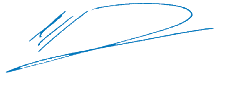
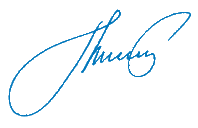
**Консолидированная финансовая отчетность**

**Консолидированный отчет**

**о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (в миллионах российских рублей)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **За год, закончившийся 31 декабря** | | | |
| **Прим.** |  | **2021 года** | **2020 года** |
|  | [**Движение денежных средств от операционной деятельности**](#_bookmark15) |  |  |
| [34](#_bookmark15) | [**Чистые денежные средства от операционной деятельности**](#_bookmark15) | [**3 015 390**](#_bookmark15) | [**1 918 891**](#_bookmark15) |
|  | [**Движение денежных средств от инвестиционной деятельности**](#_bookmark15) |  |  |
|  | [Капитальные вложения](#_bookmark15) | [(1 933 766)](#_bookmark15) | [(1 522 565)](#_bookmark15) |
| 3[1, 40](#_bookmark15) | [Капитализированные и уплаченные проценты](#_bookmark15) | [(151 615)](#_bookmark15) | [(133 076)](#_bookmark15) |
|  | [Чистое изменение займов выданных](#_bookmark15) | [4 247](#_bookmark15) | [17 761](#_bookmark15) |
|  | [Приобретение дочерних организаций за минусом денежных средств в приобретенных организациях](#_bookmark15) | [(4 958)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
|  | [Вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия](#_bookmark15) | [(89 663)](#_bookmark15) | [(43 802)](#_bookmark15) |
|  | [Полученные проценты](#_bookmark15) | [70 364](#_bookmark15) | [61 723](#_bookmark15) |
|  | [Изменение долгосрочных финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода](#_bookmark15) | [42 527](#_bookmark15) | [13 509](#_bookmark15) |
|  | [Поступления от ассоциированных организаций и совместных предприятий](#_bookmark15) | [259 604](#_bookmark15) | [101 672](#_bookmark15) |
|  | [Поступления от продажи ассоциированных организаций и совместных предприятий](#_bookmark15) | [1 654](#_bookmark15) | [7 585](#_bookmark15) |
|  | [Поступления от продажи дочерних организаций](#_bookmark15) | [5 487](#_bookmark15) | [12 983](#_bookmark15) |
|  | [Размещение денежных средств на долгосрочных банковских депозитах](#_bookmark15) | [(29 966)](#_bookmark15) | [(86 865)](#_bookmark15) |
|  | [Поступления денежных средств при закрытии долгосрочных банковских депозитов](#_bookmark15) | [10 211](#_bookmark15) | [91 607](#_bookmark15) |
|  | [Прочее](#_bookmark15) | [(14 563)](#_bookmark15) | [(66 134)](#_bookmark15) |
|  | [**Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности**](#_bookmark15) | [**(1 830 437)**](#_bookmark15) | [**(1 545 602)**](#_bookmark15) |
|  | [**Движение денежных средств от финансовой деятельности**](#_bookmark15) |  |  |
| [40](#_bookmark15) | [Поступления по долгосрочным кредитам и займам](#_bookmark15) | [843 807](#_bookmark15) | [1 065 524](#_bookmark15) |
| [40](#_bookmark15) | [Погашение долгосрочных кредитов и займов](#_bookmark15)  [(включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам)](#_bookmark15) |  |  |
|  | [(742 607)](#_bookmark15) | [(811 775)](#_bookmark15) |
| [40](#_bookmark15) | [Поступления по краткосрочным кредитам и займам](#_bookmark15) | [109 089](#_bookmark15) | [74 191](#_bookmark15) |
| [40](#_bookmark15) | [Погашение краткосрочных кредитов и займов](#_bookmark15) | [(103 304)](#_bookmark15) | [(134 213)](#_bookmark15) |
| [40](#_bookmark15) | [Погашение обязательств по аренде](#_bookmark15) | [(47 934)](#_bookmark15) | [(40 470)](#_bookmark15) |
| [40](#_bookmark15) | [Уплаченные дивиденды](#_bookmark15) | [(313 396)](#_bookmark15) | [(372 524)](#_bookmark15) |
| 3[1, 40](#_bookmark15) | [Уплаченные проценты](#_bookmark15) | [(44 071)](#_bookmark15) | [(39 801)](#_bookmark15) |
|  | [Приобретение неконтролирующих долей участия в дочерних организациях](#_bookmark15) | [(124)](#_bookmark15) | [(224)](#_bookmark15) |
| [28](#_bookmark15) | [Выпуск бессрочных облигаций](#_bookmark15) | [120 000](#_bookmark15) | [197 468](#_bookmark15) |
| [28](#_bookmark15) | [Уплаченный купонный доход по бессрочным облигациям](#_bookmark15) | [(6 985)](#_bookmark15) | [­](#_bookmark15) |
| [28](#_bookmark15) | [Платежи, связанные с выпуском бессрочных облигаций](#_bookmark15) | [(922)](#_bookmark15) | [(2 637)](#_bookmark15) |
|  | [Поступления от продажи неконтролирующих долей участия в дочерних организациях](#_bookmark15) | [13 087](#_bookmark15) | [116](#_bookmark15) |
|  | [Прочее](#_bookmark15) | [(5 571)](#_bookmark15) | [(42 076)](#_bookmark15) |
|  | [**Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности**](#_bookmark15) | [**(178 931)**](#_bookmark15) | [**(106 421)**](#_bookmark15) |
|  | [Влияние изменения обменного курса на денежные средства и их эквиваленты](#_bookmark15) | [(27 018)](#_bookmark15) | [71 994](#_bookmark15) |
|  | [**Увеличение денежных средств и их эквивалентов**](#_bookmark15) | [**979 004**](#_bookmark15) | [**338 862**](#_bookmark15) |
| [8](#_bookmark15) | [Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года](#_bookmark15) | [1 034 919](#_bookmark15) | [696 057](#_bookmark15) |
| [8](#_bookmark15) | [**Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года**](#_bookmark15) | [**2 013 923**](#_bookmark15) | [**1 034 919**](#_bookmark15) |

[Председатель Правления А.Б. Миллер](#_bookmark15) Г[лавный бухгалтер М.Н. Россеев 26 апреля 2022 г.](#_bookmark15)



Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Консолидированный отчет**

**об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (в миллионах российских рублей)**

**Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | **Нераспре-** |  |  |  |
| **деленная** |  |  |
|  |  |  | **Выкупленные** |  | **прибыль** |  | **Неконтро-** |
|  |  | **Уставный** | **собственные** | **Бессрочные** | **и прочие** |  | **лирующая** | **Итого** |
| **Прим.** |  | **капитал** | **акции** | **облигации** | **резервы** | **Итого** | **доля участия** | **капитал** |
|  | **Сальдо на 31 декабря 2019 года** | **325 194** | **(331)** | **–** | **13 779 970** | **14 104 833** | **510 854** | **14 615 687** |
| 36 | **Прибыль за год** | **–** | **–** | **–** | **135 341** | **135 341** | **27 066** | **162 407** |
|  | **Прочий совокупный доход (расход) – всего,** | **–** | **–** | **–** | **174 060** | **174 060** | **26 262** | **200 322** |
|  | в т.ч.: Убыток от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий  совокупный доход, за вычетом налога | – | – | – | (13 571) | (13 571) | – | (13 571) |
| 25, 36 | Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после  окончания трудовой деятельности | – | – | – | (53 955) | (53 955) | 4 | (53 951) |
| 16 | Доля в прочем совокупном расходе ассоциированных организаций и совместных предприятий | – | – | – | (30 308) | (30 308) | – | (30 308) |
| 36 | Курсовые разницы | – | – | – | 292 494 | 292 494 | 26 240 | 318 734 |
| 36 | (Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога | – | – | – | (20 600) | (20 600) | 18 | (20 582) |
|  | **Совокупный доход за год** | **–** | **–** | **–** | **309 401** | **309 401** | **53 328** | **362 729** |
| 36 | Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях | – | – | – | (10 346) | (10 346) | 19 356 | 9 010 |
| 36 | Объявленные дивиденды | – | – | – | (360 614) | (360 614) | (16 749) | (377 363) |
| 28 | Операции, связанные с бессрочными облигациями | – | – | 195 616 | (947) | 194 669 | – | 194 669 |
|  | **Сальдо на 31 декабря 2020 года** | **325 194** | **(331)** | **195 616** | **13 717 464** | **14 237 943** | **566 789** | **14 804 732** |
| 36 | **Прибыль за год** | **–** | **–** | **–** | **2 093 071** | **2 093 071** | **66 015** | **2 159 086** |
|  | **Прочий совокупный доход (расход) – всего,** | **–** | **–** | **–** | **99 949** | **99 949** | **(7 932)** | **92 017** |
|  | в т.ч.: Прибыль от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой  стоимости через прочий совокупный доход,  за вычетом налога | – | – | – | 121 551 | 121 551 | – | 121 551 |
| 25, 36 | Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после  окончания трудовой деятельности | – | – | – | 68 226 | 68 226 | 200 | 68 426 |
| 16 | Доля в прочем совокупном доходе ассоциированных организаций и совместных предприятий | – | – | – | 2 989 | 2 989 | – | 2 989 |
| 36 | Курсовые разницы | – | – | – | (50 503) | (50 503) | (8 142) | (58 645) |
| 36 | (Убыток) прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога | – | – | – | (42 314) | (42 314) | 10 | (42 304) |
|  | **Совокупный доход за год** | **–** | **–** | **–** | **2 193 020** | **2 193 020** | **58 083** | **2 251 103** |

**Консолидированная финансовая отчетность**

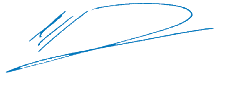
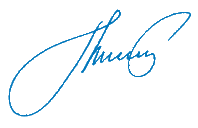
**Консолидированный отчет**

**об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2021 года (в миллионах российских рублей)**

**Капитал, относящийся к акционерам ПАО «Газпром»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | | | **Нераспре-** |  |  |  |
| **деленная** |  |  |
|  |  |  | **Выкупленные** |  | **прибыль** |  | **Неконтро-** |
|  |  | **Уставный** | **собственные** | **Бессрочные** | **и прочие** |  | **лирующая** | **Итого** |
| **Прим.** |  | **капитал** | **акции** | **облигации** | **резервы** | **Итого** | **доля участия** | **капитал** |
| 36 | Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних организациях | – | – | – | 6 258 | 6 258 | 16 879 | 23 137 |
|  | Возврат активов социальной сферы на баланс государственных органов | – | – | – | (13) | (13) | – | (13) |
| 36 | Объявленные дивиденды | – | – | – | (296 740) | (296 740) | (26 691) | (323 431) |
| 28 | Операции, связанные с бессрочными облигациями | – | – | 117 574 | (6 523) | 111 051 | – | 111 051 |
|  | **Сальдо на 31 декабря 2021 года** | **325 194** | **(331)** | **313 190** | **15 613 466** | **16 251 519** | **615 060** | **16 866 579** |

Председатель Правления А.Б. Миллер Главный бухгалтер М.Н. Россеев 26 апреля 2022 г.



Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Общие сведения

Публичное акционерное общество «Газпром» (далее – ПАО «Газпром») и его дочерние организации (далее – Группа или Группа Газпром) располагают одной из крупнейших в мире систем газопроводов и обеспе­ чивают большую часть добычи природного газа и его

транспортировку по трубопроводам высокого давления в Российской Федерации. Группа является также крупным поставщиком природного газа в европейские страны.

Группа осуществляет добычу нефти, производство нефте­ продуктов и выработку электрической и тепловой энергии. Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

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.

Прочие виды деятельности включают в себя произ­ водство прочей продукции, выполнение прочих работ и оказание прочих услуг.

Среднесписочная численность работников за 2021 и 2020 годы составила 468 тыс. и 467 тыс. человек соответ­ ственно.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

# Условия ведения деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законода­ тельство Российской Федерации допускает возможность разных толкований и создает дополнительные трудности для организаций, осуществляющих свою деятельность в Российской Федерации.

Политическая и экономическая нестабильность, собы­ тия на Украине, текущая ситуация с введением санкций, неопределенность и волатильность фондового и товарного рынков и другие риски оказали и могут продолжать оказы­ вать влияние на российскую экономику.

Произошедшее в 2020 году и продолжившееся в 2021 году распространение вируса COVID­19 оказало существенное отрицательное воздействие на мировую экономику. Меры, предпринимаемые для ограничения

распространения вируса, вызвали существенное снижение деловой активности. На глобальных рынках нефти и газа наблюдается сильная волатильность спроса и цен.

Продолжительность и последствия продолжающейся пан­ демии COVID­19, а также эффективность принятых мер на данный момент не ясны. В настоящее время невозможно надежно оценить продолжительность и степень влияния последствий пандемии на финансовое положение и результаты деятельности Группы в будущие отчетные периоды.

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

* на 31 декабря 2021 года – 74,2926;
* на 31 декабря 2020 года – 73,8757

(на 31 декабря 2019 года – 61,9057).

Официальный курс обмена российского рубля к евро, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации, составил:

* на 31 декабря 2021 года – 84,0695;
* на 31 декабря 2020 года – 90,6824

(на 31 декабря 2019 года – 69,3406).

# Условия ведения деятельности в Российской Федерации (продолжение)

[Будущее экономическое развитие Российской Федерации зависит от внешних факторов и мер внутреннего харак­ тера, предпринимаемых Правительством Российской Федерации для поддержания роста и внесения изменений в налоговую, юридическую и нормативную базы. Руковод­ ство полагает, что им предпринимаются все необходимые](#_bookmark15)

[меры для поддержки устойчивости и развития бизнеса Группы в текущих условиях, сложившихся в бизнесе и экономике. Будущая экономическая ситуация и норма­ тивно­правовая среда и их воздействие на деятельность Группы могут отличаться от текущих ожиданий руководства.](#_bookmark15)

# [Основа представления информации](#_bookmark15)

[Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандар­ тами финансовой отчетности (далее – МСФО), включая все принятые и действующие в отчетном периоде МСФО и интерпретации Комитета по Международным стандартам финансовой отчетности, и полностью им соответствует.](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[Консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением отдельных](#_bookmark15)

[финансовых активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости (см. Примечание 41). Далее при­ водятся основные положения учетной политики, которые были использованы при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Данные положения учетной политики последовательно применялись по отношению](#_bookmark15)

[ко всем представленным в данной консолидированной финансовой отчетности периодам, за исключением специ­ ально оговоренных случаев.](#_bookmark15)

# [Периметр консолидации](#_bookmark15)

[Как описано в Примечании 5, консолидированная финан­ совая отчетность включает консолидируемые дочерние организации, ассоциированные организации, совместные](#_bookmark15)

[предприятия и совместные операции Группы. Существен­ ных изменений в структуре Группы, произошедших в 2020 и 2021 годах, не было.](#_bookmark15)

# [Краткое описание важнейших принципов учетной политики](#_bookmark15)

[Ниже приводятся основные принципы учетной политики Группы.](#_bookmark15)

* 1. [Включение дочерних, ассоциированных организаций и совместного предпринимательства в консолидированную финансовую отчетность](#_bookmark15)

# [Дочерние организации](#_bookmark15)

[Дочерние организации представляют собой такие объекты инвестиций, включая структурированные организации, которые Группа контролирует, так как Группа (1) обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций,](#_bookmark15)

[(2) подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и (3) имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. При оценке наличия у Группы полномочий в](#_bookmark15)

[отношении другой организации необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реальным, если держатель имеет практическую возможность реали­ зовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа может обладать полномочиями в отношении объекта инвестиций, даже если она не имеет большинства прав голоса в объекте инвестиций. В подобных случаях для определения наличия реальных полномочий в отношении объекта инвестиций Группа должна оценить размер пакета своих прав голоса по отношению к размеру и степени](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

рассредоточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключительных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы контролировать объект инвестиций.

Дочерние организации включаются в консолидиро­ ванную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения), и исключаются из консолидированной финансовой отчет­ ности, начиная с даты утраты контроля.

Все внутригрупповые операции, сальдо, а также нереализованная прибыль и убытки по расчетам между организациями, входящими в Группу, исключаются. Некон­ тролирующие доли участия раскрываются отдельно.

При приобретении дочерних организаций, включая организации, находящиеся под общим контролем, исполь­ зуется метод приобретения. Затраты на приобретение

оцениваются на основании справедливой стоимости пере­ данных взамен активов, выпущенных акций и обязательств, возникающих или ожидаемых в момент приобретения.

Затраты, связанные с приобретением, относятся на расходы по мере возникновения. Моментом приобретения считается дата приобретения организации, а в случае, когда приобретение долей в организации осуществляется поэтапно, моментом приобретения считается дата покупки каждой доли.

Организация­покупатель должна будет отразить на дату приобретения обязательство по любому условному

вознаграждению в связи с покупкой. Изменения стоимости этого обязательства, возникающие в процессе оценки, корректируют гудвил. Изменения, возникающие вследствие событий, произошедших после даты приобретения, будут отражаться в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

# Гудвил и неконтролирующая доля участия

Превышение суммы переданного возмещения, стоимости приобретенной неконтролирующей доли участия и справедливой стоимости любой имевшейся ранее в орга­ низации доли на дату приобретения над справедливой сто­ имостью доли Группы в идентифицируемых приобретенных чистых активах отражается как гудвил. Если фактическая стоимость приобретения меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенной дочерней организации, в случае выгодной покупки разница отражается непосредст­ венно в консолидированном отчете о совокупном доходе. Гудвил оценивается на возможное снижение стоимости ежегодно, а также при наличии признаков снижения сто­ имости. Для целей тестирования на обесценение гудвил относится к генерирующему денежные средства активу, группе активов (генерирующей единице).

Неконтролирующая доля участия представляет собой часть прибыли или убытка и чистых активов дочерней организации, относящуюся к доле участия в уставном капитале, которая

не принадлежит прямо или косвенно, через дочерние организации, головной организации. Группа учитывает операции, относящиеся к неконтролирующей доле участия, как операции с акционерами Группы. В соответствии с положениями МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» поку­ патель признает идентифицируемые активы, обязательства

и условные обязательства приобретаемой организации, которые соответствуют критериям признания, по их справед­ ливой стоимости на дату покупки, и любая неконтролирующая доля участия в приобретаемой организации устанавливается в размере неконтролирующей доли участия в чистой спра­ ведливой стоимости указанных статей.

# Совместное предпринимательство

Совместное предпринимательство может осуществляться в форме совместных операций или совместных предпри­ ятий в зависимости от договорных прав и обязательств, которыми обладают инвесторы.

Совместные операции – это такое соглашение о совместной деятельности, которое предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на активы и ответственности по обя­ зательствам, связанным с деятельностью. В тех случаях, когда Группа выступает как участник совместных операций, доля участия в совместных операциях отражается через признание: активов, включая свою долю в любых активах, контролируемых совместно; обязательств, включая свою долю в обязательствах, возникших в результате совместно­

го контроля; выручки от продажи своей доли в продукции, произведенной в результате совместных операций; свою долю выручки от продажи продукции, произведенной в ре­ зультате совместных операций; и расходов, включая свою долю в расходах, возникших в результате совместного контроля.

Совместное предприятие – это такое соглашение о совместной деятельности, которое предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем, прав на чистые активы. В случаях, где Группа является участником совместного предприятия, Группа признает свою долю участия в совместном предприятии как инвестиции и отра­ жает такие инвестиции в учете с использованием метода долевого участия.

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

[**Ассоциированные организации**](#_bookmark15)

[К ассоциированным организациям относятся организации, на которые Группа оказывает значительное влияние](#_bookmark15)

[и которые не являются дочерними организациями и не представляют собой долю участия в совместном предпринимательстве. Под значительным влиянием](#_bookmark15)

[понимается возможность участвовать в принятии решений по финансовой или операционной политике организации, но не контролировать или совместно контролировать такую политику. Ассоциированные организации учитываются](#_bookmark15)

[по методу долевого участия. Доля Группы в прибыли или убытке ассоциированных организаций после приобретения отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе, а доля в изменении прочего совокупного дохода после приобретения признается в составе прочего сово­ купного дохода. Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ассоциированными организациями исключается в размере, соответствующем доле Группы в ассоциированных организациях, нереализованные убытки](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[также исключаются, кроме случаев, когда имеются призна­ ки снижения стоимости переданного актива.](#_bookmark15)

[Доля Группы в каждой ассоциированной организации отражается в консолидированном бухгалтерском балансе в сумме, включающей стоимость приобретения, с учетом гудвила на дату приобретения, а также ее долю в прибыли или убытке и долю в изменениях резервов с момента приобретения, которые признаются в составе капитала.](#_bookmark15)

[Под снижение стоимости таких инвестиций начисляется соответствующий резерв.](#_bookmark15)

[Признание убытков при использовании метода долевого участия прекращается с того момента, когда балансовая стоимость финансового вложения в ассоциированную организацию становится равной нулю, за исключением](#_bookmark15)

[тех случаев, когда Группа отвечает по обязательствам ассоциированной организации или выдавала гарантии в отношении обязательств ассоциированной организации.](#_bookmark15)

* 1. [Финансовые инструменты](#_bookmark15)

# [Классификация и оценка финансовых активов](#_bookmark15)

[Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амор­ тизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются](#_bookmark15)

[в составе прочего совокупного дохода, и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.](#_bookmark15)

# [Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости](#_bookmark15)

[В данную категорию финансовых активов включаются акти­ вы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключи­ тельно платежами в счет основной суммы долга и процентов.](#_bookmark15)

[Амортизированная стоимость финансового актива или финансового обязательства – сумма, в которой оценива­ ется финансовый актив или финансовое обязательство при первоначальном признании, минус платежи в счет основной суммы долга, плюс или минус величина накоп­ ленной амортизации, рассчитанной с использованием метода эффективной процентной ставки, разницы между](#_bookmark15)

[указанной первоначальной суммой и суммой к выплате при наступлении срока погашения, и, применительно к финан­ совым активам, скорректированная с учетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки.](#_bookmark15)

[Эффективная процентная ставка – ставка, дисконти­ рующая расчетные будущие денежные выплаты или поступления на протяжении ожидаемого срока действия](#_bookmark15)

[финансового актива или финансового обязательства точно до валовой балансовой стоимости финансового актива или до амортизированной стоимости финансового обязатель­ ства. При расчете эффективной процентной ставки Группа оценивает ожидаемые денежные потоки с учетом всех договорных условий финансового инструмента, но без уче­ та ожидаемых кредитных убытков. В расчет включаются все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные между сторонами по договору, которые являются неотъем­ лемой частью эффективной процентной ставки, затраты по сделке и все прочие премии или скидки.](#_bookmark15)

[Метод эффективной процентной ставки – метод, применяемый для расчета амортизированной стоимости финансового актива или финансового обязательства, а также для распределения и признания процентных доходов или процентных расходов в составе прибыли или убытка на протяжении соответствующего периода.](#_bookmark15)

[К данной категории финансовых активов Группы в основном относятся денежные средства и их эквиваленты,](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

денежные средства с ограничением к использованию, де­ позиты, дебиторская задолженность, включая дебиторскую задолженность по займам выданным.

# Денежные средства и их эквиваленты и денежные средства с ограничением к использованию

Денежные средства включают в себя наличные денежные средства и средства на счетах в банках. Эквиваленты денежных средств включают краткосрочные финансовые активы, которые могут быть легко переведены в денежные средства и срок погашения которых составляет не более трех месяцев. Денежные средства с ограничением к использованию включают в себя остатки денежных средств

и их эквивалентов, которые не подлежат использованию на иные цели, кроме предусмотренных условиями договоров финансирования и других соглашений или согласно банковскому законодательству. Денежные средства с ограничением к использованию не включаются в денежные средства и их эквиваленты в консолидированном отчете о движении денежных средств.

# Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, включая дебиторскую задолженность по займам выданным, представляет собой непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на

активном рынке. Дебиторская задолженность отражается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

# Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода

В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес­ моделей, цель которых достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Прибыль или убыток, относящиеся к данной категории финансовых активов, признаются в составе прочего совокупного дохода, за исключением прибыли или убытка от обесценения, процентных доходов и курсовых разниц, которые признаются в составе прибыли или убытка. Когда финансовый актив выбывает, накопленные прибыли или убытки, ранее признанные в прочем совокупном доходе, реклассифицируются из состава капитала в состав прибы­ ли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе. Процентный доход от данных финансовых активов рассчитывается по методу эффективной процентной ставки и включается в состав финансовых доходов.

Руководство Группы может принять решение, не подле­ жащее изменению, об отражении изменений справедли­

вой стоимости долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Руководство Группы приняло решение по большинству имеющихся долевых инструментов отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, так как данные инструменты рассма­ триваются как долгосрочные стратегические инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе. Прочий совокупный доход или расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифици­ рован в состав прибыли или убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе.

К данной категории финансовых активов Группы в основном относятся долевые инструменты, по которым Группа приняла решение отражать изменения справед­ ливой стоимости в составе прочего совокупного дохода, и производные финансовые инструменты, признанные инструментами хеджирования.

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

[**Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток**](#_bookmark15)

[Финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости либо оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.](#_bookmark15)

[К таким финансовым активам Группы в основном относятся производные финансовые инструменты и финансовые инструменты для торговли, а также некоторые долевые инструменты, по которым Группа не приняла решение отражать изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.](#_bookmark15)

# [Обесценение финансовых активов](#_bookmark15)

[Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизирован­ ной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, дебиторской задолженности по субаренде,](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[а также к активам по договору, которые возникают вслед­ ствие операций, относящихся к сфере применения МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».](#_bookmark15)

[Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кре­ дитный риск по данному финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания.](#_bookmark15)

[На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о значительном увеличении кредитного риска по финансовому активу или группе](#_bookmark15)

[финансовых активов. Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального призна­ ния, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12­месячным ожидаемым кредитным убыткам.](#_bookmark15)

[В отношении торговой дебиторской задолженности, дебиторской задолженности по субаренде и активов по договору, вне зависимости от наличия значительных компонентов финансирования, используется оценка ожидаемых кредитных убытков за весь срок.](#_bookmark15)

[Начисление (восстановление) оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по финансовым активам отражается в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе убытка от обесценения (восстановления убытка от обесценения) финансовых активов.](#_bookmark15)

# [Классификация и оценка финансовых обязательств](#_bookmark15)

[Группа классифицирует все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, за исключением:](#_bookmark15)

* [финансовых обязательств, оцениваемых по справедли­ вой стоимости через прибыль или убыток;](#_bookmark15)
* [договоров финансовой гарантии;](#_bookmark15)
* [условного возмещения, признаваемого при объединении бизнесов, к которому применяется МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов». Такое условное возмещение впоследствии оценивается по](#_bookmark15)

[справедливой стоимости, изменения которой признают­ ся в составе прибыли или убытка.](#_bookmark15)

[К финансовым обязательствам Группы, оцениваемым по амортизированной стоимости, в основном относятся кредиты и займы полученные, а также кредиторская задолженность.](#_bookmark15)

[К финансовым обязательствам Группы, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыль или убыток, в основном относятся производные финансовые инстру­ менты, не признанные инструментами хеджирования.](#_bookmark15)

[Группа не классифицирует по собственному усмотрению какие­либо финансовые обязательства как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.](#_bookmark15)

# [Кредиты и займы полученные](#_bookmark15)

[Кредиты и займы полученные первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием преобладающих рыноч­ ных процентных ставок по аналогичным инструментам в](#_bookmark15)

[случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному кредиту или займу, за вычетом расходов по сделке. В последующих периодах кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использо­](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

ванием метода эффективной процентной ставки, разница между справедливой стоимостью полученных средств

(за вычетом расходов по сделке) и суммой к погашению

отражается как процентный расход в течение срока, на который выдан кредит или заем.

# Договоры финансовой гарантии

Договор финансовой гарантии – это договор, согласно которому выпустившая его сторона обязана произвести определенные выплаты контрагенту для возмещения убытка, понесенного последним в результате того, что указанный в договоре должник не смог совершить платеж в сроки, установленные первоначальными или пересмо­ тренными условиями долгового инструмента.

Договоры финансовой гарантии первоначально признаются в учете по справедливой стоимости. После

первоначального признания договоры финансовой гарантии оцениваются по наибольшей величине из суммы оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки

и первоначально признанной суммы за вычетом общей суммы дохода, признанной в соответствии с принципами МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями».

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

К договорам финансовой гарантии Группы в основном относятся выданные поручительства и предоставленные независимые гарантии.

# Производные финансовые инструменты

Группа использует различные производные финансовые инструменты, включая договоры по форвардным опера­ циям и договоры опционов на валюту, товары и ценные бумаги. Производные финансовые инструменты учитыва­ ются по справедливой стоимости, а прибыль или убыток, возникающий при изменении справедливой стоимости производных финансовых инструментов, отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе в том периоде, в котором он возник.

Справедливая стоимость производных финансовых ин­ струментов рассчитывается на основе рыночной информа­ ции и оценочных методик, использующих преобладающие рыночные процентные ставки по подобным финансовым инструментам.

Деятельность Группы включает заключение договоров на покупку / продажу товаров на ликвидных торговых площадках Европы, на которых осуществляется торговля газом, электроэнергией и другими товарами. Данная деятельность обуславливает большое количество опе­ раций по покупке / продаже, осуществляемых в течение

непродолжительного периода времени, что вместе c использованием мощностей Группы по транспортировке и хранению направлено на получение прибыли.

По некоторым таким договорам расчеты могут осуществляться на нетто основе, как это определено МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», поскольку покупка / продажа сырьевых товаров осуществляется в течение короткого периода времени с целью получения прибыли от краткосрочных колебаний цены или маржи дилера. Таким образом, такие договоры заключаются не с целью получения или поставки нефинансового актива в соответствии с ожидаемыми потребностями Группы в закупках, продажах или использовании.

Следовательно, такие договоры подпадают под действие МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и учитываются как производные финансовые инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отража­ ются по статье «(Прибыль) убыток от производных финан­ совых инструментов» в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

# Учет хеджирования

По производным финансовым инструментам, признан­ ным инструментами хеджирования, Группа применяет учет хеджирования в соответствии с требованиями

МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Группа исполь­ зует хеджирование денежных потоков для управления изменениями денежных потоков из­за колебаний курсов иностранной валюты по прогнозируемым сделкам, вероят­ ность осуществления которых высока.

Квалифицируемый инструмент хеджирования определя­ ется в качестве инструмента хеджирования целиком.

Эффективная часть изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования отражается в прочем совокупном доходе. Прибыль или убыток, относящийся к неэффективной части изменений справедливой стоимости инструмента хеджирования, сразу переносится в состав прибыли или убытка.

Эффективная часть хеджирования реклассифицируется из состава капитала в состав прибыли или убытка в качест­ ве реклассификационной корректировки в том же периоде, в котором хеджируемые ожидаемые будущие денежные

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

[потоки окажут влияние на прибыль или убыток. Однако если не ожидается, что в одном или нескольких будущих периодах будет возмещена вся указанная сумма или ее часть, то та сумма, возмещение которой не ожидается, незамедлительно реклассифицируется в состав прибыли или убытка в качестве реклассификационной корректировки.](#_bookmark15)

[При наступлении срока исполнения по сделке с инструментом хеджирования или его продаже, либо когда такой инструмент перестает удовлетворять критериям учета хеджирования, все накопленные прибыли и убытки, отраженные в составе капитала, продолжают учитываться в](#_bookmark15)

[составе капитала до момента выполнения прогнозируемой операции. Если выполнение прогнозируемой операции по инструменту хеджирования больше не ожидается, сумма совокупной прибыли или убытка по инструменту хеджиро­ вания, признанная в составе капитала, немедленно переносится в состав прибыли или убытка.](#_bookmark15)

[Справедливая стоимость инструментов хеджирования определяется на конец каждого отчетного периода на основе стоимости, которая обычно рассчитывается кредит­ ными организациями.](#_bookmark15)

* 1. [Справедливая стоимость](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[Справедливая стоимость – это цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в ходе обычной сделки между участниками рынка на дату оценки.](#_bookmark15)

[Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость дебиторской задол­ женности рассчитывается путем дисконтирования будущих потоков денежных средств с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой к аналогичным инструментам на отчетную дату.](#_bookmark15)

[Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость финансовых обяза­](#_bookmark15)

[тельств и прочих финансовых инструментов (за исключени­ ем котируемых на бирже) рассчитывается путем дисконти­ рования будущих потоков денежных средств по договорам с использованием текущей рыночной процентной ставки, по которой Группа может производить заимствования с использованием аналогичных финансовых инструментов.](#_bookmark15)

[Для целей подготовки консолидированной финансовой отчетности справедливая стоимость котируемых на бирже финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночных котировок на момент закрытия торгов на бли­ жайшую к отчетной дату.](#_bookmark15)

* 1. [Налог на добавленную стоимость](#_bookmark15)

[В Российской Федерации налог на добавленную стоимость (далее – НДС) уплачивается с разницы между суммой НДС, исчисленной при реализации товаров (работ, услуг), и суммой НДС, подлежащей вычету, которая была предъ­ явлена поставщиками (подрядчиками) при приобретении товаров (работ, услуг). С 1 января 2019 года ставка НДС изменилась с 18 % до 20 %. Налоговая база по НДС при реализации товаров (работ, услуг) определяется на наи­ более раннюю из дат: дата отгрузки товаров (работ, услуг) либо дата оплаты или частичной оплаты, полученной в счет предстоящих поставок товаров (работ, услуг). Суммы вход­ ного НДС по приобретенным товарам (работам, услугам) предъявляются к вычету по мере принятия на учет соответ­ ствующих товаров (работ, услуг) при соблюдении других обязательных условий для вычетов НДС, предусмотренных действующим налоговым законодательством.](#_bookmark15)

[Экспорт товаров и оказание ряда услуг в отношении экспортируемых товаров облагается по ставке 0 %, обо­ снованность применения которой подтверждается по мере предоставления в налоговые органы всех необходимых](#_bookmark15)

[документов, предусмотренных действующим налоговым законодательством. Суммы входного НДС, относящегося](#_bookmark15)

[к операциям, подлежащим обложению по ставке НДС 0 %, принимается к вычету. Реализация ряда товаров (работ, услуг) не подлежит обложению НДС (освобождается от обложения НДС). Суммы входного НДС, предъявленного при приобретении товаров (работ, услуг), относящиеся](#_bookmark15)

[к необлагаемым НДС операциям, в целом не принимаются к вычету и включаются в стоимость приобретенных товаров (работ, услуг).](#_bookmark15)

[Суммы входного НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), подлежащие вычету, а также суммы переплаты по НДС (НДС к возмещению) отражаются в кон­ солидированном бухгалтерском балансе в составе оборот­ ных активов, при этом суммы НДС, подлежащие к уплате в бюджет, раскрываются отдельно в составе краткосрочных обязательств. В составе прочих внеоборотных активов отражается НДС, относящийся к объектам незавершенного строительства, возмещение которого ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

* 1. Налог на добычу полезных ископаемых

Налог на добычу полезных ископаемых (далее – НДПИ), от­ носящийся к добыче углеводородов, включая газ горючий природный, газовый конденсат и нефть, начисляется про­ порционально объему добытого полезного ископаемого.

В Российской Федерации начиная с 1 июля 2014 года применяется расчетная формула для определения ставки НДПИ для газа горючего природного и газового конденсата вместо фиксированной ставки НДПИ.

С 1 января 2015 года ставка НДПИ для газа горючего природного определяется как совокупность показателей:

1. базовая ставка 35 рублей за тыс. куб. м газа горючего природного;
2. базовое значение единицы условного топлива, рассчитанное с учетом различных макроэкономических показателей, включая цены на нефть и газ;
3. коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья;
4. показатель, характеризующий расходы на транспорти­ ровку газа горючего природного.

Для газового конденсата ставка НДПИ определяется как совокупность следующих показателей:

1. базовая ставка 42 рубля за 1 тонну добытого газового конденсата;
2. базовое значение единицы условного топлива,

рассчитанное с учетом различных макроэкономических показателей, включая цены на нефть и газ;

1. коэффициент, характеризующий степень сложности добычи газа горючего природного и (или) газового конденсата из залежи углеводородного сырья;
2. корректирующий коэффициент.

Также устанавливается нулевая налоговая ставка НДПИ для газа горючего природного и газового конденсата, добытого в ряде регионов Российской Федерации, при условии соблюдения требований, устанавливаемых соот­ ветствующими нормами налогового законодательства.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

В Российской Федерации НДПИ по добытой нефти рассчитывается ежемесячно как произведение объема добытого полезного ископаемого на фиксированную налоговую ставку (919 рублей за тонну с 2017 года), скор­ ректированную на коэффициент, учитывающий динамику мировых цен на нефть, а также на показатель, характеризу­ ющий особенности добычи нефти. Кроме того, по нулевой ставке налога облагается нефть, добытая в ряде регионов Российской Федерации, при условии соблюдения требований, устанавливаемых соответствующими нормами налогового законодательства.

Также НДПИ облагается добыча общераспространенных полезных ископаемых (в т.ч. по совмещенной лицензии).

НДПИ учитывается в составе операционных расходов.

* 1. Таможенные пошлины

Экспорт углеводородного сырья, включая природный газ и нефть, за пределы стран Таможенного союза, участниками которого, помимо Российской Федерации, являются также Республика Беларусь и Республика Казахстан, подлежит обложению вывозной таможенной пошлиной. Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации

№ 754 от 30 августа 2013 года при реализации природного газа за пределы Таможенного союза вывозные таможен­ ные пошлины взимаются по фиксированной ставке 30 % от таможенной стоимости экспортируемого природного газа.

В отношении реализации нефти и нефтепродуктов за пределы Таможенного союза в соответствии с Федераль­ ным законом № 239­ФЗ от 3 декабря 2012 года, начиная с 1 апреля 2013 года Постановлением Правительства Российской Федерации № 276 от 29 марта 2013 года утверждены методики расчета вывозных таможенных пошлин на нефть сырую и отдельные категории товаров,

выработанных из нефти, на основании которых Министер­ ством экономического развития Российской Федерации осуществляется расчет ставок вывозных таможенных пошлин на очередной календарный месяц.

Выручка от продаж признается за минусом таможенных пошлин.

* 1. Акциз

С 1 января 2015 года природный газ подлежит обложению акцизным налогом, если это предусмотрено междуна­ родными соглашениями Российской Федерации. Ставка налога составляет 30 %. Таким образом, в настоящий момент к подакцизным нефтепродуктам относятся бензин, моторные масла, дизельное топливо и природный газ, в

то время как нефть и газовый конденсат не относятся к подакцизным товарам.

В рамках деятельности Группы акцизом облагаются опе­ рации по передаче организациям Группы­собственникам сырья подакцизных нефтепродуктов, произведенных из давальческого сырья нефтеперерабатывающими заводами

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

[Группы. Группа отражает расходы по акцизам на продукты нефтепереработки, произведенные из давальческого сырья, в качестве операционных расходов. Данные суммы](#_bookmark15)

[акциза не уменьшают выручку от продажи данных нефте­ продуктов, раскрываемую в консолидированном отчете о совокупном доходе.](#_bookmark15)

* 1. [Запасы](#_bookmark15)

[Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: чистой возможной цены продажи и себестоимости. Себе­ стоимость запасов определяется методом средневзве­ шенной стоимости. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, прямые затраты труда и прочие](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[прямые затраты, а также соответствующую долю производ­ ственных накладных расходов, но не включает расходы по займам. Чистая возможная цена продажи – это оценочная цена продажи актива в ходе обычной деятельности за вычетом расходов по продаже и стоимости завершения производства.](#_bookmark15)

* 1. [Основные средства](#_bookmark15)

[Основные средства отражаются по фактической стоимости приобретения или строительства за вычетом накопленной амортизации и резерва на снижение стоимости. Деятель­ ность по разведке и добыче газа и нефти учитывается](#_bookmark15)

[по методу учета результативных затрат («продуктивных скважин»). В соответствии с методом учета результативных затрат, затраты на продуктивные эксплуатационные и разведочные скважины капитализируются. Расходы на нерезультативные разведочные скважины списываются на затраты по мере того, как они признаются непродуктивны­ ми. Прочие затраты на осуществление разведочных работ относятся на расходы по мере возникновения. Расходы на осуществление разведочных работ отражаются в составе расходов на исследования и разработки по статье опера­ ционных расходов.](#_bookmark15)

[Стоимость существенных обновлений и усовершен­ ствований основных средств капитализируется. Затраты на обслуживание, текущий ремонт и незначительные обновления относятся на расходы по мере их возникно­ вения. Незначительные обновления включают расходы, в результате которых не происходит качественного техни­ ческого усовершенствования данного объекта. Прибыль или убыток от выбытия основных средств включается в состав прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе по мере ее возникновения.](#_bookmark15)

[В стоимость основных средств включается первона­ чальная оценка затрат на ликвидацию объектов основных средств и на восстановление участка, на котором объект находится.](#_bookmark15)

[Затраты по заимствованиям капитализируются как часть стоимости объекта незавершенного строительства в тече­](#_bookmark15)

[ние периода, необходимого для строительства и подготов­ ки объекта к эксплуатации. В той степени, в которой Группа заимствует средства в общих целях и использует их для получения актива, отвечающего определенным требовани­ ям, Группа определяет сумму затрат по заимствованиям, разрешенную для капитализации, путем умножения ставки капитализации на сумму затрат на данный актив. В качест­ ве ставки капитализации применяется средневзвешенное значение затрат по заимствованиям применительно к кредитам и займам Группы, остающимся непогашенными](#_bookmark15)

[в течение периода, за исключением кредитов и займов, полученных специально для приобретения актива, отвечающего определенным требованиям. В состав затрат по заимствованиям, подлежащих капитализации, также могут включаться курсовые разницы в том случае, если они рассматриваются как корректировка величины затрат по выплате процентов.](#_bookmark15)

[Амортизация стоимости приобретенных лицензий на добычу начисляется пропорционально объему добычи на каждом месторождении исходя из доказанных запасов. Запасы нефти и газа для этих целей определены в основном в соответствии с «Системой управления углеводородными ресурсами» (PRMS), утвержденной Обществом инженеров­нефтяников, Всемирным нефтяным советом, Американской ассоциацией геологов­нефтяников и Обществом инженеров по оценке нефти и газа, и были оценены независимыми экспертами.](#_bookmark15)

[Амортизация основных средств, кроме лицензий на добычу, начисляется по линейному методу в течение их остаточного срока полезного использования:](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

|  |  |
| --- | --- |
|  | [**Годы**](#_bookmark15) |
| [Трубопроводы](#_bookmark15) | [25­34](#_bookmark15) |
| [Скважины](#_bookmark15) | [7­40](#_bookmark15) |
| [Машины и оборудование](#_bookmark15) | [10­18](#_bookmark15) |

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Годы** |
| Здания | 30­40 |
| Дороги | 20­40 |
| Объекты социальной сферы | 10­40 |

Амортизация скважин начисляется исходя из суммы факти­ ческих затрат по линейному методу, а не пропорционально объему добычи, что является более распространенной международной отраслевой практикой, так как разница в результатах при применении этих методов несущественна для целей настоящей консолидированной финансовой отчетности. На объекты незавершенного строительства амортизация не начисляется до момента их ввода в эксплуатацию.

Возврат на баланс государственных органов объектов социальной сферы (таких как жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения), которые были переданы на баланс Группы при приватизации, отражается в консолидированной финансовой отчетности только при

прекращении обязательств по оперативному управлению этими объектами. В связи с тем, что Группа контролирует будущие выгоды от использования указанных активов и несет соответствующие операционные риски и риски, связанные с содержанием объектов, Группа отражает указанные активы на своем консолидированном бухгал­ терском балансе до момента передачи государственным органам власти, несмотря на то, что не имеет права соб­ ственности на эти объекты. Выбытия указанных объектов рассматриваются в качестве операций с акционерами, так как возврат данных активов осуществляется в пользу госу­ дарства, как предусматривалось первоначальным планом приватизации. Следовательно, при выбытии стоимость данных активов относится на уменьшение капитала.

* 1. Снижение стоимости нефинансовых активов

На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой стоимости. В случае выявления такого снижения, балансовая стоимость уменьшается до оценочной возмещаемой суммы, которая определяется как наибольшая из справедливой стоимости за вычетом затрат на выбытие и ценности использования. Для целей

определения снижения стоимости отдельные активы объе­ диняются в генерирующие единицы на уровне наименьших идентифицируемых групп активов, обеспечивающих поступления денежных средств, которые в значительной степени независимы от притоков денежных средств от других генерирующих единиц.

Гудвил, возникающий в результате объединения орга­ низаций, оценивается на возможное снижение стоимости, но не реже чем раз в год на дату составления консоли­

дированной финансовой отчетности, вне зависимости от наличия признаков снижения стоимости. Для этих целей гудвил относится к генерирующей единице. При оценке возможного обесценения гудвила балансовая стоимость генерирующей единицы, включая гудвил, сравнивается с ее возмещаемой стоимостью.

Сумма снижения возмещаемой стоимости активов ниже их балансовой отражается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе в периоде, в котором такое снижение было выявлено.

Резервы по обесценению, за исключением относящихся к гудвилу, восстанавливаются с отражением соответствую­ щего дохода по мере изменения факторов, послуживших причиной образования этих резервов. Убытки от снижения стоимости гудвила не восстанавливаются в последующие отчетные периоды.

* 1. Отложенный налог на прибыль

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по временным разницам с использова­ нием балансового метода учета. Отложенные налоговые активы и обязательства включаются в консолидированную финансовую отчетность по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их ба­ лансовой стоимостью, отраженной в консолидированной финансовой отчетности. Отложенные налоговые активы отражаются в той мере, в которой является вероятным

наличие будущей налогооблагаемой прибыли, позволяю­ щей реализовать отложенные налоговые активы, или в той мере, в которой такие активы смогут быть зачтены против существующих отложенных налоговых обязательств. Отло­ женные налоговые активы и обязательства рассчитываются по налоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применимы в периоде, когда будут реализованы активы или погашены обязательства, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или о введении которых

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату.

Отложенные налоговые обязательства признаются по всем временным разницам, связанным с инвестициями в дочерние и ассоциированные организации, а также совместные предпринимательства, за исключением тех

случаев, когда можно проконтролировать сроки уменьше­ ния временных разниц, и когда существует высокая веро­ ятность, что временные разницы не будут уменьшаться в обозримом будущем.

Отложенные налоговые активы признаются по всем вре­ менным разницам, связанным с инвестициями в дочерние и ассоциированные организации, а также совместные предпринимательства в той мере, в которой существует вероятность того, что временная разница будет уменьшена в обозримом будущем, и возникнет налогооблагаемая прибыль, против которой можно будет зачесть соответст­ вующую временную разницу.

* 1. Операции, выраженные в иностранной валюте

Показатели, включенные в финансовую отчетность каждой дочерней организации Группы, оцениваются с использо­ ванием валюты основной экономической среды, в которой действует организация («функциональная валюта»).

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Консолидированная финансовая отчетность представлена в российских рублях – валюте представления консолиди­ рованной финансовой отчетности Группы.

Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по официальным обменным курсам на конец отчетного периода. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыль или убыток, возникший в результате расчетов по таким операциям, а также в результате пересчета в функциональную валюту монетарных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, на отчетную дату отражается в составе прибыли или убытка

консолидированного отчета о совокупном доходе как курсовые разницы.

Бухгалтерские балансы иностранных дочерних, ассоциированных организаций и совместного предприни­ мательства пересчитываются в российские рубли по офи­ циальным курсам на отчетную дату. Отчеты о совокупном доходе этих организаций пересчитываются по средним обменным курсам за квартал. Разницы, возникающие

при пересчете величины чистых активов иностранных дочерних, ассоциированных организаций и совместного предпринимательства, учитываются как курсовые разницы и отражаются непосредственно в составе капитала.

В отношении конвертации российских рублей в другие валюты действуют правила валютного контроля.

Российский рубль не является конвертируемой валютой в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

* 1. Оценочные обязательства

Оценочные обязательства, включая оценочное обяза­ тельство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности и оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды, признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет текущее юридическое или добровольно принятое на себя обязательство, для урегулирования которого с большой степенью вероятности

потребуется выбытие ресурсов и которое можно оценить в денежном выражении с достаточной степенью надежности. Обязательства отражаются сразу же после их выявления по текущей справедливой стоимости ожидаемых будущих денежных потоков, связанных с погашением этих обя­ зательств. Затраты на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды капитализируются в составе объектов основных средств.

* 1. Капитал

# Выкупленные собственные акции

Стоимость приобретения акций ПАО «Газпром» организа­ циями Группы, включая любые связанные с приобретением затраты, вычитается из общей суммы капитала до тех пор, пока они не будут повторно проданы. В случае последую­

щей продажи акций полученная сумма за вычетом налога на прибыль включается в состав капитала. Выкупленные акции отражаются в учете по средневзвешенной стоимости приобретения. Прибыль (убыток), полученная в результате

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

операций с выкупленными акциями, отражается в консоли­ дированном отчете об изменениях в капитале за вычетом

соответствующих расходов, в том числе налоговых платежей.

# Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала в периоде, когда они были рекомендованы

Советом директоров и утверждены Общим собранием акционеров.

# Бессрочные облигации

Выпущенные Группой бессрочные погашаемые по усмотре­ нию эмитента рублевые облигации и валютные облигации участия в кредите отражаются в качестве долевого инструмента в составе капитала при условии, что по таким облигациям не установлен срок погашения, и Группа вправе по своему усмотрению, в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного до­ хода или принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Признание номинальной стоимости валютных бессрочных облигаций в консолидированном отчете об изменениях в капитале осуществляется по официальному обменному курсу на дату первоначального признания.

По валютным облигациям участия в кредите эмитент вправе принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода. Для отражения наилучшей оценки имеющихся у держателей бессрочных облигаций участия в кредите прав и потенциальной суммы оттока денежных средств Группа осуществляет начисление купонного дохода в консолидиро­ ванном отчете об изменениях в капитале путем уменьшения статьи нераспределенной прибыли и прочих резервов и увеличения статьи бессрочных облигаций по ставке купона, действующей для текущего купонного периода, до даты возникновения обязательства по выплате купонного дохода. Начисление купонного дохода по валютным бессрочным облигациям участия в кредите в консолидированном отчете об изменениях в капитале осуществляется по официально­ му обменному курсу на дату первоначального признания.

Обязательство по выплате купонного дохода по валютным бессрочным облигациям участия в кредите признается в консолидированном бухгалтерском балансе по официаль­ ному обменному курсу на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

Для отражения наилучшей оценки имеющихся у держа­ телей валютных бессрочных облигаций участия в кредите прав и потенциальной суммы оттока денежных средств номинальная стоимость валютных бессрочных облигаций и купонный доход, отражаемые в капитале, пересчитываются в российские рубли на отчетную дату и на дату их перевода в состав обязательства по официальному обменному курсу. Прибыль или убыток, возникший в результате пересчета в рубли номинальной стоимости валютных бессрочных облигаций и купонного дохода, отражается

по статьям бессрочных облигаций и нераспределенной прибыли и прочих резервов консолидированного отчета об изменениях в капитале.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

По рублевым облигациям эмитент вправе принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Группа осуществляет начисление купонного дохода в консо­ лидированном отчете об изменениях в капитале путем уменьшения статьи нераспределенной прибыли и прочих резервов на дату возникновения обязанности по выплате купонного дохода.

Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций, и налоговый эффект по операциям, относящимся к бессрочным облигациям и признанным в составе капитала (за исключением налогового эффекта по операциям, относящимся к купонному доходу), отражаются в составе нераспределенной прибыли и прочих резервов в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Налоговый эффект от начисления купонного дохода отражается в составе прибыли или убытка консолидиро­ ванного отчета о совокупном доходе, как это определено МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль».

* 1. Признание выручки

Выручка по договорам с покупателями определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Выручка признается, когда (или по мере того, как) организация выполняет обязан­ ность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (т.е. актива) покупателю. Актив передается,

когда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом. Момент передачи контроля варьирует­ ся в зависимости от условий договора с покупателем.

Выручка от продажи газа, продуктов нефтегазоперера­ ботки, сырой нефти и газового конденсата и электрической и тепловой энергии для целей составления консолидиро­

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

ванной финансовой отчетности признается в момент их поставки покупателям и перехода права собственности и отражается в консолидированной финансовой отчетности за вычетом НДС и других аналогичных обязательных платежей. Выручка от продаж услуг по транспортировке газа отражается после предоставления услуг по транспор­ тировке газа, подтверждением чего является доставка газа в соответствии с договором.

Цены на природный газ и тарифы на транспортировку газа конечным потребителям в Российской Федерации

регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС). Цены на газ, реализуемый в страны Европы, в основном рассчитываются по формулам, основанным на ценах на ряд нефтепродуктов, в соответ­ ствии с условиями долгосрочных договоров. Цены на газ, реализуемый в страны бывшего СССР, определяются раз­ личным образом, в том числе по формулам, аналогичным тем, которые используются в контрактах с европейскими покупателями.

# Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Договоры на покупку или продажу товаров на ликвидных торговых площадках Европы, на которых осуществляется торговля газом, электроэнергией и другими товарами, за­ ключенные с целью получения прибыли от краткосрочных колебаний цены, а не исходя из ожидаемых потребностей Группы в закупках, продажах или использовании, учитываются по справедливой стоимости. Эти договоры являются производными финансовыми инструментами,

попадающими под действие МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Доходы и расходы, возникающие в момент исполнения договора, признаются на нетто основе в составе прибыли или убытка по статье «Чистый доход (расход) по торговым операциям с сырьевыми товарами на ликвидных торговых площадках Европы» консолидирован­ ного отчета о совокупном доходе.

* 1. Проценты

Процентные доходы и расходы отражаются в составе при­ были или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе по всем процентным финансовым инструментам по принципу начисления с использованием метода эффективной ставки процента. В состав процентного дохода входят номинальный процент, а также начисленный

дисконт и премии. Если возникают сомнения относительно погашения выданных займов, их стоимость списывается до возмещаемой стоимости (используя первоначальную эффективную ставку), а процентный доход после этого признается на основе той же эффективной процентной ставки.

* 1. Исследования и разработки (НИОКР)

Затраты на исследования учитываются в составе опера­ ционных расходов по мере их возникновения. Затраты на разработку проектов отражаются как нематериальные активы (в составе прочих внеоборотных активов) лишь в том случае, когда ожидается, что такие затраты принесут

определенные экономические выгоды в будущем. Прочие

затраты на разработки отражаются в составе операцион­ ных расходов по мере их возникновения. Однако затраты на разработки, которые первоначально были списаны на расходы, не капитализируются в последующие периоды, даже если они будут отвечать условиям признания активов.

* 1. Вознаграждения работникам

# Пенсионное обеспечение и прочие льготы для лиц пенсионного возраста

Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятель­ ности, которая отражается в консолидированной финан­

совой отчетности как программа с установленными выпла­ тами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

большинству работников Группы. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе в составе расходов на оплату труда с одновременным при­ знанием оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы работников.

Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности оценивается по текущей стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием ставок процента, применяемых к государст­ венным ценным бумагам, срок погашения которых примерно соответствует сроку погашения указанного обязательства.

Актуарные прибыли и убытки в отношении активов и обязательств пенсионной программы, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений актуарных допущений, отражаются в составе прочего со­ вокупного дохода в том периоде, в котором они возникают (см. Примечание 25).

Стоимость прошлых услуг немедленно признается в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе в тот момент, когда она возникает, за период, в котором пенсионная программа изменялась.

Процентный доход или расход по чистому обязательству (активу) программы и обязательству по прочим выплатам по окончании трудовой деятельности признается на нетто­

основе в качестве финансовых доходов или расходов в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе.

Активы программы отражаются по справедливой стоимости с учетом определенных ограничений

(см. Примечание 25). Справедливая стоимость активов пенсионной программы основывается на рыночных котировках. Если рыночная стоимость активов пенсионной программы не определяется, то справедливая стоимость активов рассчитывается с помощью различных оценочных методик, включая использование дисконтированных ожи­ даемых денежных потоков, рассчитанных с применением ставки дисконтирования, которая отражает риск, связан­ ный с активами пенсионной программы, и ожидаемой даты реализации или выбытия этих активов.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

В ходе обычной деятельности Группа уплачивает взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные платежи в государственный пенсионный фонд, представляющие собой пенсионную программу с установленными взносами, отражаются в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе как расходы на оплату труда по мере возникновения. Расходы по обеспечению прочих дискреционных пенсионных выплат (включая добровольно принятые на себя обязательства) начисляются и отража­ ются в составе прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе, чтобы распределить регуляр­ ные затраты в течение среднего оставшегося срока службы работников.

# Расходы на социальные нужды

Группа несет расходы на социальные нужды работников, связанные, в частности, с предоставлением медицинского обслуживания и содержанием объектов социальной инфраструктуры. Эти суммы представляют собой неотъем­

лемые затраты, связанные с наймом производственного персонала, и, соответственно, относятся на операционные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

* 1. Договоры аренды

В момент заключения договора Группа оценивает наличие признаков аренды. Договор содержит признаки аренды, если содержит юридически защищенные права и обязатель­ ства, согласно которым передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение.

Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды – дату, когда актив доступен к использованию арендатором.

Обязательства, возникающие в результате аренды, первоначально оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые еще не осуществлены на эту дату. Обязательства по аренде включают стоимость следующих платежей:

* фиксированных платежей, включая по существу фикси­ рованные платежи;
* переменных платежей, которые зависят от индекса или

ставки, первоначально оцениваемых с использованием индекса или ставки на дату начала аренды;

* сумм, ожидаемых к уплате Группой по гарантиям ликви­

дационной стоимости;

* цены исполнения опциона на покупку, по которому Группа имеет достаточную уверенность в исполнении;
* штрафов за досрочное прекращение аренды, если срок

аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды.

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

[Группа применяет упрощение практического характера в отношении договоров с фиксированным платежом, который также включает в себя сервисный компонент, и учитывает каждый компонент аренды и соответствующие компоненты, не являющиеся арендой, в качестве одного компонента аренды по всем видам базовых активов, кроме судов.](#_bookmark15)

[По договорам аренды судов Группа отражает сервисный компонент в составе расходов периода в случае, если доля таких платежей может быть достоверно определена.](#_bookmark15)

[Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки, заложенной в договоре аренды, если такая ставка может быть легко определена, а при ее отсут­ ствии – с использованием процентной ставки привлечения дополнительных заемных средств Группой, представля­ ющей собой ставку, по которой на дату начала арендных отношений Группа могла бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичном обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью,](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[аналогичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях.](#_bookmark15)

[Активы в форме права пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя следую­ щие компоненты:](#_bookmark15)

[– величину первоначальной стоимости обязательства по](#_bookmark15)

[аренде;](#_bookmark15)

* [арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде;](#_bookmark15)
* [любые первоначальные прямые затраты;](#_bookmark15)
* [оценочные затраты на демонтаж, перемещение](#_bookmark15)

[базового актива, восстановление участка, на котором он располагается, или базового актива.](#_bookmark15)

[Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев с учетом оценки вероятности реализации опциона на пролонгацию договора аренды (при его наличии), и для арендуемых активов с низкой стоимостью.](#_bookmark15)

[Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом с даты начала аренды до наиболее ранней из следующих дат: окончания срока полезного ис­ пользования актива в форме права пользования или конца срока аренды. Предполагаемый срок полезного исполь­ зования актива в форме права пользования определяется на тех же основаниях, что и у объекта основных средств.](#_bookmark15)

[Кроме того, актив в форме права пользования периодиче­ ски уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется для определенных переоценок обязательства по аренде.](#_bookmark15)

# [Применение изменений к стандартам](#_bookmark15)

[Следующие изменения к действующим стандартам вступи­ ли в силу, начиная с 1 января 2021 года или позднее:](#_bookmark15)

* [Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инстру­](#_bookmark15)

[менты», МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка», МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты:раскрытие информации» и МСФО (IFRS) 16 «Аренда» «Реформа базовой процентной ставки – этап 2» (выпущены в августе 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся](#_bookmark15)

[с 1 января 2021 года или после этой даты). Изменения предоставляют временные освобождения, которые применяются для устранения последствий для финан­ совой отчетности в случаях, когда межбанковская ставка предложения (IBOR) заменяется альтернативной пра­ ктически безрисковой процентной ставкой. Поправки предусматривают следующее:](#_bookmark15)

* + [упрощение практического характера, согласно кото­](#_bookmark15)

[рому изменения договора или изменения денежных потоков, непосредственно требуемые реформой, должны рассматриваться как изменения плавающей процентной ставки, эквивалентные изменению рыночной процентной ставки;](#_bookmark15)

* + [допускается внесение изменений, требуемых рефор­](#_bookmark15)

[мой IBOR, в определение отношений хеджирования и документацию по хеджированию без прекращения отношений хеджирования;](#_bookmark15)

[– организациям предоставляется временное освобо­ ждение от необходимости соблюдения требования относительно отдельно идентифицируемых компо­ нентов в случаях, когда инструмент с безрисковой процентной ставкой определяется по усмотрению организации в качестве рискового компонента в рамках отношений хеджирования.](#_bookmark15)

* [Изменения к МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущены в](#_bookmark15)

[марте 2021 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся c 1 апреля 2021 года или после этой даты). Изменения продлевают ранее действующие уступки по договорам аренды в связи со вспышкой COVID­19, которые были выпущены в мае 2020 года и вступили в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июня 2020 года или после этой даты, и позволяют арендаторам в](#_bookmark15)

[качестве практической целесообразности не оценивать, считаются ли конкретные уступки по договорам аренды, являющиеся прямым следствием пандемии COVID­19, модификациями договоров аренды, и вместо этого учитывать эти уступки по договорам аренды, как если бы они не были модификациями договоров аренды.](#_bookmark15)

[Изменения не затрагивают арендодателей.](#_bookmark15)

[Группа рассмотрела данные изменения к стандартам при подготовке консолидированной финансовой отчетности.](#_bookmark15)

[Изменения к стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 5. Краткое описание важнейших принципов учетной политики (продолжение)

**Стандраты и изменения к существующим стандартам, не вступившие в силу и не применяемые Группой досрочно**

Новый стандарт и ряд изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся

с 1 января 2022 года или после этой даты. В частности, Группа не применила досрочно следующие изменения к стандартам:

* МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен в мае

2017 года с изменениями, принятыми в июне 2020 года и декабре 2021 года, вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты) заменяет МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» и представляет собой единое руководство по учету договоров страхования, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности.

* Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой

отчетности» (выпущены в январе 2020 года и применя­ ются для годовых отчетных периодов, начинающихся

с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.

* Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инстру­

менты» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с

1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты учитываются при оценке того, существенно ли отличаются условия нового или моди­ фицированного финансового обязательства от условий первоначального финансового обязательства.

* Изменения к МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства,

условные обязательства и условные активы» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения уточняют, какие затраты включаются в оценку затрат на выполнение обязан­ ностей по договору с целью определения его как обременительного.

* Изменения к МСФО (IAS) 16 «Основные средства» (выпущены в мае 2020 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся c 1 января 2022 года или после этой даты). Изменения запрещают вычитать из первоначальной стоимости основных средств суммы, полученные от продажи продукции, произведенной

в период подготовки актива для использования по назначению. Вместо этого такие доходы от продаж и со­ ответствующие затраты признаются в составе прибыли или убытка.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

* Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой

отчетности» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как следует применять концепцию сущест­ венности при принятии решений о раскрытии учетной политики.

* Изменения к МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изме­

нения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в феврале 2021 года и вступают в силу для годовых

отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, как отличить изменения бухгалтерских оценок от изменений учетной политики.

* Изменения к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль» (вы­

пущены в мае 2021 года и вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2023 года или после этой даты). Изменения уточняют, что осво­ бождение от признания не применяется к операциям, которые при первоначальном признании приводят

к возникновению одинаковых налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц.

В настоящее время Группа проводит оценку того, как данные изменения повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности.

# Существенные допущения и оценки в применении учетной политики

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство использует различные оценки и допущения, которые могут влиять на величину оценки акти­ вов и обязательств, а также на информацию в примечаниях к данной консолидированной финансовой отчетности.

Руководство также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и суждения постоянно анализируются на основе истори­ ческих данных и другой информации, включая прогнозы и ожидания относительно будущих событий, которые

представляются обоснованными с учетом складывающихся обстоятельств. Фактические результаты могут отличаться

от указанных оценок, и руководство может пересмотреть свои оценки в будущем как в положительную, так и в отри­ цательную сторону (в зависимости от того, какой эффект они окажут) с учетом фактов, связанных с каждой оценкой.

Ниже приведены допущения, которые могут иметь наиболее существенное влияние на показатели консолиди­ рованной финансовой отчетности, а также оценки, которые могут привести к значительным изменениям в балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

# Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

* 1. Консолидация дочерних организаций

Оценки руководства применяются при определении нали­ чия контроля и порядка отражения различных инвестиций в дочерние организации в консолидированной финансовой

отчетности Группы с учетом прав голоса и договорных отношений с другими собственниками.

* 1. Налоговое законодательство

Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации допускает возможность разных толкований (см. Примечание 39).

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Обязательства по налогу на прибыль оцениваются руководством в соответствии с действующим законода­

тельством. Обязательства по пеням, штрафам и налогам, кроме налога на прибыль, по состоянию на отчетную дату признаются в соответствии с наиболее вероятной оценкой руководства предстоящих расходов по этим налогам.

* 1. Допущения, использованные при определении суммы резервов

# Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности создается на основе оценки руководством Группы ожидаемых кредитных убытков на основании всего срока действия дебиторской задолженно­ сти. Кредитные убытки представляют собой разницу между всеми предусмотренными договором денежными потока­ ми, причитающимися Группе в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые ожидается получить (т.е. все суммы недополучения денежных средств), дискон­

тированные по первоначальной эффективной процентной ставке. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого­либо из крупных покупателей или фактические убыт­ ки от невыполнения обязательств должниками выше или ниже оценки Группы, фактические результаты могут отли­ чаться от указанных оценок. Начисления и восстановления оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности могут быть существенными (см. Примечания 10, 17).

# Резерв на снижение стоимости основных средств, активов в форме права пользования и гудвила

Прогнозирование потоков денежных средств при прове­ дении тестирования на возможное обесценение требует применения ряда существенных допущений и оценок в отношении таких показателей, как объемы производства и добычи, цены на природный газ, нефть и продукты их переработки и электроэнергию, операционных расходов,

капитальных вложений, запасов углеводородов, а также та­ ких макроэкономических показателей, как темпы инфляции и ставка дисконтирования.

Кроме того, допущения применяются при определении генерирующих единиц, по которым проводится про­ верка на обесценение. Для целей проверки гудвила на обесценение руководство рассматривает деятельность по добыче, транспортировке и поставке газа как часть единой газовой генерирующей единицы и оценивает со­ ответствующий гудвил на данном уровне. Магистральные трубопроводы Группы составляют единую систему газо­ снабжения, обеспечивающую поставку газа потребителям

Российской Федерации, стран бывшего СССР и Европы. Взаимодействие деятельности по добыче, транспортиров­ ке и поставке газа приводит к синергетическому эффекту.

Стоимость от использования активов или генерирующих единиц, связанных с деятельностью по добыче газа и нефти, определяется на основе прогнозируемых объемов их добычи, которые включают доказанные и разведанные запасы, а также определенную часть запасов, которые могут перейти в категорию доказанных и вероятных в будущем.

Изменение резерва на снижение стоимости основных средств, активов в форме права пользования и гудвила представлены в Примечаниях 13, 14, 15 и 30.

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 6. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

**Учет резервов на обесценение**

Отражение в учете обесценения включает создание резервов на снижение стоимости объектов незавер­ шенного строительства, прочих долгосрочных активов и товарно­материальных запасов. Учитывая специфику

производственного цикла Группы, балансовая стоимость на конец года оценивается исходя из прогнозных планов, составленных на отчетную или близкую к ней дату.

Учитывая специфику производственного цикла Группы, некоторые важные решения по проектам капитального строительства принимаются по окончании финансового года. Поэтому, как правило, расходы по начислению резер­ вов или доходы от восстановления резервов в четвертом квартале отчетного года превышают соответствующие расходы и доходы других кварталов.

* 1. Затраты на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Затраты на ликвидацию основных средств и восстанов­ ление окружающей среды, которые могут возникнуть в конце срока эксплуатации каких­либо производственных объектов Группы, признаются при наличии текущего пра­ вового или добровольно принятого на себя обязательства, возникшего в результате событий прошлых периодов, и вероятности оттока ресурсов в связи с необходимостью погасить такое обязательство, а также при наличии возможности дать обоснованную оценку данного обяза­ тельства. Стоимость амортизируется линейным способом в течение всего срока эксплуатации этих активов с отне­ сением в состав прибыли или убытка консолидированного отчета о совокупном доходе.

Изменения в оценке оценочного обязательства по лик­ видации основных средств и восстановлению окружающей

среды, которые являются результатом изменений в оценке сроков или величины оттока денежных средств, или изме­ нений в ставке дисконта приводят к корректировке стоимо­ сти соответствующего актива в текущем периоде. МСФО предусматривают отражение оценочных обязательств в отношении таких затрат. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, базирующихся на существующих технологиях, и выполняется в соответст­ вии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды. Оценочные обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды могут меняться в связи с изменением законов и норм, а также изменением их толкования.

* 1. Сроки полезного использования основных средств

Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов основных средств. При определении величины срока по­ лезного использования активов руководство принимает во внимание такие факторы, как объем производства, запасы, темпы технического устаревания, физический износ и усло­ вия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

Если срок полезного использования основных средств был бы на 10 % меньше или на 10 % больше, чем по оценке руководства Группы, сумма амортизационных отчислений была бы на 79 268 млн руб. больше или меньше за год,

закончившийся 31 декабря 2021 года (2020 год: на

76 183 млн руб.).

Исходя из условий лицензий и предыдущего опыта руководство считает, что действующие лицензии на те месторождения углеводородов, которые, как ожидается, будут продуктивными после окончания срока их действия, будут продлены за небольшую дополнительную стоимость. В связи с ожидаемым продлением лицензий на эксплуата­ цию месторождений амортизация по объектам основных средств производственного назначения начислялась исходя из сроков эксплуатации даже в тех случаях, когда эти сроки превышают сроки действия текущих лицензий.

* 1. Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов

Определение справедливой стоимости контрактов на покупку (продажу) энергоносителей, сырьевых фьючерсов и свопов осуществляется на основе рыночных данных, полученных на дату проведения оценки (Уровень 1 в

соответствии с иерархией справедливой стоимости). Для оценки финансовых инструментов, по которым отсутствует активный рынок, применяются традиционные модели оценки. Справедливая стоимость рассчитана исходя из

# 6. Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

прямо или косвенно наблюдаемых данных (Уровень 2 в соответствии с иерархией справедливой стоимости).

Контракты, которые не базируются на наблюдаемых рыночных данных, относятся к Уровню 3 в соответствии с иерархией справедливой стоимости. Для оценки справед­ ливой стоимости таких инструментов наилучшая оценка руководства основывается на моделях, разработанных

Группой. В тех случаях, когда применяемая методика оцен­ ки предусматривает использование значительного объема данных, по которым отсутствует рыночная информация, например, данных долгосрочных ценовых допущений, кон­ тракты были отнесены к Уровню 3 иерархии справедливой стоимости (см. Примечание 41).

* 1. Оценка справедливой стоимости приобретений

При учете объединений организаций цена приобретения, уплаченная за приобретение организации, относится на ее активы и обязательства на основании расчетной спра­ ведливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств на дату приобретения. Превышение цены приобретения над справедливой стоимостью приобретен­ ных чистых материальных и идентифицируемых нематери­ альных активов отражается как гудвил. Значительная доля профессионального суждения задействована в оценке

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

индивидуальной справедливой стоимости основных средств и идентифицируемых нематериальных активов.

Оценки, использованные для определения справед­ ливой стоимости, основываются на допущениях, которые считаются обоснованными, но являются неопределенными по своей сути. Соответственно, фактические результаты могут отличаться от прогнозируемых результатов, исполь­ зованных для определения справедливой стоимости.

* 1. Учет активов и обязательств пенсионной программы

Оценка обязательств пенсионной программы основана на использовании актуарных методик и допущений

(см. Примечание 25). Фактические результаты могут отличаться от расчетных, и оценки Группы могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического и финансового положения. Кроме того, некоторые активы пенсионной программы, относящиеся к АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены по справедливой стоимости, рассчитанной с использованием оценочных методик. Руководство применяет суждения относительно

выбранных моделей, объемов потоков денежных средств и их распределения во времени, а также других показателей,

включая ставку дисконтирования. Признание активов пенсионной программы ограничено оценкой текущей стоимости будущих выгод, доступных для Группы в рамках данной программы.

Стоимость будущих выгод определяется на основе актуарных методик и предпосылок. Влияние ограничения суммы чистого актива пенсионной программы в соответ­ ствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» представлено в Примечании 25. Стоимость активов пенсионной программы и данные ограничения могут быть скорректированы в будущем.

* 1. Соглашения о совместном предпринимательстве

При применении МСФО (IFRS) 11 «Совместное предприни­ мательство» Группа применила суждение касательно того, являются ли заключенные ею соглашения о совместном предпринимательстве совместными операциями или совместными предприятиями. Группа определила тип соглашения о совместном предпринимательстве исходя

из своих прав и обязательств, вытекающих из соглашения, включая оценку структуры и юридической формы согла­ шения, условий принятий решений, согласованных участ­ никами в договоре о совместном предпринимательстве, а

также других факторов и обстоятельств, если применимо. Группа проанализировала природу своих совместных соглашений и классифицировала их в качестве совместных предприятий, за исключением инвестиций в «Блю Стрим Пайплайн Компани Б.В.», «Моравиа Газ Сторэдж а.с.»,

«Подземно складисте газа Банатски Двор доо»,

«Салым Петролеум Девелопмент Н.В.» и его дочерние организации, «Эрдгазшпайхер Пайссен ГмбХ»,

ООО «Южно­Приобский ГПЗ», которые были классифици­ рованы как совместные операции.

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Существенные допущения и оценки в применении учетной политики (продолжение)

* 1. Учет активов в форме права пользования и обязательств по аренде

При расчете приведенной стоимости арендных платежей Группа применяет профессиональное суждение для определения ставки привлечения дополнительных заемных средств в случае, если договор аренды не содержит ставку дисконтирования. При определении ставки привлечения дополнительных заемных средств руководство Группы анализирует наличие заемных средств, привлеченных

на аналогичный срок в аналогичном периоде. В случае отсутствия заемных средств с аналогичными характери­ стиками ставка дисконтирования определяется на основе безрисковой ставки, скорректированной на кредитный риск Группы, определяемый на основе ее котируемых облигаций.

Оценка продолжительности не подлежащего досрочному прекращению периода аренды является предметом суждения руководства, учитывающего все уместные факты и обстоятельства, которые обуславливают наличие у Группы экономического стимула для исполнения или неисполнения опциона на продление аренды. К данным фактам и обстоятельствам относятся необходимость продления аренды для осуществления производственной деятельности, длительность строительства и эксплуатации

объектов на арендованных участках земли, сроки полезно­ го использования арендованных объектов, потенциальные затраты на демонтаж и перемещение актива.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

# Сегментная информация

Группа осуществляет свою деятельность как вертикально интегрированная структура, и почти вся внешняя продажа газа осуществляется сегментом «Поставка газа».

Совет директоров, Председатель Правления и Правле­ ние ПАО «Газпром» (далее – Органы управления) прини­ мают ключевые решения при осуществлении руководства деятельностью Группы, оценивают результаты деятельности и распределяют ресурсы, используя различную внутрен­ нюю финансовую информацию.

На основе данной информации были определены следующие отчетные сегменты:

– Добыча газа – геологоразведка и добыча газа;

* Транспортировка газа – транспортировка газа в

Российской Федерации и за ее пределами;

* Поставка газа – продажа газа в Российской Федерации и за ее пределами;
* Хранение газа – хранение добытого и приобретенного

газа в подземных хранилищах;

* Добыча нефти и газового конденсата – разведка и добыча нефти и газового конденсата, продажа нефти и

газового конденсата;

* Переработка – переработка нефти, газового конденсата и прочих углеводородов и продажа продуктов перера­

ботки;

* Производство и продажа электрической и тепловой энергии.

Результаты по прочим видам деятельности отражены как

«Все прочие сегменты».

Выручка от межсегментных продаж состоит главным образом из следующих операций:

* Добыча газа – продажа газа сегментам «Поставка газа»

и «Переработка»;

* Транспортировка газа – оказание услуг по транспорти­ ровке газа сегменту «Поставка газа»;
* Поставка газа – продажа газа сегменту

«Транспортировка газа» на операционные нужды и сегменту «Производство и продажа электрической и тепловой энергии»;

* Хранение газа – оказание услуг по хранению газа

сегменту «Поставка газа»;

* Добыча нефти и газового конденсата – продажа нефти и газового конденсата сегменту «Переработка» для

последующей переработки;

* Переработка – продажа продуктов переработки углево­ дородов другим сегментам.

Внутренние трансфертные цены в основном для сегментов «Добыча газа», «Транспортировка газа» и

«Хранение газа» устанавливаются руководством Группы с целью обеспечения потребностей финансирования конкретных дочерних организаций в рамках каждого отдельного сегмента.

Органы управления Группы оценивают результаты деятельности, активы и обязательства по отчетным сег­ ментам на основе внутренней финансовой информации. Результаты отдельных существенных операций и событий, таких как приобретение бизнеса, а также ряд корректи­ ровок, которые могут быть необходимы для приведения внутренней финансовой информации Группы к соответст­ вующим показателям, отраженным в консолидированной финансовой отчетности, рассматриваются Органами управления в целом по Группе без распределения по отчетным сегментам. Финансовые доходы и расходы не распределяются по отчетным сегментам.

# 7. Сегментная информация (продолжение)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | [**Добыча газа**](#_bookmark15) | [**Транспор- тировка**](#_bookmark15)  [**газа**](#_bookmark15) | [**Поставка**](#_bookmark15)  [**газа**](#_bookmark15) | [**Хранение**](#_bookmark15)  [**газа**](#_bookmark15) | [**Добыча нефти и газового конденсата**](#_bookmark15) | [**Пере- работка**](#_bookmark15) | [**Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии**](#_bookmark15) | [**Все прочие сегменты**](#_bookmark15) | [**Итого**](#_bookmark15) |
| [**За год, закончившийся 31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| [**Выручка по сегментам**](#_bookmark15) | [**1 026 342**](#_bookmark15) | [**1 283 089**](#_bookmark15) | [**5 998 903**](#_bookmark15) | [**61 919**](#_bookmark15) | [**1 916 644**](#_bookmark15) | [**2 615 367**](#_bookmark15) | [**595 478**](#_bookmark15) | [**310 154**](#_bookmark15) | [**13 807 896**](#_bookmark15) |
| [Выручка от межсегментных продаж](#_bookmark15) | [1 002 601](#_bookmark15) | [1 058 559](#_bookmark15) | [366 611](#_bookmark15) | [56 284](#_bookmark15) | [1 034 496](#_bookmark15) | [20 183](#_bookmark15) | [­](#_bookmark15) | [­](#_bookmark15) | [3 538 734](#_bookmark15) |
| [Выручка от внешних продаж](#_bookmark15) | [23 741](#_bookmark15) | [224 530](#_bookmark15) | [5 632 292](#_bookmark15) | [5 635](#_bookmark15) | [882 148](#_bookmark15) | [2 595 184](#_bookmark15) | [595 478](#_bookmark15) | [310 154](#_bookmark15) | [10 269 162](#_bookmark15) |
| [**Финансовый результат по сегментам**](#_bookmark15) | [**(17 758)**](#_bookmark15) | [**153 752**](#_bookmark15) | [**1 641 309**](#_bookmark15) | [**5 180**](#_bookmark15) | [**566 408**](#_bookmark15) | [**88 220**](#_bookmark15) | [**(39 397)**](#_bookmark15) | [**186 070**](#_bookmark15) | [**2 583 784**](#_bookmark15) |
| [Амортизация](#_bookmark15) | [209 657](#_bookmark15) | [466 948](#_bookmark15) | [23 027](#_bookmark15) | [30 502](#_bookmark15) | [167 562](#_bookmark15) | [74 565](#_bookmark15) | [70 176](#_bookmark15) | [46 317](#_bookmark15) | [1 088 754](#_bookmark15) |
| [Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий](#_bookmark15) | [13 461](#_bookmark15) | [36 069](#_bookmark15) | [3 479](#_bookmark15) | [­](#_bookmark15) | [171 870](#_bookmark15) | [8 179](#_bookmark15) | [105](#_bookmark15) | [9 033](#_bookmark15) | [242 196](#_bookmark15) |
| [**За год, закончившийся 31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| [**Выручка по сегментам**](#_bookmark15) | [**819 835**](#_bookmark15) | [**1 198 421**](#_bookmark15) | [**3 294 644**](#_bookmark15) | [**60 738**](#_bookmark15) | [**1 066 558**](#_bookmark15) | [**1 818 987**](#_bookmark15) | [**499 469**](#_bookmark15) | [**322 865**](#_bookmark15) | [**9 081 517**](#_bookmark15) |
| [Выручка от межсегментных продаж](#_bookmark15) | [797 229](#_bookmark15) | [974 597](#_bookmark15) | [267 911](#_bookmark15) | [55 168](#_bookmark15) | [579 209](#_bookmark15) | [20 591](#_bookmark15) | [­](#_bookmark15) | [­](#_bookmark15) | [2 694 705](#_bookmark15) |
| [Выручка от внешних продаж](#_bookmark15) | [22 606](#_bookmark15) | [223 824](#_bookmark15) | [3 026 733](#_bookmark15) | [5 570](#_bookmark15) | [487 349](#_bookmark15) | [1 798 396](#_bookmark15) | [499 469](#_bookmark15) | [322 865](#_bookmark15) | [6 386 812](#_bookmark15) |
| [**Финансовый результат по сегментам**](#_bookmark15) | [**32 125**](#_bookmark15) | [**153 237**](#_bookmark15) | [**(292 445)**](#_bookmark15) | [**7 610**](#_bookmark15) | [**281 356**](#_bookmark15) | [**(128 398)**](#_bookmark15) | [**54 831**](#_bookmark15) | [**(31 985)**](#_bookmark15) | [**76 331**](#_bookmark15) |
| [Амортизация](#_bookmark15) | [207 856](#_bookmark15) | [464 330](#_bookmark15) | [20 085](#_bookmark15) | [28 133](#_bookmark15) | [167 037](#_bookmark15) | [61 534](#_bookmark15) | [64 874](#_bookmark15) | [48 703](#_bookmark15) | [1 062 552](#_bookmark15) |
| [Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий](#_bookmark15) | [3 274](#_bookmark15) | [32 510](#_bookmark15) | [1 188](#_bookmark15) | [­](#_bookmark15) | [71 609](#_bookmark15) | [2 588](#_bookmark15) | [84](#_bookmark15) | [25 483](#_bookmark15) | [136 736](#_bookmark15) |

[Выручка по сегментам «Добыча газа» и «Поставка газа» составляет выручку от продажи газа, выручка по сегменту](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[«Хранение газа» включена в прочую выручку.](#_bookmark15)

[Ниже представлено приведение финансового результата по отчетным сегментам к прибыли до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| [**За год, закончившийся 31 декабря**](#_bookmark15) | | | |
| [**Прим.**](#_bookmark15) |  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
|  | [Финансовый результат по отчетным сегментам](#_bookmark15) | [2 397 714](#_bookmark15) | [108 316](#_bookmark15) |
|  | [Финансовый результат по прочим сегментам](#_bookmark15) | [186 070](#_bookmark15) | [(31 985)](#_bookmark15) |
|  | [**Итого финансовый результат по сегментам**](#_bookmark15) | [**2 583 784**](#_bookmark15) | [**76 331**](#_bookmark15) |
|  | [Разница в амортизации1](#_bookmark15) | [260 727](#_bookmark15) | [264 116](#_bookmark15) |
|  | [Доходы (расходы) по обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности](#_bookmark15) | [20 557](#_bookmark15) | [(8 743)](#_bookmark15) |
| [31](#_bookmark15) | [Чистые финансовые (доходы) расходы](#_bookmark15) | [116 057](#_bookmark15) | [(618 118)](#_bookmark15) |
| [16](#_bookmark15) | [Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий](#_bookmark15) | [242 196](#_bookmark15) | [136 736](#_bookmark15) |

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Сегментная информация (продолжение)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **За год, закончившийся 31 декабря** | | | |
| **Прим.** |  | **2021 года** | **2020 года** |
| 30 | Прибыль (убыток) от производных финансовых инструментов | 53 905 | (16 735) |
|  | Прочее | (507 712) | 299 882 |
|  | **Итого прибыль до налогообложения в консолидированном отчете о совокупном доходе** | **2 769 514** | **133 469** |
| 1 Разница в амортизации в основном относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ | | к стоимости по МСФО, таким | как сторнирование |

переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправкам, связанным с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемым для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.

Ниже представлено приведение выручки от внешних продаж по отчетным сегментам к выручке от продаж, отра­ женной в консолидированном отчете о совокупном доходе.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **За год, закончившийся 31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| Выручка от внешних продаж по отчетным сегментам | 9 959 008 | 6 063 947 |
| Выручка от внешних продаж по прочим сегментам | 310 154 | 322 865 |
| **Итого выручка от внешних продаж по сегментам** | **10 269 162** | **6 386 812** |
| Разницы по внешним продажам1 | (27 809) | (65 253) |
| **Итого выручка от продаж в консолидированном отчете о совокупном доходе** | **10 241 353** | **6 321 559** |
| 1 Разницы по внешним продажам возникают из­за поправок, связанных с приведением выручки от внешних продаж, учитываемой | в соответствии с РСБУ, к | выручке, учитываемой |

в соответствии с МСФО, таких как исключение выручки от продажи материалов подрядчикам и других.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Активы по сегментам состоят главным образом из основ­ ных средств, дебиторской задолженности и предоплаты, инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия и запасов. Денежные средства и их эквива­ ленты, НДС к возмещению, гудвил, финансовые активы и прочие оборотные и внеоборотные активы не распределя­ ются по сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

Активы Группы в основном расположены на территории Российской Федерации. Информация о внеоборотных активах по географическим регионам не раскрывается ввиду того, что балансовая стоимость внеоборотных акти­ вов, расположенных вне Российской Федерации, является несущественной.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Добыча газа** | **Транспор- тировка**  **газа** | **Поставка**  **газа** | **Хранение**  **газа** | **Добыча нефти**  **и газового конденсата** | **Пере- работка** | **Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии** | **Все прочие сегменты** | **Итого** |
| **По состоянию на**  **31 декабря 2021 года** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Активы по сегментам | 3 435 941 | 8 335 842 | 2 772 261 | 386 196 | 3 516 673 | 2 893 077 | 934 051 | 1 932 873 | 24 206 914 |
| Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия | 23 414 | 228 422 | 36 365 | 2 | 659 460 | 24 317 | 1 371 | 448 957 | 1 422 308 |
| Капитальные вложения1 | 490 984 | 486 659 | 50 767 | 12 533 | 325 282 | 368 336 | 93 844 | 109 206 | 1 937 611 |

# Сегментная информация (продолжение)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | [**Добыча газа**](#_bookmark15) | [**Транспор- тировка**](#_bookmark15)  [**газа**](#_bookmark15) | [**Поставка**](#_bookmark15)  [**газа**](#_bookmark15) | [**Хранение**](#_bookmark15)  [**газа**](#_bookmark15) | [**Добыча нефти**](#_bookmark15)  [**и газового конденсата**](#_bookmark15) | [**Пере- работка**](#_bookmark15) | [**Произ- водство и продажа электри- ческой и тепловой энергии**](#_bookmark15) | [**Все прочие сегменты**](#_bookmark15) | [**Итого**](#_bookmark15) |
| [**По состоянию на**](#_bookmark15)  [**31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| [Активы по сегментам](#_bookmark15) | [2 992 642](#_bookmark15) | [7 233 415](#_bookmark15) | [1 848 312](#_bookmark15) | [355 297](#_bookmark15) | [3 267 110](#_bookmark15) | [2 823 335](#_bookmark15) | [892 261](#_bookmark15) | [1 960 300](#_bookmark15) | [21 372 672](#_bookmark15) |
| [Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия](#_bookmark15) | [15 628](#_bookmark15) | [230 553](#_bookmark15) | [42 274](#_bookmark15) | [2](#_bookmark15) | [602 659](#_bookmark15) | [32 008](#_bookmark15) | [1 328](#_bookmark15) | [402 789](#_bookmark15) | [1 327 241](#_bookmark15) |
| [Капитальные вложения2](#_bookmark15) | [352 986](#_bookmark15) | [251 591](#_bookmark15) | [17 873](#_bookmark15) | [26 391](#_bookmark15) | [309 793](#_bookmark15) | [396 637](#_bookmark15) | [82 229](#_bookmark15) | [56 685](#_bookmark15) | [1 494 185](#_bookmark15) |
| 1 [Капитальные вложения за год, закончившийся](#_bookmark15)  2 [Капитальные вложения за год, закончившийся](#_bookmark15) | [31 декабря 2021 год](#_bookmark15)  [31 декабря 2020 год](#_bookmark15) | [а.](#_bookmark15)  [а.](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |  |  |

[Ниже представлено приведение активов по отчетным сегментам к итогу активов в консолидированном бухгал­ терском балансе.](#_bookmark15)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | | |
| [**Прим.**](#_bookmark15) |  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
|  | [Активы по отчетным сегментам](#_bookmark15) | [22 274 041](#_bookmark15) | [19 412 372](#_bookmark15) |
|  | [Активы по прочим сегментам](#_bookmark15) | [1 932 873](#_bookmark15) | [1 960 300](#_bookmark15) |
|  | [**Итого активы по сегментам**](#_bookmark15) | [**24 206 914**](#_bookmark15) | [**21 372 672**](#_bookmark15) |
|  | [Чистая разница в стоимости основных средств1](#_bookmark15) | [(1 981 587)](#_bookmark15) | [(996 982)](#_bookmark15) |
| [13](#_bookmark15) | [Капитализированные затраты по заимствованиям](#_bookmark15) | [1 122 337](#_bookmark15) | [1 021 764](#_bookmark15) |
| [8](#_bookmark15) | [Денежные средства и их эквиваленты](#_bookmark15) | [2 013 923](#_bookmark15) | [1 034 919](#_bookmark15) |
| [9](#_bookmark15) | [Краткосрочные финансовые активы](#_bookmark15) | [26 237](#_bookmark15) | [29 892](#_bookmark15) |
|  | [НДС к возмещению](#_bookmark15) | [105 425](#_bookmark15) | [134 555](#_bookmark15) |
| [12](#_bookmark15) | [Прочие оборотные активы](#_bookmark15) | [1 049 424](#_bookmark15) | [301 005](#_bookmark15) |
| [14](#_bookmark15) | [Активы в форме права пользования](#_bookmark15) | [82 027](#_bookmark15) | [63 311](#_bookmark15) |
| [15](#_bookmark15) | [Гудвил](#_bookmark15) | [120 768](#_bookmark15) | [119 854](#_bookmark15) |
| [18](#_bookmark15) | [Долгосрочные финансовые активы](#_bookmark15) | [599 747](#_bookmark15) | [421 869](#_bookmark15) |
| [12](#_bookmark15) | [Прочие внеоборотные активы](#_bookmark15) | [561 287](#_bookmark15) | [421 667](#_bookmark15) |
|  | [Межсегментные активы](#_bookmark15) | [(1 022 928)](#_bookmark15) | [(948 190)](#_bookmark15) |
|  | [Прочее](#_bookmark15) | [163 656](#_bookmark15) | [375 849](#_bookmark15) |
|  | [**Итого активы в консолидированном бухгалтерском балансе**](#_bookmark15) | [**27 047 230**](#_bookmark15) | [**23 352 185**](#_bookmark15) |
| 1 [Разница в стоимости основных средств относится к поправкам, связанным с приведением стоимости основных средств по РСБУ](#_bookmark15) | | [к стоимости по МСФО, так](#_bookmark15) | [им как сторнирование](#_bookmark15) |

[переоценки основных средств, учитываемой в соответствии с РСБУ, или поправкам, связанным с функционированием Группы в условиях гиперинфляции, не учитываемым для целей подготовки отчетности в соответствии с РСБУ.](#_bookmark15)

[Обязательства по сегментам состоят в основном из кредиторской задолженности, возникающей в ходе текущей деятельности. Задолженность по текущему](#_bookmark15)

[налогу на прибыль, отложенное обязательство по налогу на прибыль, долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочных обязательств по ликвидации основных](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 7. Сегментная информация (продолжение)

средств и восстановлению окружающей среды), а также долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам, долгосрочные и краткосрочные векселя к уплате

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

и прочие долгосрочные обязательства не распределяются по отчетным сегментам и рассматриваются по Группе в целом.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| Поставка газа | 1 415 868 | 791 817 |
| Переработка | 848 081 | 754 088 |
| Добыча нефти и газового конденсата | 406 075 | 441 058 |
| Добыча газа | 335 943 | 334 499 |
| Транспортировка газа | 311 021 | 256 853 |
| Производство и продажа электрической и тепловой энергии | 115 551 | 124 102 |
| Хранение газа | 31 868 | 34 093 |
| Все прочие сегменты | 383 217 | 353 228 |
| **Итого обязательства по сегментам** | **3 847 624** | **3 089 738** |

Ниже представлено приведение обязательств по отчетным сегментам к итогу обязательств в консолидированном бухгалтерском балансе.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | | |
| **Прим.** |  | **2021 года** | **2020 года** |
|  | Обязательства по отчетным сегментам | 3 464 407 | 2 736 510 |
|  | Обязательства по прочим сегментам | 383 217 | 353 228 |
|  | **Итого обязательства по сегментам** | **3 847 624** | **3 089 738** |
|  | Краткосрочные обязательства по аренде | 26 150 | 17 567 |
|  | Задолженность по текущему налогу на прибыль | 112 705 | 14 402 |
| 21 | Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам |  |  |
|  | 697 046 | 693 534 |
| 22 | Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате | 4 186 656 | 4 214 080 |
| 25 | Долгосрочные оценочные обязательства (кроме оценочного обязательства по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды) |  |  |
|  | 328 557 | 348 140 |
| 23 | Отложенное налоговое обязательство | 875 099 | 667 724 |
|  | Долгосрочные обязательства по аренде | 63 293 | 48 647 |
|  | Прочие долгосрочные обязательства | 287 458 | 138 864 |
|  | Дивиденды | 12 492 | 5 625 |
|  | Межсегментные обязательства | (1 022 928) | (948 190) |
|  | Прочее | 766 499 | 257 322 |
|  | **Итого обязательства в консолидированном бухгалтерском балансе** | **10 180 651** | **8 547 453** |

# Денежные средства и их эквиваленты

[В составе денежных средств и их эквивалентов отражены наличные денежные средства, средства на счетах в банках, срочные депозиты с первоначальным сроком погашения](#_bookmark15)

[не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств.](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [Денежные средства в кассе и остатки на банковских счетах до востребования](#_bookmark15) | [1 642 711](#_bookmark15) | [735 334](#_bookmark15) |
| [Срочные депозиты с первоначальным сроком погашения не более трех месяцев и прочие эквиваленты денежных средств](#_bookmark15) | [371 212](#_bookmark15) | [299 585](#_bookmark15) |
| [**Итого денежные средства и их эквиваленты**](#_bookmark15) | [**2 013 923**](#_bookmark15) | [**1 034 919**](#_bookmark15) |

[Справедливая стоимость денежных средств и их эквива­ лентов приблизительно равна их балансовой стоимости. Ниже в таблице представлен анализ кредитного каче­](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[ства банков, в которых Группа держит денежные средства](#_bookmark15)

[и их эквиваленты, по внешним кредитным рейтингам. Рей­ тинги условно приведены к классификации, применяемой Стандарт энд Пурс.](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [Денежные средства в кассе](#_bookmark15) | [688](#_bookmark15) | [568](#_bookmark15) |
| [Внешний кредитный рейтинг инвестиционный](#_bookmark15) | [1 660 084](#_bookmark15) | [957 677](#_bookmark15) |
| [Внешний кредитный рейтинг неинвестиционный](#_bookmark15) | [187 739](#_bookmark15) | [62 469](#_bookmark15) |
| [Внешний кредитный рейтинг отсутствует](#_bookmark15) | [165 412](#_bookmark15) | [14 205](#_bookmark15) |
| [**Итого денежные средства и их эквиваленты**](#_bookmark15) | [**2 013 923**](#_bookmark15) | [**1 034 919**](#_bookmark15) |

[Опубликованный агентством Стандарт энд Пурс по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года](#_bookmark15)

[суверенный кредитный рейтинг Российской Федерации составил BBB­ со стабильным прогнозом.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

# [Краткосрочные финансовые активы](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [**Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:**](#_bookmark15) | [**25 011**](#_bookmark15) | [**29 758**](#_bookmark15) |
| [Облигации](#_bookmark15) | [23 706](#_bookmark15) | [29 517](#_bookmark15) |
| [Долевые ценные бумаги](#_bookmark15) | [1 305](#_bookmark15) | [241](#_bookmark15) |
| [**Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:**](#_bookmark15) | [**1 092**](#_bookmark15) | [**1**](#_bookmark15) |
| [Облигации](#_bookmark15) | [1 092](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Векселя](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [1](#_bookmark15) |
| [**Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости:**](#_bookmark15) | [**134**](#_bookmark15) | [**133**](#_bookmark15) |
| [Векселя](#_bookmark15) | [134](#_bookmark15) | [133](#_bookmark15) |
| [**Итого краткосрочные финансовые активы**](#_bookmark15) | [**26 237**](#_bookmark15) | [**29 892**](#_bookmark15) |

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Краткосрочные финансовые активы (продолжение)

Ниже в таблице представлен анализ кредитного качества краткосрочных финансовых активов (за исключением долевых ценных бумаг) по внешним кредитным рейтингам,

присужденным соответствующим контрагентам либо финансовым инструментам. Рейтинги условно приведены к классификации, применяемой Стандарт энд Пурс.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| Инвестиционный рейтинг | 24 639 | 24 904 |
| Неинвестиционный рейтинг | 159 | 2 099 |
| Внешний кредитный рейтинг отсутствует | 134 | 2 648 |
|  | **24 932** | **29 651** |

# Дебиторская задолженность и предоплата

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| **Финансовые активы** |  |  |
| Дебиторская задолженность покупателей | 1 609 728 | 871 814 |
| Прочая дебиторская задолженность | 109 970 | 192 159 |
| Дебиторская задолженность по займам выданным | 98 925 | 158 543 |
|  | **1 818 623** | **1 222 516** |
| **Нефинансовые активы** |  |  |
| Авансы выданные и предоплата | 191 328 | 79 613 |
| **Итого дебиторская задолженность и предоплата** | **2 009 951** | **1 302 129** |

Оценочная справедливая стоимость краткосрочной дебиторской задолженности приблизительно равна ее балансовой стоимости.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Дебиторская задолженность покупателей представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 1 024 873 млн руб. и 975 910 млн руб. по

состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Дебиторская задолженность по займам выданным представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 15 748 млн руб. и 21 068 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и

31 декабря 2020 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в размере 35 010 млн руб. и 35 727 млн руб. по

состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Авансы выданные и предоплата представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в размере 6 749 млн руб. и 6 029 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и

31 декабря 2020 года соответственно.

Прочая дебиторская задолженность по состоянию на 31 декабря 2021 и 2020 года включает в себя права требования о погашении долга, возникшие из векселей

«Газпромбанк» (Акционерное общество) в сумме

4 889 млн руб. и 31 639 млн руб. соответственно. Данные права требования и векселя являются залогом под обеспе­ чение возвратности кредитных средств, предоставляемых АО «Газстройпром».

Прочая дебиторская задолженность включает в основ­ ном задолженность российских контрагентов за различные виды товаров, работ и услуг.

# 10. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| [**Дебиторская задолженность покупателей**](#_bookmark15)  [**31 декабря**](#_bookmark15) | | | [**Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным 31 декабря**](#_bookmark15) | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [Краткосрочная дебиторская задолженность,](#_bookmark15)  к[оторая не является просроченной или кредитно­обесцененной](#_bookmark15) | [1 486 883](#_bookmark15) | [785 828](#_bookmark15) | [144 342](#_bookmark15) | [286 471](#_bookmark15) |
| [Краткосрочная дебиторская задолженность,](#_bookmark15)  к[оторая является просроченной или кредитно­обесцененной](#_bookmark15) | [1 147 718](#_bookmark15) | [1 061 896](#_bookmark15) | [115 311](#_bookmark15) | [121 026](#_bookmark15) |
| [Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по краткосрочной дебиторской задолженности](#_bookmark15) | [(1 024 873)](#_bookmark15) | [(975 910)](#_bookmark15) | [(50 758)](#_bookmark15) | [(56 795)](#_bookmark15) |
| [**Итого краткосрочная дебиторская задолженность**](#_bookmark15) | [**1 609 728**](#_bookmark15) | [**871 814**](#_bookmark15) | [**208 895**](#_bookmark15) | [**350 702**](#_bookmark15) |

[Основываясь на предыдущем опыте, руководство разли­ чает платежное поведение по географическому признаку в отношении дебиторской задолженности покупателей, которая не является просроченной или кредитно­](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[обесцененной. Анализ кредитного качества торговой и прочей дебиторской задолженности, займов выданных представлен ниже.](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [Дебиторская задолженность покупателей из Европы и других стран за газ, нефть,](#_bookmark15) г[азовый конденсат и продукты нефтегазопереработки](#_bookmark15) | [1 077 892](#_bookmark15) | [439 055](#_bookmark15) |
| [Дебиторская задолженность российских покупателей за газ, нефть,](#_bookmark15) г[азовый конденсат и продукты нефтегазопереработки](#_bookmark15) | [211 273](#_bookmark15) | [168 200](#_bookmark15) |
| [Дебиторская задолженность покупателей из стран бывшего СССР (кроме Российской Федерации) за газ, нефть, газовый конденсат и продукты нефтегазопереработки](#_bookmark15) | [15 202](#_bookmark15) | [35 956](#_bookmark15) |
| [Дебиторская задолженность покупателей за электрическую и тепловую энергию](#_bookmark15) | [76 033](#_bookmark15) | [49 244](#_bookmark15) |
| [Дебиторская задолженность за услуги по транспортировке газа](#_bookmark15) | [4 750](#_bookmark15) | [4 273](#_bookmark15) |
| [Прочая задолженность покупателей](#_bookmark15) | [101 733](#_bookmark15) | [89 100](#_bookmark15) |
| [Прочая дебиторская задолженность](#_bookmark15) | [45 417](#_bookmark15) | [127 928](#_bookmark15) |
| [Дебиторская задолженность по займам выданным](#_bookmark15) | [98 925](#_bookmark15) | [158 543](#_bookmark15) |
| [**Итого дебиторская задолженность, которая не является просроченной или кредитно-обесцененной**](#_bookmark15) | [**1 631 225**](#_bookmark15) | [**1 072 299**](#_bookmark15) |

[По состоянию на 31 декабря 2021 года и](#_bookmark15)

[31 декабря 2020 года кредитно­обесцененная дебиторская задолженность относится в основном к задолженности покупателей газа в некоторых регионах Российской Федерации и странах бывшего СССР. Согласно оценке](#_bookmark15)

[руководства ожидается, что дебиторская задолженность будет погашена. Анализ просроченной или кредитно­ обесцененной задолженности по срокам давности от установленного срока погашения приведен ниже:](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| [**Срок давности**](#_bookmark15)  [**от установленного срока погашения**](#_bookmark15) | [**Общая сумма задолженности 31 декабря**](#_bookmark15) | | [**Сумма оценочного резерва под ожидаемые**](#_bookmark15)  [**кредитные убытки 31 декабря**](#_bookmark15) | | [**Сумма задолженности за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки**](#_bookmark15)  [**31 декабря**](#_bookmark15) | |
| [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [до 6 месяцев](#_bookmark15) | [256 607](#_bookmark15) | [177 990](#_bookmark15) | [(99 368)](#_bookmark15) | [(69 694)](#_bookmark15) | [157 239](#_bookmark15) | [108 296](#_bookmark15) |
| [от 6 до 12 месяцев](#_bookmark15) | [54 936](#_bookmark15) | [67 969](#_bookmark15) | [(35 791)](#_bookmark15) | [(49 165)](#_bookmark15) | [19 145](#_bookmark15) | [18 804](#_bookmark15) |
| [от 1 до 3 лет](#_bookmark15) | [168 072](#_bookmark15) | [206 065](#_bookmark15) | [(159 573)](#_bookmark15) | [(194 414)](#_bookmark15) | [8 499](#_bookmark15) | [11 651](#_bookmark15) |
| [свыше 3 лет](#_bookmark15) | [783 414](#_bookmark15) | [730 898](#_bookmark15) | [(780 899)](#_bookmark15) | [(719 432)](#_bookmark15) | [2 515](#_bookmark15) | [11 466](#_bookmark15) |
|  | [**1 263 029**](#_bookmark15) | [**1 182 922**](#_bookmark15) | [**(1 075 631)**](#_bookmark15) | [**(1 032 705)**](#_bookmark15) | [**187 398**](#_bookmark15) | [**150 217**](#_bookmark15) |

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Изменение оценочного резерва под ожидаемые кредит­ ные убытки по дебиторской задолженности покупателей

и прочей дебиторской задолженности представлено в таблице ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Дебиторская задолженность покупателей за год, закончившийся**  **31 декабря** | | | **Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным за год, закончившийся 31 декабря** | |
|  | **2021 года** | **2020 года** | **2021 года** | **2020 года** |
| **Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года** | **975 910** | **841 298** | **56 795** | **42 842** |
| Изменение периметра группы | – | – | (1 705) | – |
| Начисление резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности1 | 125 819 | 84 518 | 10 126 | 16 678 |
| Списание дебиторской задолженности2 | (3 824) | (3 654) | (3 033) | (1 453) |
| Восстановление ранее созданного оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности1 | (75 552) | (28 104) | (10 996) | (2 761) |
| Реклассификация в другую статью активов | (236) | (1 038) | (105) | 403 |
| Курсовые разницы | 2 756 | 82 890 | (324) | 1 086 |
| **Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года** | **1 024 873** | **975 910** | **50 758** | **56 795** |
| 1 Суммы начисления и восстановления оценочного резерва под ожидаемые кредитные активов» в консолидированном отчете о совокупном доходе.  2 Если отсутствует вероятность получения денежных средств по кредитно­обесцененно | убытки по дебиторской задол  й дебиторской задолженности, | женности включены в ст  под которую ранее созда | атью «Убыток от обесцене  вался оценочный резерв | ния финансовых  под ожидаемые |

кредитные убытки, то сумма задолженности списывается за счет данного резерва.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

# Товарно-материальные запасы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| Газ в трубопроводах и хранилищах | 491 829 | 524 419 |
| Сырье и материалы (за вычетом суммы списания до чистой возможной цены продажи в размере 6 528 млн руб. и 6 213 млн руб. на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно) | 202 094 | 199 279 |
| Товары для перепродажи (за вычетом суммы списания до чистой возможной цены продажи в размере 2 775 млн руб. и 6 484 млн руб. на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно) | 151 933 | 148 573 |
| Нефть и продукты переработки | 163 467 | 99 518 |
| **Итого товарно-материальные запасы** | **1 009 323** | **971 789** |

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

* 1. **Прочие оборотные и внеоборотные активы**

[Прочие оборотные активы представлены в таблице ниже.](#_bookmark15)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | | |
| [**Прим.**](#_bookmark15) |  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
|  | [**Финансовые активы**](#_bookmark15) |  |  |
| [41](#_bookmark15) | [Производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [537 949](#_bookmark15) | [107 162](#_bookmark15) |
|  | [Краткосрочные депозиты](#_bookmark15) | [200 758](#_bookmark15) | [15 101](#_bookmark15) |
|  |  | [**738 707**](#_bookmark15) | [**122 263**](#_bookmark15) |
|  | [**Нефинансовые активы**](#_bookmark15) |  |  |
|  | [Предоплата по НДС](#_bookmark15) | [174 491](#_bookmark15) | [118 797](#_bookmark15) |
|  | [Предоплата по налогу на прибыль](#_bookmark15) | [11 177](#_bookmark15) | [19 212](#_bookmark15) |
|  | [Прочие](#_bookmark15) | [125 049](#_bookmark15) | [40 733](#_bookmark15) |
|  |  | [**310 717**](#_bookmark15) | [**178 742**](#_bookmark15) |
|  | [**Итого прочие оборотные активы**](#_bookmark15) | [**1 049 424**](#_bookmark15) | [**301 005**](#_bookmark15) |

[Прочие внеоборотные активы представлены в таблице ниже.](#_bookmark15)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | | |
| [**Прим.**](#_bookmark15) |  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
|  | [**Финансовые активы**](#_bookmark15) |  |  |
| [41](#_bookmark15) | [Производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [140 635](#_bookmark15) | [19 286](#_bookmark15) |
|  | [Долгосрочные депозиты](#_bookmark15) | [18 903](#_bookmark15) | [1 562](#_bookmark15) |
|  |  | [**159 538**](#_bookmark15) | [**20 848**](#_bookmark15) |
|  | [**Нефинансовые активы**](#_bookmark15) |  |  |
|  | [Нематериальные активы](#_bookmark15) | [92 505](#_bookmark15) | [80 040](#_bookmark15) |
| [25](#_bookmark15) | [Чистые активы пенсионной программы](#_bookmark15) | [40 802](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
|  | [НДС по незавершенному строительству](#_bookmark15) | [15 907](#_bookmark15) | [22 575](#_bookmark15) |
|  | [Прочие](#_bookmark15) | [252 535](#_bookmark15) | [298 204](#_bookmark15) |
|  |  | [**401 749**](#_bookmark15) | [**400 819**](#_bookmark15) |
|  | [**Итого прочие внеоборотные активы**](#_bookmark15) | [**561 287**](#_bookmark15) | [**421 667**](#_bookmark15) |

[Справедливая стоимость краткосрочных и долгосрочных депозитов приблизительно равна их балансовой стоимости.](#_bookmark15)

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Основные средства

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Прим.** | **Трубо- проводы** | **Скважины** | **Машины и оборудо- вание** | **Здания и дороги** | **Лицензии на добычу** | **Объекты социальной**  **сферы** | **Незавершенное строительство** | **Итого** |
| **По состоянию**  **на 31 декабря 2019 года** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Первоначальная стоимость | 4 521 779 | 2 184 578 | 5 764 745 | 4 720 582 | 633 963 | 90 046 | 4 524 775 | 22 440 468 |
| Накопленная амортизация | (1 676 558) | (681 163) | (2 836 266) | (1 660 100) | (281 732) | (46 845) | – | (7 182 664) |
| Резерв на снижение стоимости | (445) | (102 739) | (92 031) | (39 033) | (6 599) | – | (160 509) | (401 356) |
| **Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года** | **2 844 776** | **1 400 676** | **2 836 448** | **3 021 449** | **345 632** | **43 201** | **4 364 266** | **14 856 448** |
| **Первоначальная стоимость** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поступление | 1 990 | 30 159 | 42 095 | 14 339 | 12 129 | 246 | 1 700 617 | 1 801 575 |
| Передача | 611 543 | 248 185 | 432 312 | 322 125 | 8 512 | 3 882 | (1 626 559) | – |
| Выбытие | (832) | (20 456) | (77 091) | (11 878) | (3 167) | (406) | (130 632) | (244 462) |
| Курсовые разницы | 117 813 | 90 717 | 67 054 | 44 701 | 17 061 | 676 | 202 520 | 540 542 |
| **Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Амортизация | (109 591) | (105 680) | (363 583) | (170 203) | (10 042) | (2 728) | – | (761 827) |
| Выбытие | 788 | 9 182 | 24 569 | 3 914 | 45 | 204 | 25 009 | 63 711 |
| Курсовые разницы | (4 407) | (38 662) | (29 569) | (18 404) | (11 483) | (216) | (4 760) | (107 501) |
| Изменение резерва на снижение стоимости: | – | (18 517) | (3 142) | (3 809) | (321) | – | (19 602) | (45 391) |
| начисление | – | (18 517) | (4 817) | (3 809) | (321) | – | (20 057) | (47 521) |
| восстановление | – | – | 1 675 | – | – | – | 455 | 2 130 |
| **По состоянию**  **на 31 декабря 2020 года** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Первоначальная стоимость | 5 252 293 | 2 533 183 | 6 235 303 | 5 089 889 | 668 498 | 94 444 | 4 664 513 | 24 538 123 |
| Накопленная амортизация | (1 789 768) | (809 051) | (3 203 330) | (1 844 776) | (303 232) | (49 585) | – | (7 999 742) |
| Резерв на снижение стоимости | (445) | (128 528) | (102 880) | (42 879) | (6 900) | – | (153 654) | (435 286) |
| **Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года** | **3 462 080** | **1 595 604** | **2 929 093** | **3 202 234** | **358 366** | **44 859** | **4 510 859** | **16 103 095** |
| **Первоначальная стоимость** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Поступление | 2 280 | 10 051 | 20 551 | 3 020 | 17 988 | 1 620 | 2 190 934 | 2 246 444 |
| Передача | 114 431 | 220 895 | 624 098 | 452 349 | 1 253 | 214 | (1 413 240) | – |
| Выбытие | (2 341) | (176 896) | (79 194) | (95 345) | (55 211) | (1 619) | (144 715) | (555 321) |
| Курсовые разницы | (41 478) | (9 742) | (17 570) | (9 625) | 441 | (198) | (57 989) | (136 161) |
| **Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости** |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Амортизация | (108 230) | (108 610) | (390 134) | (174 014) | (8 998) | (2 696) | – | (792 682) |
| Выбытие | 1 498 | 43 937 | 61 392 | 34 709 | 9 408 | 610 | 38 693 | 190 247 |
| Курсовые разницы | (126) | 1 941 | 7 871 | 2 528 | (426) | 93 | 32 | 11 913 |

**13. Основные средства (продолжение)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| [**Прим.**](#_bookmark15) | [**Трубо- проводы**](#_bookmark15) | [**Скважины**](#_bookmark15) | [**Машины и оборудо- вание**](#_bookmark15) | [**Здания и дороги**](#_bookmark15) | [**Лицензии на добычу**](#_bookmark15) | [**Объекты социальной**](#_bookmark15)  [**сферы**](#_bookmark15) | [**Незавершенное строительство**](#_bookmark15) | [**Итого**](#_bookmark15) |
| [Изменение резерва на снижение стоимости:](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(8 864)](#_bookmark15) | [(83 144)](#_bookmark15) | [(66 484)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(235 475)](#_bookmark15) | [(393 967)](#_bookmark15) |
| [начисление](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(8 864)](#_bookmark15) | [(83 144)](#_bookmark15) | [(66 484)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(235 475)](#_bookmark15) | [(393 967)](#_bookmark15) |
| [восстановление](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [**По состоянию**](#_bookmark15)  [**на 31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |  |  |  |
| [Первоначальная стоимость](#_bookmark15) | [5 325 185](#_bookmark15) | [2 577 491](#_bookmark15) | [6 786 924](#_bookmark15) | [5 440 438](#_bookmark15) | [632 969](#_bookmark15) | [94 461](#_bookmark15) | [5 235 617](#_bookmark15) | [26 093 085](#_bookmark15) |
| [Накопленная амортизация](#_bookmark15) | [(1 896 626)](#_bookmark15) | [(871 292)](#_bookmark15) | [(3 525 199)](#_bookmark15) | [(1 981 562)](#_bookmark15) | [(303 210)](#_bookmark15) | [(51 578)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(8 629 467)](#_bookmark15) |
| [Резерв на снижение стоимости](#_bookmark15) | [(445)](#_bookmark15) | [(137 883)](#_bookmark15) | [(188 762)](#_bookmark15) | [(109 504)](#_bookmark15) | [(6 938)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(346 518)](#_bookmark15) | [(790 050)](#_bookmark15) |
| [**Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) | [**3 428 114**](#_bookmark15) | [**1 568 316**](#_bookmark15) | [**3 072 963**](#_bookmark15) | [**3 349 372**](#_bookmark15) | [**322 821**](#_bookmark15) | [**42 883**](#_bookmark15) | [**4 889 099**](#_bookmark15) | [**16 673 568**](#_bookmark15) |

[На каждую дату составления консолидированного бухгалтерского баланса руководство производит оценку признаков снижения возмещаемой стоимости активов, включая гудвил, ниже их балансовой стоимости.](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[По состоянию на 31 декабря 2021 года и](#_bookmark15)

[31 декабря 2020 Группа провела тестирование активов в целях принятия решения о возможном доначислении или восстановлении ранее признанного обесценения.](#_bookmark15)

[Для тестирования на обесценение активы Группы объединены в несколько единиц, генерирующих денежные средства (далее – ЕГДС), возмещаемая стоимость которых определена как ценность их использования. Группа опре­ делила ценность использования активов каждой группы как текущую стоимость прогнозируемых потоков денежных средств, дисконтированных с использованием ставки, рассчитанной на основе средневзвешенной стоимости ка­ питала Группы, скорректированной, при необходимости, с учетом рисков, связанных с особенностями деятельности, к которым относятся соответствующие активы.](#_bookmark15)

[Группа применяла ставки дисконтирования от 5,76 % до 14,80 % и от 4,93 % до 13,80 % по состоянию на](#_bookmark15)

[31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, соответст­ венно. Денежные потоки были спрогнозированы на основе фактических результатов деятельности, бюджетов и иных корпоративных документов, содержащих прогнозные данные.](#_bookmark15)

[Прогноз потоков денежных средств покрывал период, соразмерный ожидаемому сроку полезного использования соответствующих активов. При экстраполяции денежных потоков на периоды, не входящие в корпоративные доку­ менты, содержащие прогнозные данные, использовались предполагаемые темпы роста.](#_bookmark15)

[Наиболее существенной ЕГДС является группа активов, составляющих Единую систему газоснабжения (далее – ЕСГ).](#_bookmark15)

[По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года тест не выявил обесценения активов по ЕГДС, включающим ЕСГ и активы добычи, транспортировки и переработки газа Восточной Сибири и Дальнего Востока.](#_bookmark15)

[По состоянию на 31 декабря 2021 года в результате указан­ ной оценки Группа признала убыток от обесценения акти­ вов в сумме 158 492 млн руб., относящийся к следующим ЕГДС:](#_bookmark15)

* [добыча газа;](#_bookmark15)
* [добыча и разведка нефти;](#_bookmark15)
* [производство и продажа электрической и тепловой](#_bookmark15)

[энергии.](#_bookmark15)

[По состоянию на 31 декабря 2020 года в результате указанной оценки Группа признала убыток от обесценения активов в сумме 27 464 млн руб., относящийся к следую­ щим ЕГДС:](#_bookmark15)

* [добыча газа;](#_bookmark15)
* [добыча и разведка нефти;](#_bookmark15)
* [производство и продажа электрической и тепловой](#_bookmark15)

[энергии.](#_bookmark15)

[Резерв на снижение стоимости объектов незавер­ шенного строительства относится главным образом к проектам, по которым получение экономических выгод в будущем маловероятно.](#_bookmark15)

[В состав основных средств включены полученные Группой в процессе приватизации активы социальной сферы (жилые дома, пансионаты, школы и медицинские учреждения) с остаточной стоимостью 5 млн руб. и](#_bookmark15)

[27 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.](#_bookmark15)

[В стоимость поступивших основных средств включены капитализированные затраты по заимствованиям на сумму 206 129 млн руб. и 226 338 млн руб. за годы, закончившиеся](#_bookmark15)

[31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно. Ставки капитализации в размере 5,16 % и 6,06 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно, представляют собой средневзвешенную фактическую стоимость привлеченных кредитов и займов с учетом курсовых разниц по валютным кредитам и займам.](#_bookmark15)

[Ставка капитализации без учета курсовых разниц по валют­ ным кредитам и займам составляет 4,87 % и 5,13 % за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Основные средства (продолжение)

Информация в отношении активов Группы, связанных с разведкой и оценкой (включаются в состав лицензий на

добычу и незавершенное строительство), представлена ниже.

**За год, закончившийся 31 декабря**

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| **Активы, связанные с разведкой и оценкой, на начало года** | **371 815** | **333 121** |
| Поступление | 77 060 | 77 420 |
| Курсовые разницы | (814) | 6 219 |
| Переклассификация | (18 489) | (2 370) |
| Выбытие | (101 010)1 | (42 575)2 |
| **Активы, связанные с разведкой и оценкой, на конец года** | **328 562** | **371 815** |
| 1 В том числе обесценение на сумму ноль млн руб.  2 В том числе обесценение на сумму 4 566 млн руб. |  |  |

# Активы в форме права пользования

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Основные средства производственного**  **назначения** | **Объекты социальной**  **сферы** | **Итого** |
| **По состоянию на 31 декабря 2019 года** |  |  |  |
| Первоначальная стоимость | 250 471 | 8 930 | 259 401 |
| Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости | (43 733) | (1 424) | (45 157) |
| **Остаточная стоимость на 31 декабря 2019 года** | **206 738** | **7 506** | **214 244** |
| **Первоначальная стоимость** |  |  |  |
| Поступление в результате заключения новых договоров аренды | 9 634 | 1 181 | 10 815 |
| Выбытие | (6 288) | (2 617) | (8 905) |
| Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды | 6 014 | 212 | 6 226 |
| Курсовые разницы | 12 706 | – | 12 706 |
| **Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости** |  |  |  |
| Амортизация | (40 220) | (1 268) | (41 488) |
| Выбытие | 3 641 | 786 | 4 427 |
| Начисление резерва на снижение стоимости | (15) | – | (15) |
| Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды | 952 | – | 952 |
| Курсовые разницы | (3 649) | – | (3 649) |
| **По состоянию на 31 декабря 2020 года** |  |  |  |
| Первоначальная стоимость | 272 537 | 7 706 | 280 243 |
| Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости | (83 024) | (1 906) | (84 930) |
| **Остаточная стоимость на 31 декабря 2020 года** | **189 513** | **5 800** | **195 313** |
| **Первоначальная стоимость** |  |  |  |
| Поступление в результате заключения новых договоров аренды | 70 844 | 622 | 71 466 |

1. **Активы в форме права пользования (продолжение)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Основные средства производственного**  **назначения** | **Объекты социальной**  **сферы** | **Итого** |
| Выбытие | (13 227) | (1 364) | (14 591) |
| Эффект модификации и изменения оценок по договорам аренды | 12 931 | 497 | 13 428 |
| Курсовые разницы | (470) | – | (470) |
| **Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости** |  |  |  |
| Амортизация | (44 708) | (1 311) | (46 019) |
| Выбытие | 7 213 | 680 | 7 893 |
| Начисление резерва на снижение стоимости | (1 373) | – | (1 373) |
| Курсовые разницы | 643 | – | 643 |
| **По состоянию на 31 декабря 2021 года** |  |  |  |
| Первоначальная стоимость | 342 615 | 7 461 | 350 076 |
| Накопленная амортизация и резерв на снижение стоимости | (121 249) | (2 537) | (123 786) |
| **Остаточная стоимость на 31 декабря 2021 года** | **221 366** | **4 924** | **226 290** |

Активы в форме права пользования в основном представ­ лены договорами аренды судов, которые используются для перевозки сжиженного природного газа и нефтепродуктов, а также договорами аренды недвижимости и земли под производственными объектами.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Общий денежный отток по договорам аренды составил 64 858 млн руб. и 56 999 млн руб. за годы, закончившиеся

31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

# Гудвил

Изменение гудвила, возникшего в результате приобрете­ ния дочерних организаций, представлено в таблице ниже.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **За год, закончившийся 31 декабря** | | | |
| **Прим.** |  | **2021 года** | **2020 года** |
|  | **Гудвил на начало года** | **119 854** | **130 028** |
|  | Поступление | 415 | – |
|  | Курсовые разницы | 499 | 3 384 |
|  | Уточнение предварительной оценки | – | (9 782) |
| 30 | Обесценение | – | (3 774) |
|  | Выбытие | – | (2) |
|  | **Гудвил на конец года** | **120 768** | **119 854** |

Гудвил, возникший в результате приобретения дочерних организаций, был распределен по соответствующим

генерирующим единицам и сегментам в рамках следующих направлений деятельности:

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Гудвил (продолжение)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| Добыча, транспортировка и поставка газа | 44 538 | 44 123 |
| Добыча нефти и газового конденсата | 38 461 | 37 962 |
| Производство и продажа электрической и тепловой энергии | 28 326 | 28 326 |
| Производство и обслуживание турбокомпрессорного и энергетического оборудования | 9 443 | 9 443 |
| **Итого гудвил** | **120 768** | **119 854** |

Руководство произвело оценку наличия признаков обесце­ нения гудвила. Порядок расчета возмещаемой стоимости групп активов, генерирующих денежные средства, описан в Примечании 13.

В результате указанной оценки Группа признала

убыток от обесценения гудвила в сумме ноль млн руб. и

3 774 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

и 31 декабря 2020 года соответственно.

# Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Балансовая стоимость на 31 декабря** | | | | **Доля в прибыли (убытке) за год, закончившийся 31 декабря** | |
| **Прим.** |  | **2021 года** | **2020 года** | **2021 года** | **2020 года** |
| 25, 37,  39, 40 | «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации1 | 227 503 | 227 649 | 37 812 | 17 937 |
| 37, 40 | «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 209 384 | 216 853 | 73 829 | 38 085 |
| 37 | ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации |  |  |  |  |
|  | 169 233 | 156 725 | 12 201 | (2 481) |
| 37 | АО «Арктикгаз» | 123 883 | 160 312 | 62 946 | 34 300 |
| 37, 40 | «Норд Стрим АГ» | 121 490 | 119 666 | 23 836 | 22 083 |
| 37, 40 | АО «Газстройпром» | 88 376 | 42 567 | (37 964) | (562) |
| 37 | «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс­ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации |  |  |  |  |
|  | 66 994 | 68 824 | 11 044 | 10 084 |
| 37 | АО «Томскнефть» ВНК и его дочерние организации2 | 63 468 | – | (3 301) | – |
| 37 | АО «Мессояханефтегаз» | 46 703 | 44 387 | 14 817 | 9 037 |
| 37 | АО «Ачимгаз» | 40 325 | 33 313 | 30 246 | 10 576 |
| 25, 37,  40 | АО «НПФ ГАЗФОНД»3 | 37 884 | 34 863 | 3 021 | 2 134 |
| 37 | АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ» | 35 397 | 37 522 | 1 189 | 343 |
|  | «Винтерсхалл АГ» | 20 399 | 19 172 | 2 686 | (1 066) |
| 37 | ЗАО «Нортгаз» | 15 409 | 12 226 | 3 184 | 1 700 |
|  | Прочие | 155 860 | 153 162 | 6 650 | (5 434) |
|  | **Итого инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия** | **1 422 308** | **1 327 241** | **242 196** | **136 736** |
| 1 В марте 2020 года в результате приобретения Группой обыкновенных акций «Газпр увеличилась с 47,87 % до 49,88 %..  2 В четвертом квартале 2021 года инвестиция в АО «Томскнефть» ВНК и его дочерн в связи с изменением взаимоотношений со вторым акционером.  3 В январе 2020 года было проведено распределение оставшихся 25 % неразм | | омбанк» (Акционерное общес ие организации была рекласс  ещенных на дату государств | тво) у одного из его акци ифицирована из совмест  енной регистрации АО | онеров доля Группы в г ных операций в совмес  «НПФ ГАЗФОНД» обыкн | олосующих акциях тные предприятия  овенных именных |

бездокументарных акций между его акционерами пропорционально количеству принадлежащих им акций. Доля Группы в голосующих акциях АО «НПФ ГАЗФОНД» не изменилась. На 31 декабря 2020 года доля Группы в голосующих акциях равна доле владения.

# Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

Инвестиции в ассоциированные организации и сов­ местные предприятия отражены за вычетом резерва на снижение стоимости инвестиций в размере 71 047 млн руб.

и 21 435 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года

и 31 декабря 2020 года соответственно.

Существенные ассоциированные организации и совместные предприятия

**Страна основной**

**Страна**

**Доля владения (%)1**

**на 31 декабря**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Характер отношений** | **деятельности** | **учреждения** | **Вид деятельности** | **2021 года** | **2020 года** |
| АО «Арктикгаз» | Совместное предприятие | Россия | Россия | Добыча нефти |  |  |
|  |  |  |  | и нефтяного |  |  |
|  |  |  |  | (попутного) газа | 50 | 50 |
| «Газпромбанк» | Ассоциированная | Россия | Россия | Банковская |  |  |
| (Акционерное общество)2 | организация |  |  |  | 49,88 | 49,88 |
| «Норд Стрим АГ»3 | Совместное предприятие | Россия, | Швейцария | Транспортировка |  |  |
|  |  | Германия |  | газа | 51 | 51 |
| «Сахалин Энерджи | Ассоциированная | Россия | Бермудские | Добыча нефти, |  |  |
| Инвестмент Компани Лтд.» | организация |  | острова | производство |  |  |
|  |  |  |  | сжиженного |  |  |
|  |  |  |  | природного газа | 50 | 50 |
| ПАО «НГК «Славнефть» | Совместное предприятие | Россия | Россия | Добыча, |  |  |
|  |  |  |  | переработка и |  |  |
|  |  |  |  | продажа нефти | 49,88 | 49,88 |

1 Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

2 Указана доля в голосующих акциях.

3 Инвестиция в организацию отражается по методу долевого участия, поскольку Группа не контролирует деятельность организации в соответствии с положениями учредительных документов.

Инвестиции в существенные ассоциированные органи­ зации и совместные предприятия Группы учитываются с использованием метода долевого участия.

Обобщенная финансовая информация о существенных ассоциированных организациях и совместных предпри­ ятиях Группы и ее сверка с балансовой стоимостью доли владения представлена ниже.

Приведенные показатели активов, обязательств, выручки, прибыли (убытка) существенных ассоциированных органи­ заций и совместных предприятий Группы являются совокуп­ ными показателями, а не долей Группы в этих показателях.

Данная финансовая информация может отличаться от показателей финансовой отчетности ассоциированной ор­ ганизации или совместного предприятия, подготовленной и представленной в соответствии с МСФО, на корректи­ ровки, необходимые при использовании метода долевого участия, такие как корректировки справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств, внесенные на момент приобретения, и корректировки с учетом различий в учетной политике.

**Консолидированная финансовая отчетность**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**  **и его дочерние организации1,2** | **«Сахалин Энерджи**  **Инвестмент Компани Лтд.»** | **АО «Арктикгаз»** | **ПАО «НГК**  **«Славнефть» и его дочерние организации** | **«Норд Стрим АГ»** |
| **По состоянию на 31 декабря 2021 года и за год, закончившийся 31 декабря 2021 года** |  |  |  |  |  |
| Денежные средства и их эквиваленты | 1 290 460 | 64 815 | 2 567 | 1 577 | 14 687 |
| Прочие оборотные активы  (за исключением денежных средств и их эквивалентов) | 1 774 511 | 68 204 | 34 172 | 108 412 | 34 256 |
| Прочие внеоборотные активы | 5 556 528 | 824 369 | 403 956 | 559 463 | 376 340 |
| **Итого активы** | **8 621 499** | **957 388** | **440 695** | **669 452** | **425 283** |

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **«Газпромбанк» (Акционерное общество)**  **и его дочерние организации1,2** | **«Сахалин Энерджи**  **Инвестмент Компани Лтд.»** | **АО «Арктикгаз»** | **ПАО «НГК**  **«Славнефть» и его дочерние организации** | **«Норд Стрим АГ»** |
| Краткосрочные финансовые обязательства  (за исключением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками) | 6 113 817 | 26 608 | 16 720 | 106 888 | 42 691 |
| Прочие краткосрочные обязательства (включая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками) | 162 185 | 130 747 | 29 289 | 60 752 | 923 |
| Долгосрочные финансовые обязательства | 1 595 265 | 77 293 | 120 000 | 91 636 | 139 916 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 18 410 | 303 973 | 51 246 | 63 722 | 3 536 |
| **Итого обязательства** | **7 889 677** | **538 621** | **217 255** | **322 998** | **187 066** |
| **Чистые активы** | 731 822 | 418 767 | 223 440 | 346 454 | 238 217 |
| Доля владения | 49,88% | 50% | 50% | 49,88% | 51% |
| Доля Группы в чистых активах | 365 066 | 209 384 | 111 720 | 172 822 | 121 490 |
| Обесценение, гудвил и другие эффекты | (137 563) | – | 12 163 | (3 589) | – |
| **Балансовая стоимость инвестиции** | **227 503** | **209 384** | **123 883** | **169 233** | **121 490** |
| Выручка от продаж | 281 903 | 422 629 | 294 864 | 322 011 | 93 552 |
| Амортизация | (61 003) | (125 208) | (22 184) | (47 854) | (6) |
| Процентный доход | 473 250 | 389 | 660 | 99 | 8 |
| Процентный расход | (258 459) | (9 238) | (8 839) | (6 828) | (8 879) |
| Расходы по налогу на прибыль | (30 531) | (78 175) | (32 546) | (8 004) | (1 814) |
| **Прибыль за год** | **95 768** | **147 658** | **125 890** | **24 987** | **46 738** |
| **Прочий совокупный (расход) доход за год** | **(3 107)** | **381** | **–** | **644** | **6 325** |
| **Совокупный доход за год** | **92 661** | **148 039** | **125 890** | **25 631** | **53 063** |
| **Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий** | **(2 625)** | **(81 965)** | **(99 375)** | **–** | **(16 677)** |
| **По состоянию на 31 декабря 2020 года и за год, закончившийся 31 декабря 2020 года** |  |  |  |  |  |
| Денежные средства и их эквиваленты | 943 439 | 18 229 | 6 123 | 2 281 | 17 562 |
| Прочие оборотные активы  (за исключением денежных средств и их эквивалентов) | 1 590 281 | 89 760 | 38 757 | 47 779 | 36 504 |
| Прочие внеоборотные активы | 4 896 541 | 874 261 | 391 809 | 549 836 | 432 697 |
| **Итого активы** | **7 430 261** | **982 250** | **436 689** | **599 896** | **486 763** |
| Краткосрочные финансовые обязательства  (за исключением кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками) | 5 353 272 | 54 911 | 44 445 | 52 151 | 47 628 |
| Прочие краткосрочные обязательства (включая кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками) | 154 948 | 105 428 | 20 376 | 27 605 | 1 088 |
| Долгосрочные финансовые обязательства | 1 255 417 | 86 277 | 30 000 | 132 221 | 200 236 |
| Прочие долгосрочные обязательства | 27 751 | 301 929 | 45 570 | 68 182 | 3 170 |
| **Итого обязательства** | **6 791 388** | **548 545** | **140 391** | **280 159** | **252 122** |

* 1. **Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия (продолжение)**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | [**«Газпромбанк» (Акционерное**](#_bookmark15) |  |  | [**ПАО «НГК**](#_bookmark15) |  |
| [**общество) и его дочерние организации1,2**](#_bookmark15) | [**«Сахалин Энерджи**](#_bookmark15)  [**Инвестмент Компани Лтд.»**](#_bookmark15) | [**АО «Арктикгаз»**](#_bookmark15) | [**«Славнефть» и его дочерние организации**](#_bookmark15) | [**«Норд Стрим АГ»**](#_bookmark15) |
| [**Чистые активы**](#_bookmark15) | [638 873](#_bookmark15) | [433 705](#_bookmark15) | [296 298](#_bookmark15) | [319 737](#_bookmark15) | [234 641](#_bookmark15) |
| [Доля владения](#_bookmark15) | [49,88%](#_bookmark15) | [50%](#_bookmark15) | [50%](#_bookmark15) | [49,88%](#_bookmark15) | [51%](#_bookmark15) |
| [Доля Группы в чистых активах](#_bookmark15) | [318 652](#_bookmark15) | [216 853](#_bookmark15) | [148 149](#_bookmark15) | [159 494](#_bookmark15) | [119 666](#_bookmark15) |
| [Обесценение, гудвил и другие эффекты](#_bookmark15) | [(91 003)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [12 163](#_bookmark15) | [(2 769)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [**Балансовая стоимость инвестиции**](#_bookmark15) | [**227 649**](#_bookmark15) | [**216 853**](#_bookmark15) | [**160 312**](#_bookmark15) | [**156 725**](#_bookmark15) | [**119 666**](#_bookmark15) |
| [Выручка от продаж](#_bookmark15) | [245 487](#_bookmark15) | [314 480](#_bookmark15) | [171 095](#_bookmark15) | [175 013](#_bookmark15) | [89 005](#_bookmark15) |
| [Амортизация](#_bookmark15) | [(52 994)](#_bookmark15) | [(129 391)](#_bookmark15) | [(23 844)](#_bookmark15) | [(42 981)](#_bookmark15) | [(18)](#_bookmark15) |
| [Процентный доход](#_bookmark15) | [407 372](#_bookmark15) | [1 518](#_bookmark15) | [352](#_bookmark15) | [106](#_bookmark15) | [1](#_bookmark15) |
| [Процентный расход](#_bookmark15) | [(237 855)](#_bookmark15) | [(11 368)](#_bookmark15) | [(5 192)](#_bookmark15) | [(5 650)](#_bookmark15) | [(10 320)](#_bookmark15) |
| [(Расходы) доходы по налогу на прибыль](#_bookmark15) | [(25 402)](#_bookmark15) | [(35 710)](#_bookmark15) | [(7 137)](#_bookmark15) | [451](#_bookmark15) | [(891)](#_bookmark15) |
| [**Прибыль (убыток) за год**](#_bookmark15) | [**55 995**](#_bookmark15) | [**76 170**](#_bookmark15) | [**68 601**](#_bookmark15) | [**(5 205)**](#_bookmark15) | [**43 299**](#_bookmark15) |
| [**Прочий совокупный доход (расход) за год**](#_bookmark15) | [**13 224**](#_bookmark15) | [**294**](#_bookmark15) | [**–**](#_bookmark15) | [**(29)**](#_bookmark15) | [**5 108**](#_bookmark15) |
| [**Совокупный доход (расход) за год**](#_bookmark15) | [**69 219**](#_bookmark15) | [**76 464**](#_bookmark15) | [**68 601**](#_bookmark15) | [**(5 234)**](#_bookmark15) | [**48 407**](#_bookmark15) |
| [**Дивиденды, полученные от ассоциированных организаций и совместных предприятий**](#_bookmark15) | [**(4 013)**](#_bookmark15) | [**(34 672)**](#_bookmark15) | [**(10 750)**](#_bookmark15) | [**(1)**](#_bookmark15) | [**(12 491)**](#_bookmark15) |

1 [Показатель выручки «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерних организаций включает выручку медиа­бизнеса, машиностроения и прочих небанковских организаций.](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

2 [Указана доля в голосующих акциях.](#_bookmark15)

# [Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [**Финансовые активы**](#_bookmark15) |  |  |
| [Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей](#_bookmark15) | [82 123](#_bookmark15) | [47 661](#_bookmark15) |
| [Долгосрочная дебиторская задолженность по займам выданным](#_bookmark15) | [253 895](#_bookmark15) | [194 215](#_bookmark15) |
| [Прочая долгосрочная дебиторская задолженность](#_bookmark15) | [82 417](#_bookmark15) | [83 460](#_bookmark15) |
|  | [**418 435**](#_bookmark15) | [**325 336**](#_bookmark15) |
| [**Нефинансовые активы**](#_bookmark15) |  |  |
| [Долгосрочная предоплата](#_bookmark15) | [24 451](#_bookmark15) | [23 082](#_bookmark15) |
| [Авансы на капитальное строительство](#_bookmark15) | [786 093](#_bookmark15) | [640 439](#_bookmark15) |
|  | [**810 544**](#_bookmark15) | [**663 521**](#_bookmark15) |
| [**Итого долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата**](#_bookmark15) | [**1 228 979**](#_bookmark15) | [**988 857**](#_bookmark15) |

[Долгосрочная дебиторская задолженность представлена за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме 23 018 млн руб. и 16 083 млн руб. по](#_bookmark15)

[состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно. Предоплата и авансы, выданные на капитальное строительство, представлены за вычетом резерва на снижение стоимости в сумме 8 324 млн руб.](#_bookmark15)

[и 8 794 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и](#_bookmark15)

[31 декабря 2020 года соответственно.](#_bookmark15)

[По состоянию на 31 декабря 2021 года и](#_bookmark15)

[31 декабря 2020 года долгосрочная дебиторская задолжен­ ность и предоплата с балансовой стоимостью 418 435 млн руб. и 325 336 млн руб. имеют оценочную справедливую стоимость 418 435 млн руб. и 325 336 млн руб. соответственно.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Дебиторская задолженность покупателей**  **31 декабря** | | | **Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным**  **31 декабря** | |
|  | **2021 года** | **2020 года** | **2021 года** | **2020 года** |
| Долгосрочная дебиторская задолженность, которая не является кредитно­обесцененной | 82 123 | 47 661 | 335 145 | 277 675 |
| Долгосрочная дебиторская задолженность, которая является кредитно­обесцененной | 8 772 | 5 927 | 15 413 | 10 156 |
| Сумма оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности | (8 772) | (5 927) | (14 246) | (10 156) |
| **Итого долгосрочная дебиторская задолженность** | **82 123** | **47 661** | **336 312** | **277 675** |

Руководство, основываясь на прошлом опыте, оценивает долгосрочные займы, предоставленные другим органи­ зациям, выданные в основном с целью финансирования капитального строительства, как имеющие высокое кредитное качество.

Ниже в таблице представлено движение оценочного ре­ зерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочной дебиторской задолженности.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Дебиторская задолженность покупателей за год, закончившийся**  **31 декабря** | | | **Прочая дебиторская задолженность и дебиторская задолженность по займам выданным**  **за год, закончившийся 31 декабря** | |
|  | **2021 года** | **2020 года** | **2021 года** | **2020 года** |
| **Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на начало года** | **5 927** | **4 300** | **10 156** | **7 328** |
| Начисление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности1 | 3 491 | ­ | 5 317 | 2 789 |
| Восстановление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности1 | (909) | (175) | (1 011) | (711) |
| Реклассификация в другую статью активов | 236 | 1 038 | 105 | (403) |
| Курсовые разницы | 27 | 764 | (321) | 1 153 |
| **Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности на конец года** | **8 772** | **5 927** | **14 246** | **10 156** |
| 1 Суммы начисления и восстановления оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосроч | ной дебиторской задол | женности включен | ы в статью |  |

«Убыток от обесценения финансовых активов» в консолидированном отчете о совокупном доходе.

# Долгосрочные финансовые активы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| **Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:** | **2 343** | **3 056** |
| Долевые ценные бумаги | 2 343 | 3 056 |
| **Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:** | **597 404** | **418 813** |
| Долевые ценные бумаги1 | 597 066 | 418 504 |

1. **Долгосрочные финансовые активы (продолжение)**

[**31 декабря**](#_bookmark15)

[**2021 года 2020 года**](#_bookmark15)

[Векселя 338 309](#_bookmark15)

[**Итого долгосрочные финансовые активы 599 747 421 869**](#_bookmark15)

1 [По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года долевые ценные бумаги, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, включают акции ПАО «НОВАТЭК» в сумме 527 769 млн руб. и 362 681 млн руб. соответственно.](#_bookmark15)

[Долгосрочные финансовые активы отражены за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки](#_bookmark15)

[в размере 2 млн руб. и 34 млн руб. по состоянию на](#_bookmark15)

[31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.](#_bookmark15)

[Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[в составе прочего совокупного дохода, включают в себя векселя, находящиеся на балансе организаций Группы, кредитное качество которых оценивается руководством как высокое.](#_bookmark15)

[Ниже в таблице представлено движение по долгосроч­ ным финансовым активам.](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**За год, закончившийся 31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [**Долгосрочные финансовые активы на начало года**](#_bookmark15) | [**421 869**](#_bookmark15) | [**434 282**](#_bookmark15) |
| [Увеличение (уменьшение) справедливой стоимости долгосрочных финансовых активов](#_bookmark15) | [162 923](#_bookmark15) | [(16 788)](#_bookmark15) |
| [Результат приобретений долгосрочных финансовых активов](#_bookmark15) | [15 691](#_bookmark15) | [4 451](#_bookmark15) |
| [Результат выбытий долгосрочных финансовых активов](#_bookmark15) | [(3)](#_bookmark15) | [(565)](#_bookmark15) |
| [Курсовые разницы](#_bookmark15) | [(765)](#_bookmark15) | [489](#_bookmark15) |
| [Восстановление оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по долгосрочным финансовым активам](#_bookmark15) | [32](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [**Долгосрочные финансовые активы на конец года**](#_bookmark15) | [**599 747**](#_bookmark15) | [**421 869**](#_bookmark15) |

[По данной категории активов по состоянию на отчетную дату максимальная подверженность кредитному риску рав­ на справедливой стоимости векселей, классифицирован­ ных как финансовые активы, оцениваемые по справедли­ вой стоимости, изменения которой отражаются в составе](#_bookmark15)

[прочего совокупного дохода. Справедливая стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой сто­ имости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода, определена главным образом на основе рыночных котировок (см. Примечание 41).](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

# [Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства](#_bookmark15)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | | |
| [**Прим.**](#_bookmark15) |  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
|  | [**Финансовые обязательства**](#_bookmark15) |  |  |
|  | [Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками](#_bookmark15) | [1 113 471](#_bookmark15) | [509 013](#_bookmark15) |
|  | [Кредиторская задолженность по приобретенным основным средствам](#_bookmark15) | [396 856](#_bookmark15) | [387 110](#_bookmark15) |
| [41](#_bookmark15) | [Производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [555 753](#_bookmark15) | [118 872](#_bookmark15) |
|  | [Обязательства по аренде](#_bookmark15) | [53 079](#_bookmark15) | [41 452](#_bookmark15) |
|  | [Прочая кредиторская задолженность1](#_bookmark15) | [359 733](#_bookmark15) | [298 394](#_bookmark15) |
|  |  | [**2 478 892**](#_bookmark15) | [**1 354 841**](#_bookmark15) |

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства (продолжение)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | | | **31 декабря** |  |
| **Прим.** |  | **2021 года** |  | **2020 года** |
|  | **Нефинансовые обязательства** |  |  |  |
|  | Авансы полученные | 318 768 |  | 265 329 |
|  | Начисленные обязательства и доходы будущих периодов | 2 140 |  | 2 118 |
|  |  | **320 908** |  | **267 447** |
|  | **Итого кредиторская задолженность, оценочные и прочие обязательства** | **2 799 800** |  | **1 622 288** |

1 По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года прочая кредиторская задолженность включает начисленные обязательства, связанные с возможными корректировками цен на газ, поставленный покупателям c 2014 по 2020 годы, в сумме ноль млн руб. и 40 692 млн руб. соответственно.

Авансы, полученные по состоянию на 31 декабря 2020 года, включают авансы по строительным договорам, кото­ рые содержат значительный компонент финансирования, определяемый на основе ставки дисконтирования, которая применялась бы для отдельной операции финансирования между Группой и ее покупателем в момент заключения договора, и относятся к операционному циклу со сроком более 12 месяцев. Признание выручки по договорам планировалось в момент завершения всех работ по договорам в 2022 году. Величина невыполненных обязан­ ностей к исполнению без учета значительного компонента финансирования по состоянию на 31 декабря 2020 года составила 65 000 млн руб. В четвертом квартале 2021 года

в отношении объекта, который строился Группой по строи­ тельному договору было принято решение о передаче его в аренду Группе после окончания строительства. С этого момента строительный договор и договор аренды рассма­ триваются как соглашение о финансировании. В связи с этим соответствующая сумма из состава незавершенного производства была реклассифицирована в состав неза­ вершенного строительства (см. Примечание 13). Авансы, полученные от покупателя по строительному договору, реклассифицированы в состав прочих долгосрочных обязательств.

Справедливая стоимость данных обязательств прибли­ зительно равна их балансовой стоимости.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

1. **Задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| НДС | 183 678 | 134 616 |
| НДПИ | 121 450 | 73 190 |
| Налог на имущество | 34 067 | 31 871 |
| Акциз | 31 215 | 25 696 |
| Прочие налоги | 42 984 | 31 367 |
| **Итого задолженность по налогам и сборам, кроме налога на прибыль** | **413 394** | **296 740** |

1. **Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате: |  |  |
| Кредиты и займы, векселя к уплате в российских рублях | 115 900 | 88 856 |
| Кредиты и займы в иностранной валюте | 11 343 | 30 730 |
|  | 127 243 | 119 586 |

**Консолидированная финансовая отчетность**

* 1. **Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (продолжение)**

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [Текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам (см. Примечание 22)](#_bookmark15) | [569 803](#_bookmark15) | [573 948](#_bookmark15) |
| [**Итого краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам**](#_bookmark15) | [**697 046**](#_bookmark15) | [**693 534**](#_bookmark15) |

[Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [Краткосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной ставкой процента](#_bookmark15) | [8,67 %](#_bookmark15) | [5,38 %](#_bookmark15) |
| [Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента](#_bookmark15) | [0,50 %](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Краткосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей ставкой процента](#_bookmark15) | [9,32 %](#_bookmark15) | [5,25 %](#_bookmark15) |
| [Краткосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента](#_bookmark15) | [0,15 %](#_bookmark15) | [0,11 %](#_bookmark15) |

[Справедливая стоимость данных обязательств приблизи­ тельно равна их балансовой стоимости.](#_bookmark15)

# [Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате:](#_bookmark15) |  |  |
| [Облигации участия в кредите1](#_bookmark15) | [2 026 399](#_bookmark15) | [1 831 913](#_bookmark15) |
| [Кредиты](#_bookmark15) | [1 809 661](#_bookmark15) | [1 986 148](#_bookmark15) |
| [Займы](#_bookmark15) | [451 494](#_bookmark15) | [469 043](#_bookmark15) |
| [Российские облигации2](#_bookmark15) | [420 626](#_bookmark15) | [454 879](#_bookmark15) |
| [Прочие облигации3](#_bookmark15) | [41 560](#_bookmark15) | [46 045](#_bookmark15) |
| [Векселя](#_bookmark15) | [6 719](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [**Итого долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате**](#_bookmark15) | [**4 756 459**](#_bookmark15) | [**4 788 028**](#_bookmark15) |
| [За вычетом текущей части долгосрочной задолженности по кредитам и займам](#_bookmark15) | [(569 803)](#_bookmark15) | [(573 948)](#_bookmark15) |
|  | [**4 186 656**](#_bookmark15) | [**4 214 080**](#_bookmark15) |
| 1 [Эмитентами данных облигаций выступили «Газ Финанс Плс» (облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 мл](#_bookmark15)  [«Газ Капитал С.А.» (облигации выпущены в рамках Программы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 40 000 млн долл. США) и «ГПН Капитал С.А.».](#_bookmark15)  2 [Данные облигации выпущены ПАО «Газпром нефть», ООО «Газпром капитал», ПАО «Газпром», ПАО «ОГК­2», ПАО «МОЭК», ПАО «ТГК­1».](#_bookmark15)  3 [Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «ГазАзия Капитал С.А.](#_bookmark15) | | [н евро),](#_bookmark15) |

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате  в российских рублях (включая текущую часть в размере 123 665 млн руб. и 68 153 млн руб. на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно) | 1 045 927 | 1 017 203 |
| в иностранной валюте (включая текущую часть в размере 446 138 млн руб.  и 505 795 млн руб. на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно) | 3 710 532 | 3 770 825 |
|  | **4 756 459** | **4 788 028** |

Анализ долгосрочных кредитов и займов, векселей к уплате по срокам погашения приведен в таблице ниже.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | |
| **Срок погашения кредитов и займов, векселей к уплате** | **2021 года** | **2020 года** |
| от одного года до двух лет | 591 465 | 788 176 |
| от двух до пяти лет | 1 643 345 | 1 586 715 |
| свыше пяти лет | 1 951 846 | 1 839 189 |
|  | **4 186 656** | **4 214 080** |

В состав долгосрочной задолженности входят кредиты и займы с фиксированной ставкой процента, балансовая стоимость которых составила 2 786 826 млн руб. и

2 626 491 млн руб., а справедливая – 3 003 568 млн руб.

и 3 021 359 млн руб. на 31 декабря 2021 года и

31 декабря 2020 года соответственно.

Все прочие долгосрочные кредиты и займы получены под плавающие процентные ставки, базиру­

ющиеся в основном на ставках ЛИБОР и ЕВРИБОР. Их балансовая стоимость составила 1 969 633 млн руб. и

2 161 537 млн руб., а справедливая – 2 146 438 млн руб.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

и 2 409 733 млн руб. на 31 декабря 2021 года и

31 декабря 2020 года соответственно.

Средневзвешенные эффективные ставки процента на отчетную дату составили:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| Долгосрочные рублевые кредиты и займы с фиксированной ставкой процента | 7,49 % | 7,44 % |
| Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с фиксированной ставкой процента | 4,69 % | 4,97 % |
| Долгосрочные рублевые кредиты и займы с плавающей ставкой процента | 9,21 % | 5,16 % |
| Долгосрочные кредиты и займы в иностранной валюте с плавающей ставкой процента | 2,80 % | 2,77 % |

По состоянию на 31 декабря 2021 года и

31 декабря 2020 года согласно соглашениям, заключенным в рамках финансирования проекта «Северный поток – 2», 100 % акций «Норд Стрим 2 АГ» переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и

31 декабря 2020 года согласно договорам, заключенным в декабре 2019 года в рамках финансирования проекта строительства Амурского газоперерабатывающего завода, 99,99 % доли в уставном капитале дочерней организации ООО «Газпром переработка Благовещенск»

переданы в залог до полного погашения обеспеченных обязательств. Сумма обеспеченных обязательств перед банками­агентами по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года составила 636 701 млн руб. и

471 558 млн руб. соответственно.

По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со

сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в июле 2025 года.

# Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате (продолжение)

[По российским облигациям на сумму 15 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2048 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в](#_bookmark15)

[июле 2025 года.](#_bookmark15)

[По российским облигациям на сумму 10 000 млн руб., выпущенным ПАО «Газпром» в июле 2018 года со сроком погашения в 2033 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в](#_bookmark15)

[июле 2025 года.](#_bookmark15)

[По российским облигациям на сумму 30 000 млн руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в феврале 2018 года](#_bookmark15)

[со сроком погашения в 2028 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в феврале 2025 года.](#_bookmark15)

[По российским облигациям на сумму 30 000 млн руб., выпущенным ООО «Газпром капитал» в феврале 2017 года со сроком погашения в 2027 году, эмитент облигаций имеет право принять решение об их досрочном погашении в феврале 2024 года.](#_bookmark15)

[Группа не имеет субординированных займов и долговых обязательств, конвертируемых в акции Группы (см. Приме­ чание 33).](#_bookmark15)

# [Налог на прибыль](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:](#_bookmark15)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| [**За год, закончившийся 31 декабря**](#_bookmark15) | | | |
| [**Прим.**](#_bookmark15) |  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [Прибыль до налогообложения](#_bookmark15) | | [2 769 514](#_bookmark15) | [133 469](#_bookmark15) |
| [Условный расход по налогу на прибыль по ставкам, установленным законодательством](#_bookmark15) | | [(553 903)](#_bookmark15) | [(26 694)](#_bookmark15) |
| [Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:](#_bookmark15) | | | |
|  | [Не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы, включая:](#_bookmark15) |  |  |
|  | [Налоговые убытки, по которым не были признаны отложенные налоговые активы](#_bookmark15) | [(8 123)](#_bookmark15) | [(9 231)](#_bookmark15) |
| [25](#_bookmark15) | [Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности](#_bookmark15) |  |  |
|  | [(2 713)](#_bookmark15) | [(7 911)](#_bookmark15) |
| [13](#_bookmark15) | [Резерв на снижение стоимости незавершенного строительства](#_bookmark15) | [(45 267)](#_bookmark15) | [(3 486)](#_bookmark15) |
|  | [Расходы, не связанные с основной деятельностью](#_bookmark15) | [(54 767)](#_bookmark15) | [(23 364)](#_bookmark15) |
|  | [Расходы социального характера](#_bookmark15) | [(8 893)](#_bookmark15) | [(8 028)](#_bookmark15) |
|  | [Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль расходы](#_bookmark15) | [(38 946)](#_bookmark15) | [(7 678)](#_bookmark15) |
| [15](#_bookmark15) | [Не учитываемая для целей налогообложения доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий](#_bookmark15) |  |  |
|  | [48 439](#_bookmark15) | [27 347](#_bookmark15) |
|  | [Прочие не учитываемые при расчете налога на прибыль доходы](#_bookmark15) | [53 745](#_bookmark15) | [87 983](#_bookmark15) |
|  | [**(Расход) доход по налогу на прибыль**](#_bookmark15) | [**(610 428)**](#_bookmark15) | [**28 938**](#_bookmark15) |

[Отличия, существующие между критериями признания активов и обязательств, отраженных в консолидированной финансовой отчетности и для целей налогообложения, приводят к возникновению некоторых временных разниц. Налоговый эффект изменения этих временных разниц](#_bookmark15)

[отражен по ставкам, установленным соответствующим законодательством в Российской Федерации. В некоторых организациях Группы Газпром действует льготное нало­ гообложение, что позволяет платить налог на прибыль по пониженной ставке.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 г. (тыс. руб., если не указано иное)**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Налог на прибыль (продолжение)

**23. Налог на прибыль (продолжение) (продолжение)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе** | | | |  | **Признание и сторнирование временных разниц, отраженное в составе** | |  |
|  | **31 декабря**  **2019 года** | **прибыли или убытка** | **прочего совокупного**  **дохода** | **31 декабря**  **2020 года** | **прибыли или убытка** | **прочего совокупного**  **дохода** | **31 декабря**  **2021 года** |
| Основные средства | (953 557) | (29 468) | (4 573) | (987 598) | (41 964) | 8 374 | (1 021 188) |
| Активы в форме права пользования | (33 324) | 3 492 | – | (29 832) | (5 912) | – | (35 744) |
| Финансовые активы | 2 122 | 4 146 | (1 288) | 4 980 | (215) | (41 299) | (36 534) |
| Дебиторская задолженность | 97 132 | 75 055 | – | 172 187 | (16 123) | – | 156 064 |
| Товарно­материальные запасы | (5 159) | 2 466 | – | (2 693) | (9 515) | – | (12 208) |
| Перенос налоговых убытков на будущие периоды | 25 451 | 89 933 | (518) | 114 866 | (65 982) | – | 48 884 |
| Ретроактивные корректировки цены на газ | 19 422 | (11 258) | – | 8 164 | 8 899 | – | 17 063 |
| Обязательства по аренде | 39 732 | 689 | – | 40 421 | 2 731 | – | 43 152 |
| Прочие вычитаемые временные разницы | 39 733 | (30 511) | 2 559 | 11 781 | (29 530) | (16 839) | (34 588) |
| **Итого чистых отложенных налоговых обязательств** | **(768 448)** | **104 544** | **(3 820)** | **(667 724)** | **(157 611)** | **(49 764)** | **(875 099)** |

Налогооблагаемые временные разницы, признанные за год, закончившийся 31 декабря 2021 года и

31 декабря 2020 года, включают в себя эффект от применения амортизационной премии в отношении ряда объектов основных средств. Положительный налоговый

эффект по данным разницам составил 5 231 млн руб. и

18 216 млн руб. соответственно и был нивелирован умень­ шением текущего налога на прибыль на соответствующую сумму, что не повлияло на прибыль за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

# Производные финансовые инструменты

Группа имеет незакрытые контракты на покупку или продажу товаров, которые оцениваются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость производных финан­ совых инструментов определяется на основе рыночных котировок на дату измерения или на основе расчета по согласованной формуле цены.

Для управления валютным риском Группа по возможно­ сти использует финансовые инструменты на покупку или продажу иностранной валюты.

Ниже приведена таблица, представляющая собой анализ позиции Группы по производным финансовым инстру­ ментам и их справедливой стоимости на конец отчетного года. Справедливая стоимость активов и обязательств, относящихся к производным финансовым инструментам, отражена в консолидированном бухгалтерском балансе развернуто в составе прочих активов и прочих обяза­ тельств.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | |
| **Справедливая стоимость** | **2021 года** | **2020 года** |
| **Активы** |  |  |
| Договоры на покупку или продажу товаров | 665 262 | 119 348 |
| Договоры на покупку или продажу иностранной валюты и валютно­процентные свопы | 10 095 | 3 938 |
| Прочие производные финансовые инструменты | 3 227 | 3 162 |
|  | **678 584** | **126 448** |

# Производные финансовые инструменты (продолжение)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | |
| [**Справедливая стоимость**](#_bookmark15) | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [**Обязательства**](#_bookmark15) |  |  |
| [Договоры на покупку или продажу товаров](#_bookmark15) | [661 486](#_bookmark15) | [134 514](#_bookmark15) |
| [Договоры на покупку или продажу иностранной валюты и валютно­процентные свопы](#_bookmark15) | [3 857](#_bookmark15) | [8 204](#_bookmark15) |
| [Прочие производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [655](#_bookmark15) | [7 282](#_bookmark15) |
|  | [**665 998**](#_bookmark15) | [**150 000**](#_bookmark15) |

[Производные финансовые инструменты преимущественно выражены в долларах США, евро и фунтах стерлингов Соединенного королевства.](#_bookmark15)

# [Оценочные обязательства](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды](#_bookmark15) | [249 306](#_bookmark15) | [340 193](#_bookmark15) |
| [Оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности](#_bookmark15) | [298 822](#_bookmark15) | [329 404](#_bookmark15) |
| [Прочие](#_bookmark15) | [29 735](#_bookmark15) | [18 736](#_bookmark15) |
| [**Итого оценочные обязательства**](#_bookmark15) | [**577 863**](#_bookmark15) | [**688 333**](#_bookmark15) |

[Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и восстановлению окружающей среды изменилось в основном вследствие изменения оценок.](#_bookmark15)

[Группа применяет систему пенсионного обеспечения и иных вознаграждений после окончания трудовой деятель­ ности, которая отражается в консолидированной финан­ совой отчетности как программа с установленными выпла­ тами в соответствии с МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам». Пенсионное обеспечение предоставляется большинству работников Группы. Пенсионное обеспечение включает в себя негосударственное пенсионное обес­](#_bookmark15)

[печение, осуществляемое АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты в связи с выходом на пенсию работников при достижении ими пенсионного возраста, осуществляемые Группой.](#_bookmark15)

[Размер предоставляемых вознаграждений зависит от времени оказания услуг работниками (стажа), заработной платы в последние годы, предшествовавшие выходу на пенсию, заранее определенной фиксированной суммы или от сочетания этих факторов.](#_bookmark15)

[Основные использованные актуарные допущения:](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [Ставка дисконтирования (номинальная)](#_bookmark15) | [8,4 %](#_bookmark15) | [6,2 %](#_bookmark15) |
| [Будущее повышение заработной платы и пенсионных выплат (номинальное)](#_bookmark15) | [5,0 %](#_bookmark15) | [4,0 %](#_bookmark15) |
| [Средний ожидаемый возраст выхода на пенсию, лет](#_bookmark15) | [женщины 58, мужчины 62](#_bookmark15) | |
| [Коэффициент текучести кадров](#_bookmark15) | [кривая вероятности увольнения в зависимости от возраста,](#_bookmark15)  [3,8 % в среднем](#_bookmark15) | |

[Средневзвешенный срок обязательств до погашения – 10,7 лет.](#_bookmark15)

[Используемая при расчетах в 2021 и 2020 годах остав­ шаяся продолжительность жизни сотрудников составила](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Оценочные обязательства (продолжение)

16,3 года для мужчин в ожидаемом пенсионном возрасте 62 года и 25,8 года для женщин в ожидаемом пенсионном возрасте 58 лет.

Чистые обязательства или активы по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности, отраженные в консолиди­ рованном бухгалтерском балансе, представлены ниже.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **31 декабря 2021 года** | | | **31 декабря 2020 года** | | |
|  | **Пенсионная программа, обеспеченная**  **АО «НПФ ГАЗФОНД»** | **Прочие выплаты по окончании**  **трудовой деятельности** |  | **Пенсионная программа, обеспеченная**  **АО «НПФ ГАЗФОНД»** | **Прочие выплаты по окончании**  **трудовой деятельности** |
| Приведенная стоимость обязательств | (401 560) | (298 822) |  | (435 828) | (328 110) |
| Справедливая стоимость активов программы | 442 362 | – |  | 434 534 | – |
| **Всего чистые активы (обязательства)** | **40 802** | **(298 822)** |  | **(1 294)** | **(328 110)** |

Чистые активы пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе прочих внеоборотных активов в сумме 40 802 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года (см. Примечание 12). Чистые обязательства пенсионной программы в части выплат, осуществляемых АО «НПФ ГАЗФОНД», отражены в консолидированном бухгалтерском балансе в составе оце­

ночных обязательств в сумме 1 294 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года соответственно.

Ниже представлено изменение приведенной стоимости обязательств по пенсионной программе с установленными выплатами, а также изменение справедливой стоимости активов пенсионной программы за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Оценочное обязательство по пенсионной программе, обеспеченной**  **АО «НПФ ГАЗФОНД»** | **Справедливая стоимость активов программы** | **Всего чистые**  **(активы) обязательства** | **Оценочное обязательство**  **по прочим выплатам**  **по окончании**  **трудовой деятельности** |
| **По состоянию на 31 декабря 2020 года** | **435 828** | **(434 534)** | **1 294** | **328 110** |
| Стоимость услуг текущего периода | 10 216 | – | 10 216 | 12 706 |
| Стоимость услуг прошлых периодов | (6 878) | – | (6 878) | (2 722) |
| Расходы (доходы) по процентам | 27 022 | (26 862) | 160 | 19 823 |
| Эффект от объединения компаний | – | – | – | 241 |
| **Итого признано в составе прибыли или убытка (см. Примечание 30,31)** | **30 360** | **(26 862)** | **3 498** | **30 048** |
| Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности: |  |  |  |  |
| Актуарные прибыли – изменения финансовых предположений | (36 053) | – | (36 053) | (38 680) |
| Актуарные убытки – изменения демографических предположений | 81 | – | 81 | 61 |
| Актуарные прибыли – корректировки на основе опыта | (8 789) | – | (8 789) | (1 001) |
| Расход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход | – | 16 488 | 16 488 | – |
| Курсовые разницы | – | – | – | (533) |
| **Итого отнесено на прочий совокупный доход** | **(44 761)** | **16 488** | **(28 273)** | **(40 153)** |
| Осуществленные выплаты | (19 867) | 19 867 | – | (19 183) |
| Взносы работодателя | – | (17 321) | (17 321) | – |
| **По состоянию на 31 декабря 2021 года** | **401 560** | **(442 362)** | **(40 802)** | **298 822** |
| **По состоянию на 31 декабря 2019 года** | **404 997** | **(431 544)** | **(26 547)** | **291 684** |
| Стоимость услуг текущего периода | 10 895 | – | 10 895 | 14 527 |

# 25. Оценочные обязательства (продолжение)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | [**Оценочное обязательство по пенсионной программе, обеспеченной**](#_bookmark15)  [**АО «НПФ ГАЗФОНД»**](#_bookmark15) | [**Справедливая стоимость активов программы**](#_bookmark15) | [**Всего чистые**](#_bookmark15)  [**(активы) обязательства**](#_bookmark15) | [**Оценочное обязательство**](#_bookmark15)  [**по прочим выплатам**](#_bookmark15)  [**по окончании**](#_bookmark15)  [**трудовой деятельности**](#_bookmark15) |
| [Стоимость услуг прошлых периодов](#_bookmark15) | [(1 881)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(1 881)](#_bookmark15) | [(1 108)](#_bookmark15) |
| [Расходы (доходы) по процентам](#_bookmark15) | [26 317](#_bookmark15) | [(27 763)](#_bookmark15) | [(1 446)](#_bookmark15) | [18 612](#_bookmark15) |
| [Эффект от объединения компаний](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(45)](#_bookmark15) |
| [**Итого признано в составе прибыли или убытка (см. Примечание 30,31)**](#_bookmark15) | [**35 331**](#_bookmark15) | [**(27 763)**](#_bookmark15) | [**7 568**](#_bookmark15) | [**31 986**](#_bookmark15) |
| [Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности:](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [Актуарные убытки – изменения финансовых предположений](#_bookmark15) | [10 151](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [10 151](#_bookmark15) | [9 850](#_bookmark15) |
| [Актуарные убытки – изменения демографических предположений](#_bookmark15) | [46](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [46](#_bookmark15) | [71](#_bookmark15) |
| [Актуарные убытки — корректировки на основе опыта](#_bookmark15) | [4 042](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [4 042](#_bookmark15) | [12 373](#_bookmark15) |
| [Расход от активов программы за исключением сумм, включенных в процентный расход](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [15 943](#_bookmark15) | [15 943](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Курсовые разницы](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [1 475](#_bookmark15) |
| [**Итого отнесено на прочий совокупный доход**](#_bookmark15) | [**14 239**](#_bookmark15) | [**15 943**](#_bookmark15) | [**30 182**](#_bookmark15) | [**23 769**](#_bookmark15) |
| [Осуществленные выплаты](#_bookmark15) | [(18 739)](#_bookmark15) | [18 740](#_bookmark15) | [1](#_bookmark15) | [(19 329)](#_bookmark15) |
| [Взносы работодателя](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(9 910)](#_bookmark15) | [(9 910)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [**По состоянию на 31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) | [**435 828**](#_bookmark15) | [**(434 534)**](#_bookmark15) | [**1 294**](#_bookmark15) | [**328 110**](#_bookmark15) |

[Ниже приведены основные направления распределения активов программы в разрезе справедливой стоимости и процентного соотношения.](#_bookmark15)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| [**31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) | | | [**31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) | |
|  | [**Справедливая стоимость**](#_bookmark15) | [**Процент в активах**](#_bookmark15)  [**программы**](#_bookmark15) | [**Справедливая стоимость**](#_bookmark15) | [**Процент в активах**](#_bookmark15)  [**программы**](#_bookmark15) |
| [**Котируемые активы программы, в том числе:**](#_bookmark15) | [**315 495**](#_bookmark15) | [**71,3 %**](#_bookmark15) | [**319 348**](#_bookmark15) | [**73,5 %**](#_bookmark15) |
| [Облигации](#_bookmark15) | [207 607](#_bookmark15) | [46,9 %](#_bookmark15) | [213 385](#_bookmark15) | [49,1 %](#_bookmark15) |
| [Вложения в паевые инвестиционные фонды](#_bookmark15) | [75 398](#_bookmark15) | [17,0 %](#_bookmark15) | [72 236](#_bookmark15) | [16,6 %](#_bookmark15) |
| [Акции](#_bookmark15) | [32 490](#_bookmark15) | [7,4 %](#_bookmark15) | [33 727](#_bookmark15) | [7,8 %](#_bookmark15) |
| [**Некотируемые активы программы, в том числе:**](#_bookmark15) | [**126 867**](#_bookmark15) | [**28,7 %**](#_bookmark15) | [**115 186**](#_bookmark15) | [**26,5 %**](#_bookmark15) |
| [Доли владения](#_bookmark15) | [88 977](#_bookmark15) | [20,1 %](#_bookmark15) | [81 778](#_bookmark15) | [18,8 %](#_bookmark15) |
| [Вложения в паевые инвестиционные фонды](#_bookmark15) | [21 748](#_bookmark15) | [4,9 %](#_bookmark15) | [22 774](#_bookmark15) | [5,2 %](#_bookmark15) |
| [Депозиты](#_bookmark15) | [9 800](#_bookmark15) | [2,2 %](#_bookmark15) | [9 685](#_bookmark15) | [2,2 %](#_bookmark15) |
| [Прочие активы](#_bookmark15) | [6 342](#_bookmark15) | [1,5 %](#_bookmark15) | [949](#_bookmark15) | [0,3 %](#_bookmark15) |
| [**Итого активы программы**](#_bookmark15) | [**442 362**](#_bookmark15) | [**100 %**](#_bookmark15) | [**434 534**](#_bookmark15) | [**100 %**](#_bookmark15) |

[Сумма вложения в обыкновенные акции ПАО «Газпром», включенная в справедливую стоимость активов про­](#_bookmark15)

[граммы, составляет 1 948 млн руб. и 473 млн руб. на](#_bookmark15)

[31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Оценочные обязательства (продолжение)

Некотируемые доли в уставных капиталах различных орга­ низаций, составляющие активы пенсионной программы, представлены долей владения в «Газпромбанк» (Акцио­ нерное общество), которая оценивается по справедливой стоимости (Уровень 2 в соответствии с иерархией справедливой стоимости) с использованием оценочных методик на базе рыночного подхода, основанных на доступной рыночной информации.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и

31 декабря 2020 года, результатом размещения активов

пенсионной программы является доход в размере

10 374 млн руб. и в размере 11 820 млн руб. соответствен­ но, обусловленный в основном изменением справедливой стоимости активов.

Анализ чувствительности приведенной стоимости обязательств по пенсионной программе с установленными выплатами к изменению основных актуарных допущений на 31 декабря 2021 года представлен в таблице ниже.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Увеличение (уменьшение) обязательства** | **Увеличение (уменьшение) обязательства, %** |
| Уменьшение уровня смертности на 20 % | 27 586 | 4,1 % |
| Увеличение уровня смертности на 20 % | (23 094) | (3,4 %) |
| Уменьшение процентной ставки на 1 п.п. | 60 313 | 8,9 % |
| Увеличение процентной ставки на 1 п.п. | (51 199) | (7,5 %) |
| Уменьшение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п. | (53 192) | (7,8 %) |
| Увеличение темпа роста пенсий и пособий на 1 п.п. | 61 801 | 9,1 % |
| Уменьшение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов | 35 640 | 5,2 % |
| Увеличение текучести персонала на 1 п.п. для всех возрастов | (30 802) | (4,5) % |
| Уменьшение пенсионного возраста на 1 год | 25 271 | 3,7 % |
| Увеличение пенсионного возраста на 1 год | (25 432) | (3,7 %) |

Группа предполагает произвести отчисления в размере

31 300 млн руб. по пенсионной программе с установленны­ ми выплатами в 2022 году.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

# Характеристики пенсионной программы и связанные с ними риски

Вышеупомянутые вознаграждения, как правило, индек­ сируются в соответствии с инфляцией или повышением заработной платы для пособий, зависящих от заработной платы, и подвержены инфляционному риску.

Кроме инфляционного риска пенсионные программы Группы также подвержены рискам смертности и рискам дожития.

# Прочие долгосрочные обязательства

Прочие долгосрочные обязательства включают авансы полученные в сумме 77 785 млн руб. и 76 299 млн руб. по

состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года

соответственно. Выполнение обязательств по договорам осуществляется согласно графику в период с 2021 по 2027 годы. Все контракты заключены на рыночных условиях.

# Капитал

[Уставный капитал](#_bookmark15)

[Объявленный, выпущенный и оплаченный уставный капитал составляет 325 194 млн руб. по состоянию на](#_bookmark15)

[31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года и состоит из](#_bookmark15)

[23 674 млн обыкновенных акций, номинальной стоимостью 5 российских рублей каждая.](#_bookmark15)

[Дивиденды](#_bookmark15)

[В 2021 году ПАО «Газпром» объявило и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2020 года, в номинальной сумме 12,55 руб. на одну акцию. В 2020 году ПАО «Газпром» объявило](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[и выплатило дивиденды по результатам работы за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, в номинальной сумме 15,24 руб. на одну акцию.](#_bookmark15)

[Выкупленные собственные акции](#_bookmark15)

[По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром» нахо­ дилось 29 млн обыкновенных акций ПАО «Газпром», которые учитываются как выкупленные собственные акции.](#_bookmark15)

[На долю акций, находящихся в собственности дочерних организаций ПАО «Газпром», приходилось 0,1 %](#_bookmark15)

[общего количества акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года.](#_bookmark15)

[Руководство Группы контролирует право голоса по выкупленным собственным акциям.](#_bookmark15)

[Нераспределенная прибыль и прочие резервы](#_bookmark15)

[В нераспределенную прибыль и прочие резервы включен итог пересчета показателей консолидиро­ ванной финансовой отчетности с целью приведения к эквиваленту покупательной способности россий­](#_bookmark15)

[ского рубля на 31 декабря 2002 года, когда экономика Российской Федерации перестала быть гиперинфля­ ционной, в соответствии с МСФО (IAS) 29 «Финан­ совая отчетность в гиперинфляционной экономике».](#_bookmark15)

[В нераспределенную прибыль и прочие резервы также включены курсовые разницы, образовавшиеся в результате пересчета стоимости чистых активов иностранных дочер­ них организаций, ассоциированных организаций и сов­ местного предпринимательства, в сумме 914 156 млн руб.](#_bookmark15)

[и 964 659 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и](#_bookmark15)

[31 декабря 2020 года соответственно.](#_bookmark15)

[Нераспределенная прибыль и прочие резервы включают фонд социальной сферы, созданный при приватизации в соответствии с российским законодательством. Периоди­ чески Группа проводит переговоры о возврате на баланс местных государственных органов ряда объектов социаль­ ной сферы, и данный процесс может быть продолжен и в будущем. В течение 2021 и 2020 годов государственным органам были переданы объекты социальной сферы, остаточная стоимость которых составляет 13 млн руб. и ноль млн руб. соответственно. Стоимость переданных объектов была отнесена на уменьшение нераспределен­ ной прибыли и прочих резервов.](#_bookmark15)

[Количество акций, находящихся в обращении](#_bookmark15)

[Количество акций ПАО «Газпром», находящихся в обращении (количество выпущенных обыкновенных акций за вычетом выкупленных собственных акций), составило](#_bookmark15)

[23 645 млн акций по состоянию на 31 декабря 2021 года и](#_bookmark15)

[31 декабря 2020 года.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Капитал (продолжение)

Бессрочные облигации

Информация о бессрочных облигациях представлена в Примечании 28.

# Бессрочные облигации

В октябре 2020 года Группа выпустила на международном рынке бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации участия в кредите номинальной стоимостью

1 400 млн долл. США и 1 000 млн евро в рамках Про­ граммы выпуска облигаций участия в кредите на сумму 30 000 млн евро. Эмитентом выпуска данных облигаций выступил «Газ Финанс Плс». При размещении выпусков облигаций ставка купонного дохода составила 4,5985 % для выпуска в долларах США и 3,8970 % для выпуска в

евро. Ставка купонного дохода для бессрочных облигаций в долларах США и в евро пересматривается каждые пять лет. Купонный доход является кумулятивным.

Условия выпуска валютных бессрочных облигаций участия в кредите устанавливают, что Группа по своему усмотрению вправе не погашать облигации и вправе в любое время и любое количество раз принять решение об отсрочке выплаты купонного дохода. Условия, при которых возникает обязательство по выплате купонного дохода, находятся под контролем ПАО «Газпром». В частности, обязательство выплатить купонный доход возникает в случае принятия ПАО «Газпром» решения о выплате или объявлении дивидендов.

Решение о погашении валютных бессрочных облигаций участия в кредите Группа может принять не ранее, чем через пять лет после их размещения, и далее право до­ срочного погашения возникает в каждую дату, установлен­ ную для выплаты купонного дохода. Группа также вправе досрочно погасить валютные бессрочные облигации участия в кредите при наступлении определенных событий, в том числе обусловленных изменениями в нормативном регулировании учета и налогообложения бессрочных облигаций.

В июне и сентябре 2021 года Группа выпустила на российском рынке бессрочные погашаемые по усмо­ трению эмитента облигации номинальной стоимостью

60 000 млн руб. и 60 000 млн руб. соответственно в рамках Программы выпуска облигаций серии 001Б на сумму 150 000 млн руб. Эмитентом выпуска данных облигаций выступила дочерняя организация Группы ООО «Газпром капитал». При размещении выпусков

облигаций ставка купонного дохода составила 8,4500 % по выпуску, осуществленному в июне 2021 года, и 8,6000 % по выпуску, осуществленному в сентябре 2021 года.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Ставка купонного дохода пересматривается каждые пять лет. Эмитент вправе в одностороннем порядке принять решение об отказе от выплаты купонного дохода. Купонный доход не является кумулятивным. В случае принятия эми­ тентом решения об отказе от выплаты купонного дохода предусмотрено возмещение недополученных доходов ин­ весторам в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2020 года № 2337.

Решение о погашении рублевых бессрочных облигаций Группа может принять не ранее, чем через пять лет после их размещения, и далее право досрочного погашения возникает в каждую дату, установленную для выплаты купонного дохода. Группа также вправе досрочно погасить рублевые бессрочные облигации при наступлении определенных событий, обусловленных изменениями в нормативном регулировании учета бессрочных облигаций.

Так как у данных бессрочных облигаций не определен срок возврата, а также Группа может отложить выплату любого купонного дохода неограниченное количество раз или принять решение об отказе от выплаты купонного

дохода, то Группа классифицирует указанные бессрочные погашаемые по усмотрению эмитента облигации в качест­ ве долевого инструмента в капитале.

Операции, связанные с бессрочными облигациями, за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и

31 декабря 2020 года, представлены в таблицах ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Рублевые бессрочные облигации** | **Валютные бессрочные облигации участия в кредите** | **Нераспределенная прибыль и прочие**  **резервы** | **Итого** |
| **Сальдо на 31 декабря 2020 года** | **–** | **195 616** | **(947)** | **194 669** |
| Выпуск бессрочных облигаций | 120 000 | – | – | 120 000 |
| Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций1 | – | – | (950) | (950) |
| Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций | – | (6 030) | 6 030 | – |
| Начисленный купонный доход | – | 8 140 | (8 140) | – |

# Бессрочные облигации (продолжение)

[**Рублевые**](#_bookmark15)

[**Валютные**](#_bookmark15)

[**Нераспределенная**](#_bookmark15)

[**бессрочные бессрочные облигации прибыль и прочие**](#_bookmark15)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | [**облигации**](#_bookmark15) | [**участия в кредите**](#_bookmark15) | [**резервы**](#_bookmark15) | [**Итого**](#_bookmark15) |
| [Признание обязательства по выплате купонного дохода2](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(4 455)](#_bookmark15) | [(2 528)](#_bookmark15) | [(6 983)](#_bookmark15) |
| [Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(81)](#_bookmark15) | [81](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(1 016)](#_bookmark15) | [(1 016)](#_bookmark15) |
| [**Сальдо на 31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) | [**120 000**](#_bookmark15) | [**193 190**](#_bookmark15) | [**(7 470)**](#_bookmark15) | [**305 720**](#_bookmark15) |
| 1 [Включая оплату денежными средствами в сумме 922 млн руб.](#_bookmark15)  2 [Уплачен купонный доход в сумме 6 985 млн руб.](#_bookmark15) |  |  |  |  |

[По состоянию на 31 декабря 2021 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила 9 389 млн руб., сумма](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 5 111 млн руб.](#_bookmark15)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | [**Валютные бессрочные облигации участия в кредите**](#_bookmark15) | [**Нераспределенная прибыль и прочие**](#_bookmark15)  [**резервы**](#_bookmark15) | [**Итого**](#_bookmark15) |
| [**Сальдо на 31 декабря 2019 года**](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Выпуск бессрочных облигаций](#_bookmark15) | [197 468](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [197 468](#_bookmark15) |
| [Затраты, связанные с выпуском бессрочных облигаций1](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(2 659)](#_bookmark15) | [(2 659)](#_bookmark15) |
| [Курсовые разницы от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций](#_bookmark15) | [(3 359)](#_bookmark15) | [3 359](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Начисленный купонный доход](#_bookmark15) | [1 523](#_bookmark15) | [(1 523)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода](#_bookmark15) | [(16)](#_bookmark15) | [16](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Совокупный налоговый эффект по операциям, связанным с бессрочными облигациями](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(140)](#_bookmark15) | [(140)](#_bookmark15) |
| [**Сальдо на 31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) | [**195 616**](#_bookmark15) | [**(947)**](#_bookmark15) | [**194 669**](#_bookmark15) |
| 1 [Включая оплату денежными средствами в сумме 2 637 млн руб.](#_bookmark15) |  |  |  |

[По состоянию на 31 декабря 2020 года сумма накопленных курсовых разниц от пересчета номинальной стоимости бессрочных облигаций составила 3 359 млн руб., сумма](#_bookmark15)

[накопленного купонного дохода с учетом курсовых разниц от его пересчета составила 1 507 млн руб.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

# [Выручка от продаж](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**За год,закончившийся 31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [Выручка от продажи газа, включая акциз и таможенные пошлины:](#_bookmark15) |  |  |
| [Российская Федерация](#_bookmark15) | [1 080 256](#_bookmark15) | [940 155](#_bookmark15) |
| [Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации)](#_bookmark15) | [440 540](#_bookmark15) | [308 952](#_bookmark15) |
| [Европа и другие страны](#_bookmark15) | [5 284 122](#_bookmark15) | [2 268 424](#_bookmark15) |
|  | [6 804 918](#_bookmark15) | [3 517 531](#_bookmark15) |
| [Таможенные пошлины](#_bookmark15) | [(1 084 761)](#_bookmark15) | [(435 830)](#_bookmark15) |
| [Акциз](#_bookmark15) | [(73 661)](#_bookmark15) | [(34 656)](#_bookmark15) |
| [Ретроактивные корректировки цены на газ1](#_bookmark15) | [9 537](#_bookmark15) | [2 294](#_bookmark15) |
| [Итого выручка от продажи газа](#_bookmark15) | [5 656 033](#_bookmark15) | [3 049 339](#_bookmark15) |

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Выручка от продаж (продолжение)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **За год,закончившийся 31 декабря** | | | | |
|  |  | **2021 года** |  | **2020 года** |
| Выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки: |  |  |  |  |
| Российская Федерация |  | 1 673 834 |  | 1 221 857 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) |  | 158 529 |  | 107 166 |
| Европа и другие страны |  | 762 821 |  | 469 373 |
|  |  |  |  |  |
| Итого выручка от продажи продуктов нефтегазопереработки |  | 2 595 184 |  | 1 798 396 |
| Выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата: |  |  |  |  |
| Российская Федерация |  | 129 662 |  | 47 647 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) |  | 38 613 |  | 18 713 |
| Европа и другие страны |  | 713 873 |  | 420 989 |
|  |  |  |  |  |
| Итого выручка от продажи сырой нефти и газового конденсата |  | 882 148 |  | 487 349 |
| Выручка от продажи электрической и тепловой энергии: |  |  |  |  |
| Российская Федерация |  | 554 111 |  | 467 689 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) |  | 31 |  | 4 199 |
| Европа и другие страны |  | 41 336 |  | 27 581 |
|  |  |  |  |  |
| Итого выручка от продажи электрической и тепловой энергии |  | 595 478 |  | 499 469 |
| Выручка от продажи услуг по транспортировке газа: |  |  |  |  |
| Российская Федерация |  | 216 694 |  | 217 367 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) |  | 2 739 |  | 2 875 |
| Европа и другие страны |  | 5 097 |  | 3 582 |
|  |  |  |  |  |
| Итого выручка от продажи услуг по транспортировке газа |  | 224 530 |  | 223 824 |
| Прочая выручка: |  |  |  |  |
| Российская Федерация |  | 240 239 |  | 223 163 |
| Страны бывшего СССР (кроме Российской Федерации) |  | 8 664 |  | 7 274 |
| Европа и другие страны |  | 39 077 |  | 32 745 |
|  |  |  |  |  |
| Итого прочая выручка |  | 287 980 |  | 263 182 |
|  |  |  |  |  |
| **Итого выручка от продаж** |  | **10 241 353** |  | **6 321 559** |
| 1 Эффект от ретроактивных корректировок цены на газ по поставкам газа за прошлые годы, по которым корректировка цены была соглас | ована ил | и находится в | стадии сог | ласования. |

Эффект корректировок цены на газ, включая соответствующее влияние на налог на прибыль, отражается в консолидированной финансовой отчетности, когда их возникновение имеет высокую степень вероятности, и они могут быть оценены с достаточной степенью надежности.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Эффекты от ретроактивных корректировок цены на газ за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, отражены как увеличение выручки на 9 537 млн руб. и 2 294 млн руб. соответственно.

Эффекты, увеличивающие выручку, обусловлены признанием корректировок, увеличивающих цены на газ за прошлые периоды, а также уменьшением суммы ранее начисленных обязательств в результате достигнутых договоренностей до даты выпуска соответствующей консолидированной финансовой отчетности.

Авансы, полученные от покупателей по состоянию на начало соответствующего периода, признаны в составе выручки в размере 101 113 млн руб. и 81 175 млн руб.

за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

# Операционные расходы

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**За год,закончившийся 31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [Покупные газ и нефть](#_bookmark15) | [1 924 908](#_bookmark15) | [961 928](#_bookmark15) |
| [Налоги, кроме налога на прибыль](#_bookmark15) | [1 539 507](#_bookmark15) | [1 235 822](#_bookmark15) |
| [Оплата труда](#_bookmark15) | [840 153](#_bookmark15) | [807 824](#_bookmark15) |
| [Амортизация](#_bookmark15) | [828 027](#_bookmark15) | [798 436](#_bookmark15) |
| [Транзит газа, нефти и продуктов нефтегазопереработки](#_bookmark15) | [680 216](#_bookmark15) | [654 562](#_bookmark15) |
| [Убыток от обесценения нефинансовых активов](#_bookmark15) | [448 229](#_bookmark15) | [54 191](#_bookmark15) |
| [Товары для перепродажи, в том числе продукты нефтегазопереработки](#_bookmark15) | [290 799](#_bookmark15) | [213 900](#_bookmark15) |
| [Материалы](#_bookmark15) | [261 921](#_bookmark15) | [257 490](#_bookmark15) |
| [Ремонт, эксплуатация и техническое обслуживание](#_bookmark15) | [177 979](#_bookmark15) | [151 869](#_bookmark15) |
| [Электроэнергия и теплоэнергия](#_bookmark15) | [135 919](#_bookmark15) | [113 303](#_bookmark15) |
| [Курсовые разницы по операционным статьям](#_bookmark15) | [69 171](#_bookmark15) | [(164 128)](#_bookmark15) |
| [Социальные расходы](#_bookmark15) | [38 454](#_bookmark15) | [40 690](#_bookmark15) |
| [Страхование](#_bookmark15) | [34 291](#_bookmark15) | [29 925](#_bookmark15) |
| [Транспортные расходы](#_bookmark15) | [31 158](#_bookmark15) | [29 412](#_bookmark15) |
| [Услуги по переработке](#_bookmark15) | [24 528](#_bookmark15) | [21 576](#_bookmark15) |
| [Исследования и разработки](#_bookmark15) | [23 767](#_bookmark15) | [18 075](#_bookmark15) |
| [Аренда](#_bookmark15) | [13 392](#_bookmark15) | [13 614](#_bookmark15) |
| [(Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов](#_bookmark15) | [(53 905)](#_bookmark15) | [16 735](#_bookmark15) |
| [Прочие](#_bookmark15) | [461 174](#_bookmark15) | [389 034](#_bookmark15) |
|  | [**7 769 688**](#_bookmark15) | [**5 644 258**](#_bookmark15) |
| [Изменение остатков готовой продукции, незавершенного производства и прочие эффекты](#_bookmark15) | [(88 278)](#_bookmark15) | [21 504](#_bookmark15) |
| [**Итого операционные расходы**](#_bookmark15) | [**7 681 410**](#_bookmark15) | [**5 665 762**](#_bookmark15) |

[Налоги, кроме налога на прибыль, состоят из:](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**За год, закончившийся 31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [НДПИ](#_bookmark15) | [1 357 679](#_bookmark15) | [795 154](#_bookmark15) |
| [Налог на имущество](#_bookmark15) | [140 753](#_bookmark15) | [142 554](#_bookmark15) |
| [Акциз](#_bookmark15) | [(39 425)](#_bookmark15) | [252 993](#_bookmark15) |
| [Прочие](#_bookmark15) | [80 500](#_bookmark15) | [45 121](#_bookmark15) |
| [**Итого налоги, кроме налога на прибыль**](#_bookmark15) | [**1 539 507**](#_bookmark15) | [**1 235 822**](#_bookmark15) |

[Расходы на покупку газа и нефти включают](#_bookmark15)

[1 275 668 млн руб. и 678 910 млн руб. расходов на покупку газа за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и](#_bookmark15)

[31 декабря 2020 года соответственно.](#_bookmark15)

[Расходы на оплату труда включают 13 563 млн руб. и](#_bookmark15)

[39 554 млн руб. расходов по оценочным обязательствам по вознаграждениям после окончания трудовой деятель­ ности за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и](#_bookmark15)

[31 декабря 2020 года соответственно (см. Примечание 25).](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Операционные расходы (продолжение)

Убыток от обесценения активов представлен ниже.

**За год, закончившийся 31 декабря**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Прим.** |  | **2021 года** | **2020 года** |
| 10, 17 | Убыток от обесценения дебиторской задолженности покупателей | 52 849 | 56 236 |
|  | Убыток от обесценения прочей дебиторской задолженности и займов выданных | 3 436 | 16 059 |
|  | **Итого убыток от обесценения финансовых активов** | **56 285** | **72 295** |
| 13, 14 | Убыток от обесценения объектов основных средств и незавершенного строительства1 | 395 376 | 49 060 |
|  | Убыток от обесценения авансов выданных и предоплаты | 627 | 937 |
|  | Убыток от обесценения (восстановление убытка от обесценения) инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия | 52 207 | 4 124 |
|  | Убыток от обесценения прочих активов | 19 | 70 |
|  | **Итого убыток от обесценения нефинансовых активов** | **448 229** | **54 191** |

1 Включая убыток от обесценения активов в форме права пользования.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

# Финансовые доходы и расходы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **За год, закончившийся 31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| Прибыль по курсовым разницам | 544 183 | 687 263 |
| Процентный доход | 70 984 | 60 137 |
| **Итого финансовые доходы** | **615 167** | **747 400** |
| Убыток по курсовым разницам | 404 239 | 1 292 073 |
| Процентный расход | 94 871 | 73 445 |
| **Итого финансовые расходы** | **499 110** | **1 365 518** |

Общая сумма процентов уплаченных составила

195 686 млн руб. и 172 877 млн руб. за годы, закончившиеся

31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Процентный расход включает в себя процентный расход по обязательствам по аренде по МСФО (IFRS) 16 «Аренда» в сумме 16 924 млн руб. и 16 529 млн руб. за годы, закон­ чившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.

Прибыль и убыток по курсовым разницам за годы, закон­ чившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, обусловлены изменением курсов евро и доллара США по отношению к российскому рублю. Прибыль и убыток относятся в основном к переоценке кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте.

**Консолидированная финансовая отчетность**

# Приведение прибыли (убытка), отраженных в сводном отчете о финансовых результатах, подготовленном в соответствии с РСБУ, к прибыли, отраженной в консолидированном отчете о совокупном доходе по МСФО

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**За год, закончившийся 31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [**Прибыль (убыток) за год согласно сводной бухгалтерской отчетности по РСБУ**](#_bookmark15) | [**2 302 586**](#_bookmark15) | [**(354 403)**](#_bookmark15) |
| [Эффект корректировок по МСФО:](#_bookmark15) |  |  |
| [Разница в амортизации основных средств и нематериальных активов](#_bookmark15) | [333 797](#_bookmark15) | [327 813](#_bookmark15) |
| [Разница в капитализированных затратах по заимствованиям](#_bookmark15) | [151 654](#_bookmark15) | [177 552](#_bookmark15) |
| [Сторно амортизации деловой репутации](#_bookmark15) | [64 145](#_bookmark15) | [63 637](#_bookmark15) |
| [Классификация (прибыли) убытка от изменений справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за вычетом налога](#_bookmark15) | [(121 551)](#_bookmark15) | [13 571](#_bookmark15) |
| [(Убыток) прибыль от обесценения активов и изменение оценочных обязательств, включая оценочное обязательство по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности](#_bookmark15) | [(511 186)](#_bookmark15) | [(48 474)](#_bookmark15) |
| [Разница от выбытия объектов основных средств](#_bookmark15) | [14 889](#_bookmark15) | [29 213](#_bookmark15) |
| [Разница в доле в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий](#_bookmark15) | [(25 335)](#_bookmark15) | [(18 866)](#_bookmark15) |
| [Списание расходов на НИОКР, капитализированных для целей РСБУ](#_bookmark15) | [(5 967)](#_bookmark15) | [(6 026)](#_bookmark15) |
| [Прочее](#_bookmark15) | [(43 946)](#_bookmark15) | [(21 610)](#_bookmark15) |
| [**Прибыль за год по МСФО**](#_bookmark15) | [**2 159 086**](#_bookmark15) | [**162 407**](#_bookmark15) |

1. [**Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром»**](#_bookmark15)

[Базовая прибыль на акцию, приходящаяся на долю акцио­ неров ПАО «Газпром», представлена в таблице ниже.](#_bookmark15)

[**За год, закончившийся 31 декабря**](#_bookmark15)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| [**Прим.**](#_bookmark15) |  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
|  | [**Прибыль за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром»**](#_bookmark15) | [**2 093 071**](#_bookmark15) | [**135 341**](#_bookmark15) |
| [28](#_bookmark15) | [Начисленный купонный доход по бессрочным облигациям](#_bookmark15) | [(10 668)](#_bookmark15) | [(1 523)](#_bookmark15) |
| [28](#_bookmark15) | [Курсовые разницы от пересчета начисленного купонного дохода](#_bookmark15) |  |  |
|  | [по бессрочным облигациям](#_bookmark15) | [81](#_bookmark15) | [16](#_bookmark15) |
|  | [**Прибыль за год, относящаяся к акционерам ПАО «Газпром», владеющим обыкновенными акциями**](#_bookmark15) | [**2 082 484**](#_bookmark15) | [**133 834**](#_bookmark15) |
| [27](#_bookmark15) | [Годовое средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций](#_bookmark15) |  |  |
|  | [за вычетом средневзвешенного количества выкупленных собственных](#_bookmark15) |  |  |
|  | [акций (в млн штук)](#_bookmark15) | [23 645](#_bookmark15) | [23 645](#_bookmark15) |
|  | [**Базовая и разводненная прибыль на акцию, приходящаяся на долю акционеров ПАО «Газпром» (в российских рублях)**](#_bookmark15) | [**88,07**](#_bookmark15) | [**5,66**](#_bookmark15) |

[У Группы отсутствуют финансовые инструменты с развод­ няющим эффектом.](#_bookmark15)

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Чистые денежные средства от операционной деятельности

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **За год, закончившийся 31 декабря** | | | |
| **Прим.** |  | **2021 года** | **2020 года** |
|  | **Прибыль до налогообложения** | **2 769 514** | **133 469** |
|  | **Корректировки к прибыли до налогообложения** |  |  |
| 30 | Амортизация | 828 027 | 798 436 |
| 31 | Чистые финансовые (доходы) расходы | (116 057) | 618 118 |
| 16 | Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий | (242 196) | (136 736) |
|  | Убыток от обесценения активов и изменение оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности | 518 077 | 166 039 |
| 30 | (Прибыль) убыток от производных финансовых инструментов | (53 905) | 16 735 |
|  | Прочее | 22 088 | 6 834 |
|  | Итого влияние корректировок | 956 034 | 1 469 426 |
|  | Движение денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале | 3 725 548 | 1 602 895 |
|  | Увеличение долгосрочных активов | (32 369) | (4 544) |
|  | Увеличение долгосрочных обязательств | 1 664 | 75 726 |
|  |  | 3 694 843 | 1 674 077 |
|  | **Изменения в оборотном капитале:** |  |  |
|  | Увеличение дебиторской задолженности и предоплаты | (754 004) | (288 724) |
|  | Увеличение товарно­материальных запасов | (113 518) | (28 141) |
|  | (Увеличение) уменьшение прочих оборотных активов | (254 968) | 682 987 |
|  | Увеличение (уменьшение) кредиторской задолженности, кроме задолженности по процентам, дивидендам и капитальному строительству | 664 795 | (15 507) |
|  | Расчеты по налогам и сборам (кроме налога на прибыль) | 119 467 | (7 534) |
|  | Уменьшение финансовых активов | 3 619 | 7 032 |
|  | Итого влияние изменений в оборотном капитале | (334 609) | 350 113 |
|  | Уплаченный налог на прибыль | (344 844) | (105 299) |
|  | **Чистые денежные средства от операционной деятельности** | **3 015 390** | **1 918 891** |

В течение 2021 и 2020 годов следующие налоги и прочие аналогичные платежи были выплачены денежными средст­ вами:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **За год, закончившийся 31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| НДПИ | 1 308 464 | 812 187 |
| Таможенные платежи | 1 232 297 | 472 031 |
| Налог на прибыль | 344 844 | 105 299 |
| Страховые выплаты | 178 128 | 162 568 |
| Налог на имущество | 148 713 | 155 709 |
| НДС | 144 796 | 126 077 |
| Налог на доходы физических лиц | 91 227 | 84 360 |

**Консолидированная финансовая отчетность**

# Чистые денежные средства от операционной деятельности (продолжение)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**За год, закончившийся 31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [Акциз](#_bookmark15) | [82 144](#_bookmark15) | [373 090](#_bookmark15) |
| [Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья](#_bookmark15) | [55 663](#_bookmark15) | [29 997](#_bookmark15) |
| [Прочие налоги](#_bookmark15) | [46 489](#_bookmark15) | [47 235](#_bookmark15) |
| [**Итого налоги уплаченные**](#_bookmark15) | [**3 632 765**](#_bookmark15) | [**2 368 553**](#_bookmark15) |

1. [**Дочерние организации**](#_bookmark15)

[Крупнейшие дочерние организации](#_bookmark15)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| [**Дочерняя организация**](#_bookmark15) | [**Страна основной деятельности**](#_bookmark15) | [**Доля владения (%)1**](#_bookmark15)  [**31 декабря**](#_bookmark15) | |
| [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [ООО Авиапредприятие «Газпром авиа»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [«ВИБГ ГмбХ»](#_bookmark15) | [Германия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [«ВИЕХ ГмбХ»](#_bookmark15) | [Германия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [«ВИНГАЗ ГмбХ»](#_bookmark15) | [Германия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [АО «Востокгазпром»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ЗАО «Газпром Армения»](#_bookmark15) | [Армения](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [АО «Газпром газораспределение»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [«ГАЗПРОМ Германия ГмбХ»](#_bookmark15) | [Германия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром ГНП холдинг»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром добыча Астрахань»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром добыча Краснодар»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром добыча Надым»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром добыча Ноябрьск»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром добыча Оренбург»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [АО «Газпром добыча Томск»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром добыча Уренгой»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром добыча Ямбург»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром инвест»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром инвест РГК»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром инвестгазификация»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром капитал»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром комплектация»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [АО «Газпром космические системы»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [80](#_bookmark15) | [80](#_bookmark15) |
| [«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Лтд»](#_bookmark15) | [Великобритания](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [«Газпром Маркетинг энд Трейдинг Ритейл Лтд»](#_bookmark15) | [Великобритания](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром межрегионгаз»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпром межрегионгаз Москва»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

1. **Дочерние организации (продолжение)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Страна основной деятельности** | **Доля владения (%)1**  **31 декабря** | |
| **Дочерняя организация** | **2021 года** | **2020 года** |
| АО «Газпром межрегионгаз Нижний Новгород» | Россия | 51 | 51 |
| ООО «Газпром межрегионгаз Санкт­Петербург» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром метанол» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром нефтехим Салават» | Россия | 100 | 100 |
| ПАО «Газпром нефть» | Россия | 96 | 96 |
| «Газпром нефть Бадра Б.В.»2 | Нидерланды | 100 | 100 |
| «Газпром нефть Трейдинг ГмбХ»2 | Австрия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром нефть шельф»2 | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром НГХК» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром переработка» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром переработка Благовещенск» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром ПХГ» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром Сахалин холдинг» | Россия | 100 | ­ |
| АО «Газпром теплоэнерго» | Россия | 100 | 100 |
| ОАО «Газпром трансгаз Беларусь» | Беларусь | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Волгоград» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Казань» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Краснодар» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Москва» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Самара» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Санкт­Петербург» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Саратов» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Ставрополь» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Сургут» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Томск» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Уфа» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Ухта» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Чайковский» | Россия | 100 | 100 |
| ООО «Газпром трансгаз Югорск» | Россия | 100 | 100 |
| «Газпром Финанс Б.В.» | Нидерланды | 100 | 100 |
| ООО «Газпром флот» | Россия | 100 | 100 |
| «Газпром Холдинг Коопераци Ю.А.» | Нидерланды | 100 | 100 |
| «ГАЗПРОМ Швайц АГ» | Швейцария | 100 | 100 |
| ООО «Газпром экспорт» | Россия | 100 | 100 |
| АО «Газпром энергосбыт»3 | Россия | 81 | 81 |
| ООО «Газпром энергохолдинг» | Россия | 100 | 100 |
| «Газпром ЭП Интернэшнл Б.В.» | Нидерланды | 100 | 100 |

**Консолидированная финансовая отчетность**

* 1. **Дочерние организации (продолжение)**

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  | [**Страна основной деятельности**](#_bookmark15) | [**Доля владения (%)1**](#_bookmark15)  [**31 декабря**](#_bookmark15) | |
| [**Дочерняя организация**](#_bookmark15) | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпромнефть Марин Бункер»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [АО «Газпромнефть­Аэро»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпромнефть­Битумные материалы»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпромнефть­Восток»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [51](#_bookmark15) | [51](#_bookmark15) |
| [АО «Газпромнефть­МНПЗ»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [АО «Газпромнефть­Ноябрьскнефтегаз»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [АО «Газпромнефть­ОНПЗ»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпромнефть­Оренбург»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпромнефть­Региональные продажи»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпромнефть­Смазочные материалы»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпромнефть­Хантос»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпромнефть­Центр»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпромнефть­Ямал»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «Газпромтранс»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «ГПН­Инвест»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ООО «ГПН­Финанс»2](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ПАО «Мосэнерго»3](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [54](#_bookmark15) | [54](#_bookmark15) |
| [ПАО «МОЭК»3](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [99](#_bookmark15) | [99](#_bookmark15) |
| [«Нефтяная индустрия Сербии а.о.»2](#_bookmark15) | [Сербия](#_bookmark15) | [56](#_bookmark15) | [56](#_bookmark15) |
| [«Норд Стрим 2 АГ»](#_bookmark15) | [Швейцария](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ПАО «ОГК­2»3](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [81](#_bookmark15) | [79](#_bookmark15) |
| [АО «РЭПХ»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [«Саус Стрим Транспорт Б.В.»](#_bookmark15) | [Нидерланды](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ОАО «Севернефтегазпром»3](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [50](#_bookmark15) | [50](#_bookmark15) |
| [ПАО «ТГК­1»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [52](#_bookmark15) | [52](#_bookmark15) |
| [ООО «Факторинг­Финанс»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| [ПАО «Центрэнергохолдинг»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) | [100](#_bookmark15) |
| 1 [Суммарная доля Группы в уставном капитале объектов вложений.](#_bookmark15)  2 [Дочерние организации ПАО «Газпром нефть».](#_bookmark15)  3 [Указана доля в голосующих акциях.](#_bookmark15) |  |  |  |

* 1. [**Неконтролирующая доля участия**](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**За год, закончившийся 31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [**Неконтролирующая доля участия на 31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) | [**566 789**](#_bookmark15) | [**510 854**](#_bookmark15) |
| [Неконтролирующая доля участия в прибыли дочерних организаций1](#_bookmark15) | [66 015](#_bookmark15) | [27 066](#_bookmark15) |
| [Изменение доли в ООО «Газпромнефть­Пальян»2](#_bookmark15) | [10 346](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Изменение доли в ООО «Газпромнефть­Сахалин»2](#_bookmark15) | [2 672](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Неконтролирующая доля участия (продолжение)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **За год, закончившийся 31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| Изменение доли участия в АО «Теплосеть Санкт­Петербурга»3 | 2 449 | 2 266 |
| Изменение доли в «ЗМБ Газшпайхер Холдинг ГмбХ»4 | 1 612 | – |
| Изменение доли в ООО «Газпромнефть­Салым»2 | 467 | 468 |
| Изменение доли в ПАО «ОГК­2» | (3 161) | – |
| Изменение / приобретение доли в АО «РЭП Холдинг» (сокращенное наименование – АО «РЭПХ») | – | 15 418 |
| Изменение доли участия в АО «СалаватСтройТЭК»5 | – | 1 647 |
| Изменение доли участия в АО «Газпром энергосбыт» | – | (629) |
| Изменение неконтролирующей доли участия в результате прочих приобретений и выбытий | 2 494 | 186 |
| Прибыль от операций хеджирования, за вычетом налога | 10 | 18 |
| Переоценка оценочного обязательства по вознаграждениям после окончания трудовой деятельности | 200 | 4 |
| Дивиденды | (26 691) | (16 749) |
| Курсовые разницы | (8 142) | 26 240 |
| **Неконтролирующая доля участия на 31 декабря 2021 года** | **615 060** | **566 789** |
| 1 Неконтролирующая доля участия в прибыли дочерних организаций включает долю в обесценении активов в сумме 19 829 млн руб. и 1 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно.  2 Дочерняя организация ПАО «Газпром нефть.  3 Дочерняя организация ПАО «ТГК­1.  4 Дочерняя организация «ГАЗПРОМ Германия ГмбХ».  5 Дочерняя организация ООО «Газпром нефтехим Салават». | 964 млн руб. за годы, закончив | шиеся |

В таблице ниже представлена информация обо всех дочерних организациях, в которых имеется неконтролиру­ ющая доля, значительная для Группы.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Страна основной деятельности** | **Процент владения неконтроли- рующей доли%1** | **Прибыль, (убыток) приходящаяся на неконтроли- рующую долю** | **Накопленные неконтроли- рующие доли в дочерней организации** | **Дивиденды, начисленные неконтро- лирующей доле в течение года** |
| **По состоянию на**  **31 декабря 2021 года и за год, закончившийся**  **31 декабря 2021 года** |  |  |  |  |  |
| Группа «Газпром нефть»2 | Россия | 4 | 39 571 | 319 992 | 14 239 |
| Группа «Нефтяная индустрия Сербии а.о.» | Сербия | 46 | 7 184 | 103 721 | 343 |
| Группа «Мосэнерго» | Россия | 46 | 4 543 | 112 537 | 3 292 |
| Группа «ТГК­1» | Россия | 48 | 3 875 | 84 078 | 1 989 |
| Группа «ОГК­2» | Россия | 19 | (7 867) | 23 980 | 1 263 |
| **По состоянию на**  **31 декабря 2020 года и за год, закончившийся**  **31 декабря 2020 года** |  |  |  |  |  |
| Группа «Газпром нефть»2 | Россия | 4 | 14 085 | 288 447 | 7 497 |
| Группа «Нефтяная индустрия Сербии а.о.» | Сербия | 46 | (2 468) | 106 338 | 1 444 |

**Консолидированная финансовая отчетность**

# Неконтролирующая доля участия (продолжение)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | [**Страна основной деятельности**](#_bookmark15) | [**Процент владения неконтроли- рующей доли%1**](#_bookmark15) | [**Прибыль, (убыток) приходящаяся на неконтроли- рующую долю**](#_bookmark15) | [**Накопленные неконтроли- рующие доли в дочерней организации**](#_bookmark15) | [**Дивиденды, начисленные неконтро- лирующей доле в течение года**](#_bookmark15) |
| [Группа «Мосэнерго»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [46](#_bookmark15) | [4 274](#_bookmark15) | [111 436](#_bookmark15) | [2 215](#_bookmark15) |
| [Группа «ТГК­1»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [48](#_bookmark15) | [5 630](#_bookmark15) | [79 625](#_bookmark15) | [1 926](#_bookmark15) |
| [Группа «ОГК­2»](#_bookmark15) | [Россия](#_bookmark15) | [21](#_bookmark15) | [2 062](#_bookmark15) | [36 205](#_bookmark15) | [1 145](#_bookmark15) |
| 1 [Эффективный процент неконтролирующей доли](#_bookmark15)  2 [Включая неконтролирующую долю участия в Груп](#_bookmark15) | [в уставном капитале объектов вложен пе «Нефтяная индустрия Сербии а.о.](#_bookmark15) | [ий.](#_bookmark15)  [».](#_bookmark15) |  |  |  |

[Обобщенная финансовая информация по этим дочерним организациям до внутригрупповых исключений приведена в таблице ниже.](#_bookmark15)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | [**Группа**](#_bookmark15)  [**«Газпром нефть»1**](#_bookmark15) | [**Группа**](#_bookmark15)  [**«Нефтяная индустрия Сербии а.о.»**](#_bookmark15) | [**Группа**](#_bookmark15)  [**«Мосэнерго»**](#_bookmark15) | [**Группа**](#_bookmark15)  [**«ТГК-1»**](#_bookmark15) | [**Группа**](#_bookmark15)  [**«ОГК-2»**](#_bookmark15) |
| [**По состоянию на 31 декабря 2021 года и за год, закончившийся**](#_bookmark15)  [**31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
| [Оборотные активы](#_bookmark15) | [1 135 154](#_bookmark15) | [68 359](#_bookmark15) | [98 365](#_bookmark15) | [33 267](#_bookmark15) | [40 759](#_bookmark15) |
| [Внеоборотные активы](#_bookmark15) | [4 037 695](#_bookmark15) | [286 857](#_bookmark15) | [189 594](#_bookmark15) | [182 293](#_bookmark15) | [152 967](#_bookmark15) |
| [Краткосрочные обязательства](#_bookmark15) | [1 349 479](#_bookmark15) | [45 121](#_bookmark15) | [27 851](#_bookmark15) | [20 494](#_bookmark15) | [14 028](#_bookmark15) |
| [Долгосрочные обязательства](#_bookmark15) | [1 097 015](#_bookmark15) | [63 076](#_bookmark15) | [8 388](#_bookmark15) | [34 046](#_bookmark15) | [52 061](#_bookmark15) |
| [Выручка от продаж](#_bookmark15) | [3 043 214](#_bookmark15) | [214 609](#_bookmark15) | [225 747](#_bookmark15) | [102 598](#_bookmark15) | [141 671](#_bookmark15) |
| [Прибыль (убыток) за год](#_bookmark15) | [506 496](#_bookmark15) | [14 738](#_bookmark15) | [11 126](#_bookmark15) | [7 504](#_bookmark15) | [(41 051)](#_bookmark15) |
| [Совокупный доход (расход) за год](#_bookmark15) | [490 370](#_bookmark15) | [14 825](#_bookmark15) | [11 172](#_bookmark15) | [7 742](#_bookmark15) | [(40 709)](#_bookmark15) |
| [Чистые денежные средства от (использованные в):](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
| [операционной деятельности](#_bookmark15) | [878 344](#_bookmark15) | [31 239](#_bookmark15) | [35 568](#_bookmark15) | [19 145](#_bookmark15) | [35 364](#_bookmark15) |
| [инвестиционной деятельности](#_bookmark15) | [108 827](#_bookmark15) | [(16 532)](#_bookmark15) | [(26 541)](#_bookmark15) | [(12 657)](#_bookmark15) | [(17 866)](#_bookmark15) |
| [финансовой деятельности](#_bookmark15) | [(65 483)](#_bookmark15) | [(5 301)](#_bookmark15) | [(16 638)](#_bookmark15) | [(4 879)](#_bookmark15) | [(17 435)](#_bookmark15) |
| [**По состоянию на 31 декабря 2020 года и за год, закончившийся**](#_bookmark15)  [**31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
| [Оборотные активы](#_bookmark15) | [714 332](#_bookmark15) | [50 576](#_bookmark15) | [96 987](#_bookmark15) | [33 694](#_bookmark15) | [41 161](#_bookmark15) |
| [Внеоборотные активы](#_bookmark15) | [3 763 046](#_bookmark15) | [317 934](#_bookmark15) | [171 812](#_bookmark15) | [178 670](#_bookmark15) | [202 666](#_bookmark15) |
| [Краткосрочные обязательства](#_bookmark15) | [780 266](#_bookmark15) | [45 430](#_bookmark15) | [20 489](#_bookmark15) | [25 881](#_bookmark15) | [18 425](#_bookmark15) |
| [Долгосрочные обязательства](#_bookmark15) | [1 231 753](#_bookmark15) | [68 313](#_bookmark15) | [26 734](#_bookmark15) | [32 078](#_bookmark15) | [70 752](#_bookmark15) |
| [Выручка от продаж](#_bookmark15) | [1 974 938](#_bookmark15) | [127 598](#_bookmark15) | [181 559](#_bookmark15) | [89 023](#_bookmark15) | [121 229](#_bookmark15) |
| [Прибыль (убыток) за год](#_bookmark15) | [136 944](#_bookmark15) | [(7 513)](#_bookmark15) | [10 389](#_bookmark15) | [11 463](#_bookmark15) | [10 501](#_bookmark15) |
| [Совокупный доход (расход) за год](#_bookmark15) | [193 492](#_bookmark15) | [(7 471)](#_bookmark15) | [10 388](#_bookmark15) | [11 490](#_bookmark15) | [10 550](#_bookmark15) |
| [Чистые денежные средства от (использованные в):](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
| [операционной деятельности](#_bookmark15) | [569 899](#_bookmark15) | [20 940](#_bookmark15) | [29 592](#_bookmark15) | [22 571](#_bookmark15) | [21 211](#_bookmark15) |
| [инвестиционной деятельности](#_bookmark15) | [(382 103)](#_bookmark15) | [(18 391)](#_bookmark15) | [(15 377)](#_bookmark15) | [(18 575)](#_bookmark15) | [(4 993)](#_bookmark15) |
| [финансовой деятельности](#_bookmark15) | [(167 460)](#_bookmark15) | [(7 399)](#_bookmark15) | [(18 322)](#_bookmark15) | [(3 843)](#_bookmark15) | [(16 303)](#_bookmark15) |
| 1 [Включая показатели Группы «Нефтяная индустрия Сербии а.о.».](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Неконтролирующая доля участия (продолжение)

Права держателей неконтролирующей доли в данных под­ группах определены соответствующими законами страны учреждения и уставными документами дочерних организаций.

# Связанные стороны

В настоящей консолидированной финансовой отчетности связанными считаются стороны, одна из которых имеет возможность контролировать или осуществлять значи­ тельное влияние на операционные и финансовые решения другой стороны, как определено в МСФО (IAS) 24 «Рас­ крытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились

бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Ниже приведено описание характера взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла значительные операции или имеет значи­ тельное сальдо расчетов.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Государство (Российская Федерация)

Российская Федерация, являясь стороной, обладающей конечным контролем, имеет контрольный пакет акций (включая прямое и косвенное владение) свыше 50 % в ПАО «Газпром».

Государство напрямую владеет 38,373 % выпущенных акций ПАО «Газпром» по состоянию на 31 декабря 2021 года. АО «РОСНЕФТЕГАЗ» и

АО «Росгазификация», контролируемым государством, принадлежит 11,859 % выпущенных акций ПАО «Газпром».

Государство не составляет консолидированную финан­ совую отчетность для публичного пользования. Государст­

венная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение Группы, результаты ее деятельности и движение денежных средств.

В рамках процесса приватизации в 1992 году Прави­ тельство Российской Федерации возложило на Группу обя­ зательство по обеспечению бесперебойных поставок газа потребителям в Российской Федерации по регулируемым государством ценам.

Стороны, контролируемые государством

В рамках текущей деятельности Группа осуществляет операции с другими организациями, контролируемыми государством.

По состоянию на 31 декабря 2021 года оптовые цены на природный газ, добываемый ПАО «Газпром» и его аффили­ рованными лицами, и тарифы на транспортировку газа для независимых производителей, тарифы на электроэнергию в Российской Федерации регулируются Федеральной антимонопольной службой (далее – ФАС).

Кредиты банков предоставляются на основе рыночных процентных ставок. Начисление и уплата налогов осу­ ществляются согласно действующему законодательству.

По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декаб­ ря 2020 года, а также за годы, закончившиеся 31 дека­ бря 2021 года и 31 декабря 2020 года, существенные

операции, проведенные Группой, и остатки по расчетам с государством и контролируемыми государством организа­ циями представлены ниже.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **По состоянию на 31 декабря 2021 года** | | | **За год, закончившийся**  **31 декабря 2021 года** | |
|  | **Активы** | **Обязательства** | **Доходы** | **Расходы** |
| **Операции и сальдо расчетов с государством** |  |  |  |  |
| Текущий налог на прибыль | 5 345 | 97 483 | – | 433 613 |
| Страховые взносы | 1 734 | 14 000 | – | 177 600 |
| НДС | 290 361 | 162 724 | – | – |

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

# 37. Связанные стороны (продолжение)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| [**По состоянию на 31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) | | | [**За год, закончившийся**](#_bookmark15)  [**31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) | |
|  | [**Активы**](#_bookmark15) | [**Обязательства**](#_bookmark15) | [**Доходы**](#_bookmark15) | [**Расходы**](#_bookmark15) |
| [Таможенные платежи](#_bookmark15) | [78 088](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [НДПИ](#_bookmark15) | [130](#_bookmark15) | [121 158](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [1 356 694](#_bookmark15) |
| [Прочие налоги](#_bookmark15) | [85 847](#_bookmark15) | [81 410](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [177 565](#_bookmark15) |
| [Прочее](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [96 696](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [**Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируемыми государством**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [Выручка от продажи газа](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [171 025](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Выручка от продажи электрической и тепловой энергии](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [213 807](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Выручка от продажи услуг по транспортировке газа](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [46 011](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Прочая выручка](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [7 696](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [139 026](#_bookmark15) |
| [Процентный расход](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [27 384](#_bookmark15) |
| [Денежные средства и их эквиваленты](#_bookmark15) | [883 455](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Краткосрочные депозиты](#_bookmark15) | [2 805](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Долгосрочные депозиты](#_bookmark15) | [13](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Дебиторская задолженность](#_bookmark15) | [64 031](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Краткосрочные финансовые активы](#_bookmark15) | [24 251](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Долгосрочные финансовые активы](#_bookmark15) | [4 451](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Кредиторская задолженность](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [36 321](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Кредиты](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [322 733](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Краткосрочные обязательства по аренде](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [10 292](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Долгосрочные обязательства по аренде](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [86 213](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| [**По состоянию на 31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) | | | [**За год, закончившийся**](#_bookmark15)  [**31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) | |
|  | [**Активы**](#_bookmark15) | [**Обязательства**](#_bookmark15) | [**Доходы**](#_bookmark15) | [**Расходы**](#_bookmark15) |
| [**Операции и сальдо расчетов с государством**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [Текущий налог на прибыль](#_bookmark15) | [14 384](#_bookmark15) | [6 230](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [63 384](#_bookmark15) |
| [Страховые взносы](#_bookmark15) | [2 908](#_bookmark15) | [15 474](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [166 071](#_bookmark15) |
| [НДС](#_bookmark15) | [269 914](#_bookmark15) | [115 404](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Таможенные платежи](#_bookmark15) | [15 567](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [НДПИ](#_bookmark15) | [18](#_bookmark15) | [72 930](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [793 705](#_bookmark15) |
| [Прочие налоги](#_bookmark15) | [30 624](#_bookmark15) | [61 288](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [437 305](#_bookmark15) |

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Связанные стороны (продолжение)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **По состоянию на 31 декабря 2020 года** | | | **За год, закончившийся**  **31 декабря 2020 года** | |
|  | **Активы** | **Обязательства** | **Доходы** | **Расходы** |
| Прочее | – | – | – | 4 068 |
| **Операции и сальдо расчетов с организациями, контролируемыми государством** |  |  |  |  |
| Выручка от продажи газа | – | – | 147 016 | – |
| Выручка от продажи электрической и тепловой энергии | – | – | 173 778 | – |
| Выручка от продажи услуг по транспортировке газа | – | – | 37 410 | – |
| Прочая выручка | – | – | 6 136 | – |
| Расходы по транзиту нефти и нефтепродуктов | – | – | – | 133 685 |
| Процентный расход | – | – | – | 22 037 |
| Денежные средства и их эквиваленты | 336 213 | – | – | – |
| Краткосрочные депозиты | 2 190 | – | – | – |
| Долгосрочные депозиты | 1 156 | – | – | – |
| Дебиторская задолженность | 50 450 | – | – | – |
| Краткосрочные финансовые активы | 27 462 | – | – | – |
| Долгосрочные финансовые активы | 6 683 | – | – | – |
| Кредиторская задолженность | – | 29 374 | – | – |
| Кредиты | – | 291 888 | – | – |
| Краткосрочные обязательства по аренде | – | 8 420 | – | – |
| Долгосрочные обязательства по аренде | – | 90 912 | – | – |

Признанные активы в форме права пользования с учетом модификации договоров аренды составляют 5 903 млн руб. и 2 073 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

и 31 декабря 2020 года соответственно.

Информация о передаче объектов социальной сферы государственным органам за годы, закончившиеся

31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, раскрыта в консолидированном отчете об изменениях в капитале. Ин­ формация об остаточной стоимости объектов социальной сферы государственной, полученных Группой в ходе при­ ватизации, на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года раскрыта в Примечании 13.

Операции с АО «ЦФР»

Некоторые операции на оптовом рынке электроэнергии и мощности (далее – ОРЭМ) осуществляются в рамках

договоров комиссии, заключенных с АО «ЦФР». Существу­ ющая сегодня система финансовых расчетов АО «ЦФР» не

позволяет конечным контрагентам получать в автоматиче­ ском режиме информацию об операциях и об остатках по расчетам участников ОРЭМ.

# 37. Связанные стороны (продолжение)

[Ниже представлены существенные операции и балансовые остатки по расчетам Группы с АО «ЦФР».](#_bookmark15)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| [**По состоянию на 31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) | | | [**За год, закончившийся**](#_bookmark15)  [**31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) | |
|  | [**Активы**](#_bookmark15) | [**Обязательства**](#_bookmark15) | [**Доходы**](#_bookmark15) | [**Расходы**](#_bookmark15) |
| [**Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [Выручка от продажи электрической и тепловой энергии](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [191 477](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Расходы на электроэнергию и теплоэнергию](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [30 684](#_bookmark15) |
| [Дебиторская задолженность](#_bookmark15) | [8 713](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Кредиторская задолженность](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [2 369](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| [**По состоянию на 31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) | | | [**За год, закончившийся**](#_bookmark15)  [**31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) | |
|  | [**Активы**](#_bookmark15) | [**Обязательства**](#_bookmark15) | [**Доходы**](#_bookmark15) | [**Расходы**](#_bookmark15) |
| [**Операции и сальдо расчетов с АО «ЦФР»**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [Выручка от продажи электрической и тепловой энергии](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [139 114](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Расходы на электроэнергию и теплоэнергию](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [20 745](#_bookmark15) |
| [Дебиторская задолженность](#_bookmark15) | [6 478](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Кредиторская задолженность](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [1 917](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |

[Вознаграждение ключевого управленческого персонала](#_bookmark15)

[Краткосрочное вознаграждение ключевого управленче­ ского персонала (членов Совета директоров и Правления ПАО «Газпром»), включая заработную плату, премии и вознаграждение за участие в органах управления органи­ заций Группы, составило приблизительно 2 625 млн руб. и](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[3 026 млн руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года](#_bookmark15)

[и 31 декабря 2020 года соответственно.](#_bookmark15)

[Входящие в состав Совета директоров лица, замещаю­ щие государственные должности Российской Федерации и должности государственной гражданской службы, не получают вознаграждения от Группы.](#_bookmark15)

[Вознаграждение членам Совета директоров утвер­ ждается общими годовыми собраниями акционеров организаций Группы. Вознаграждение ключевого управленческого персонала (помимо вознаграждения членам Совета директоров) оговорено условиями трудовых контрактов. Краткосрочное вознаграждение ключевого управленческого персонала также включает в себя оплату услуг оздоровительного характера.](#_bookmark15)

[В соответствии с российским законодательством Группа перечисляет взносы в Пенсионный фонд](#_bookmark15)

[Российской Федерации за всех своих сотрудников, вклю­ чая ключевой управленческий персонал.](#_bookmark15)

[Ключевой управленческий персонал также имеет право на долгосрочные выплаты после окончания трудовой деятельности. Данные выплаты включают в себя негосу­ дарственное пенсионное обеспечение, осуществляемое АО «НПФ ГАЗФОНД», а также единовременные выплаты при выходе на пенсию, осуществляемые организациями Группы (см. Примечание 25).](#_bookmark15)

[Сотрудники большинства организаций Группы имеют право на получение данных вознаграждений после оконча­ ния трудовой деятельности.](#_bookmark15)

[Группа также обеспечивает медицинское страхование и страхование ответственности основного управленческого персонала.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 37. Связанные стороны (продолжение)

Ассоциированные организации и совместные предприятия

За годы, закончившиеся 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года, а также по состоянию на

31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года существенные операции, проведенные Группой с ассоциированными

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

организациями и совместными предприятиями, и остатки по расчетам с этими организациями и предприятиями представлены ниже.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **За год, закончившийся 31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| **Доходы** | | |
| **Выручка от продажи газа** |  |  |
| ЗАО «Панрусгаз» | 59 596 | 25 724 |
| АО «Молдовагаз» | 53 936 | 24 179 |
| AO «Латвияс Газе» | 24 092 | 6 708 |
| АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»1 | 15 499 | 15 426 |
| АО «Прометей Газ» | 15 211 | 3 740 |
| АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»1 | 11 070 | 11 018 |
| АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ» | 1 983 | 2 312 |
| **Выручка от продажи услуг по транспортировке газа** |  |  |
| АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»1 | 24 382 | 24 229 |
| АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»1 | 17 415 | 17 306 |
| ТОО «КазРосГаз» | 2 739 | 2 874 |
| **Выручка от продажи сырой нефти, газового конденсата и продуктов нефтегазопереработки** |  |  |
| ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации | 37 325 | 17 787 |
| ООО «НПП «Нефтехимия» | 9 997 | 4 080 |
| ООО «Полиом» | 8 125 | 3 717 |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 7 863 | 2 326 |
| АО «СОВЭКС» | 6 768 | 2 635 |
| **Выручка от продажи услуг оператора месторождений и прочих услуг** |  |  |
| ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации | 3 965 | 3 491 |
| АО «Мессояханефтегаз» | 3 795 | 3 865 |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 1 839 | 1 774 |
| **Выручка от продажи услуг по переработке газа** |  |  |
| ТОО «КазРосГаз» | 10 300 | 10 865 |
| **Процентный доход** |  |  |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации | 22 255 | 23 201 |
| АО «Газстройпром» | 6 574 | 7 632 |
| **Прочий операционный доход (доход от сдачи имущества в аренду**) |  |  |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 669 | 733 |
| **Расходы** | | |
| **Покупной газ** |  |  |
| АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг»1 | 66 158 | 47 076 |
| АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент»1 | 47 288 | 33 658 |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 39 989 | 8 730 |

# 37. Связанные стороны (продолжение)

[**За год, закончившийся 31 декабря**](#_bookmark15)

[**2021 года 2020 года**](#_bookmark15)

[**Расходы**](#_bookmark15)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [АО «Арктикгаз»](#_bookmark15) | [36 351](#_bookmark15) | [35 906](#_bookmark15) |
| [ТОО «КазРосГаз»](#_bookmark15) | [6 397](#_bookmark15) | [9 032](#_bookmark15) |
| [ЗАО «Нортгаз»](#_bookmark15) | [4 633](#_bookmark15) | [5 261](#_bookmark15) |
| [**Транзит газа**](#_bookmark15) |  |  |
| [«Норд Стрим АГ»](#_bookmark15) | [93 628](#_bookmark15) | [90 578](#_bookmark15) |
| [«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс­ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации](#_bookmark15) | [48 921](#_bookmark15) | [45 735](#_bookmark15) |
| [АО «ЕВРОПОЛ ГАЗ»](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [4 838](#_bookmark15) |
| [**Покупная нефть и продукты нефтегазопереработки**](#_bookmark15) |  |  |
| [ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации](#_bookmark15) | [152 836](#_bookmark15) | [82 730](#_bookmark15) |
| [АО «Мессояханефтегаз»](#_bookmark15) | [87 474](#_bookmark15) | [48 701](#_bookmark15) |
| [АО «Арктикгаз»](#_bookmark15) | [6 075](#_bookmark15) | [4 395](#_bookmark15) |
| [ТОО «КазРосГаз»](#_bookmark15) | [6 033](#_bookmark15) | [2 149](#_bookmark15) |
| [ООО «НПП «Нефтехимия»](#_bookmark15) | [1 401](#_bookmark15) | [726](#_bookmark15) |
| [«Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.»](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [2 097](#_bookmark15) |
| [**Добыча газа и газового конденсата**](#_bookmark15) |  |  |
| [АО «Ачимгаз»](#_bookmark15) | [84 437](#_bookmark15) | [37 687](#_bookmark15) |
| [**Услуги по переработке**](#_bookmark15) |  |  |
| [ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации](#_bookmark15) | [15 462](#_bookmark15) | [14 642](#_bookmark15) |
| [**Транзит нефти и нефтепродуктов**](#_bookmark15) |  |  |
| [ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации](#_bookmark15) | [9 343](#_bookmark15) | [5 821](#_bookmark15) |
| [АО «Мессояханефтегаз»](#_bookmark15) | [7 418](#_bookmark15) | [7 651](#_bookmark15) |
| [**Процентный расход**](#_bookmark15) |  |  |
| «[Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации](#_bookmark15) | [14 422](#_bookmark15) | [11 235](#_bookmark15) |
| 1 [АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» и АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» не являются ассоциированными организациями и совместными предприятиями](#_bookmark15) |  |  |

[В рамках заключенного договора субординированного займа Группа предоставила «Газпромбанк» (Акционерное общество) денежные средства в размере ноль млн руб. и 40 000 млн руб. за год, закончившийся 31 декабря 2021 года](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[и 31 декабря 2020 года соответственно.](#_bookmark15)

[Сделки по продаже и покупке газа с ассоциированными организациями и совместными предприятиями Группы](#_bookmark15)

[на территории Российской Федерации осуществляются в основном по тарифам, устанавливаемым ФАС. Продажа](#_bookmark15)

[и приобретение газа вне Российской Федерации, как правило, производится на долгосрочной основе по ценам, определяемым исходя из мировых цен на нефтепродукты.](#_bookmark15)

[Сделки по продаже и приобретению нефти с ассоции­ рованными организациями и совместными предприятиями Группы осуществляются в рамках обычной деятельности по ценам, существенно не отличающимся от средних рыночных цен.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| [**По состоянию на 31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) | | | [**По состоянию на 31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) | |
|  | [**Активы**](#_bookmark15) | [**Обязательства**](#_bookmark15) | [**Активы**](#_bookmark15) | [**Обязательства**](#_bookmark15) |
| [**Краткосрочная дебиторская задолженность и предоплата**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [АО «Газстройпром»](#_bookmark15) | [26 180](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [58 569](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| «[Газпромбанк» (Акционерное общество)](#_bookmark15) | [10 291](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [33 851](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [«ТуркАким Газ Ташима А.Ш.»](#_bookmark15) | [5 820](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [1 993](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации](#_bookmark15) | [5 697](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [3 450](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Связанные стороны (продолжение)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **По состоянию на 31 декабря 2021 года** | | | **По состоянию на 31 декабря 2020 года** | |
|  | **Активы** | **Обязательства** | **Активы** | **Обязательства** |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 5 499 | – | 4 403 | – |
| АО «Прометей Газ» | 3 307 | – | 563 | – |
| АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» | 2 273 | – | 1 924 | – |
| АО «Латвияс Газе» | 2 049 | – | – | – |
| «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс­ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации | 2 005 | – | 50 | – |
| АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» | 1 623 | – | 1 374 | – |
| ТОО «КазРосГаз» | 1 488 | – | 1 579 | – |
| АО «Овергаз Инк.» | – | – | 8 286 | – |
| ООО «Национальный нефтяной консорциум» | – | – | 1 487 | – |
| **Денежные средства** |  |  |  |  |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации | 552 930 | – | 453 859 | – |
| ОАО «Белгазпромбанк» | 1 931 | – | 29 | – |
| **Прочие оборотные активы** |  |  |  |  |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) и его дочерние организации | 194 197 | – | 2 290 | – |
| ОАО «Белгазпромбанк» | 3 222 | – | 16 | – |
| **Долгосрочная дебиторская задолженность и предоплата** |  |  |  |  |
| АО «Газстройпром» | 429 318 | – | 318 674 | – |
| «ТуркАким Газ Ташима А.Ш.» | 23 135 | – | 28 763 | – |
| «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс­ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации | 16 807 | – | 18 129 | – |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | 12 240 | – | 14 187 | – |
| АО «Евротэк­Югра» | 5 191 | – | 4 515 | – |
| ОАО «Белгазпромбанк» | 2 479 | – | 2 479 | – |
| **Краткосрочная кредиторская задолженность** |  |  |  |  |
| ПАО «НГК «Славнефть» и его дочерние организации | – | 112 249 | – | 53 286 |
| АО «Газстройпром» | – | 85 885 | – | 57 618 |
| АО «Мессояханефтегаз» | – | 47 518 | – | 33 670 |
| АО «Газпром ЮРГМ Трейдинг» | – | 15 931 | – | 6 509 |
| АО «Ачимгаз» | – | 15 898 | – | 5 476 |
| АО «Газпром ЮРГМ Девелопмент» | – | 11 385 | – | 4 655 |
| «ТуркАким Газ Ташима А.Ш.» | – | 9 810 | – | 1 438 |
| АО «Томскнефть» ВНК | – | 9 471 | – | – |
| «Норд Стрим АГ» | – | 7 516 | – | 8 139 |
| АО «Арктикгаз» | – | 4 278 | – | 3 367 |
| «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» | – | 2 666 | – | 864 |
| АО «Латвияс Газе» | – | 2 516 | – | 663 |
| «ВИГА Транспорт Бетайлигунгс­ГмбХ и Ко. КГ» и его дочерние организации | – | 1 635 | – | 1 487 |
| **Краткосрочные кредиты и займы (включая текущую часть долгосрочной задолженности по кредитам)** |  |  |  |  |
| «Газпромбанк» (Акционерное общество) | – | 11 805 | – | 7 109 |

* 1. **Связанные стороны (продолжение)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| [**По состоянию на 31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) | | | [**По состоянию на 31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) | |
|  | [**Активы**](#_bookmark15) | [**Обязательства**](#_bookmark15) | [**Активы**](#_bookmark15) | [**Обязательства**](#_bookmark15) |
| [АО «Томскнефть» ВНК](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [9 347](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [АО «Газстройпром»](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [86](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [5 549](#_bookmark15) |
| [«ВИГА Транспорт Бетайлигунгс­ГмбХ и Ко. КГ»](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [27 918](#_bookmark15) |
| [**Долгосрочные кредиты**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| «[Газпромбанк» (Акционерное общество)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [195 624](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [182 216](#_bookmark15) |

[Дебиторская задолженность АО «Молдовагаз» до вычета оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки составила 564 595 млн руб. и 508 624 млн руб. по состо­](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[янию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответственно. Дебиторская задолженность за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки составила 2 775 млн руб. и ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответ­ ственно.](#_bookmark15)

[Дебиторская задолженность за газ АО «Овергаз Инк.» составила 7 770 млн руб. за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки в сумме ноль млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 года.](#_bookmark15)

[Кредиты, полученные от «Газпромбанк» (Акционерное общество), привлечены на условиях, существенно не отличающихся от условий по финансовым инструментам, обладающих аналогичными характеристиками и одинаково подверженных влиянию изменений экономических или иных факторов.](#_bookmark15)

[В рамках заключенных в 2019­2020 годах договоров об открытии заемных линий у Группы есть обязатель­ ства предоставить АО «Газстройпром» займы для пога­ шения задолженности перед банком по кредитам при просрочке платежа. Лимит выдачи согласно заключен­](#_bookmark15)

[ным договорам по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года составил 297 002 млн руб.](#_bookmark15)

[(60 000 млн руб. со сроком действия заемной линии до 29 ноября 2022 года, 40 000 млн руб. –](#_bookmark15)

[до 15 декабря 2022 года, 197 002 млн руб. –](#_bookmark15)

[до 31 декабря 2027 года). Группа не предоставляла займы по состоянию на 31 декабря 2021 года и](#_bookmark15)

[31 декабря 2020 года. Обязательства Группы по предоставлению займов ограничены обязательствами АО «Газстройпром» по кредитам.](#_bookmark15)

[В июне 2021 года Группа приобрела 100% обыкно­ венных акций «Центрекс Юроп Энерджи энд Газ АГ». Стоимость приобретения составила 16 868 млн руб. Оплата произведена денежными средствами. Акции приобретены у Группы Газпромбанк.](#_bookmark15)

[Информация по инвестициям в ассоциированные организации и совместные предприятия представлена в Примечании 16.](#_bookmark15)

[Информация по операциям, проведенным Группой с АО «НПФ ГАЗФОНД», представлена в Примечании 25.](#_bookmark15)

[Информация о финансовых поручительствах, выданных Группой в отношении ассоциированных организаций и совместных предприятий, представлена в Примечании 40.](#_bookmark15)

# [Контрактные и условные обязательства](#_bookmark15)

[Обязательства по капитальным затратам](#_bookmark15)

[Общий объем освоения инвестиций согласно инвести­ ционной программе Группы на 2022 год (по газовым, нефтяным, электрогенерирующим, теплогенерирующим и](#_bookmark15)

[прочим активам) и имеющимся аналогичным намерениям Группы составляет 2 258 026 млн руб.](#_bookmark15)

[Обязательства по поставкам газа](#_bookmark15)

[Группа заключила долгосрочные контракты на поставку газа с различными организациями, осуществляющими свою деятельность в Европе и других странах, сроком от 5 до 30 лет. Объемы поставок и цены указанных контрактов могут изменяться в зависимости от различных факторов,](#_bookmark15)

[определенных контрактными условиями. По состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года по указанным долгосрочным обязательствам на поставку газа убытка не ожидается.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Контрактные и условные обязательства (продолжение)

Обязательства по транспортировке газа

Группа является участником ряда долгосрочных договоров по бронированию мощностей для транспортировки газа.

По состоянию на 31 декабря 2021 года не ожидается, что данные договоры будут обременительными для Группы.

Прочее

У Группы есть договоры на транспортировку с отдельными ассоциированными организациями и совместными пред­ приятиями (см. Примечание 37).

# Операционные риски

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законода­ тельство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законода­ тельства и проверке налоговых расчетов. По мнению

руководства, соответствующие положения законодатель­ ства интерпретированы им корректно по состоянию на

31 декабря 2021 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

Судебные разбирательства

15 октября 2018 года польская организация «ПГНиГ С.А.» обратилась в Общий суд Европейского союза (далее – ЕС) с иском об отмене решения Европейской комиссии о проконкурентных обязательствах, которым было заверше­ но антимонопольное расследование о предполагаемом нарушении ПАО «Газпром» и его дочерней организации ООО «Газпром экспорт» антимонопольного права ЕС в рамках деятельности на рынке соответствующих стран­ членов ЕС из Центральной и Восточной Европы. 18–19 мая 2021 года в Общем суде ЕС состоялись слушания по данному делу. Решением от 2 февраля 2022 года (далее

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

– Решение) Общий суд ЕС отклонил иск «ПГНиГ С.А.» от 15 октября 2018 года. 14 апреля 2022 года стало известно, что «ПГНиГ С.А.» подала жалобу на Решение в Европей­ ский суд справедливости.

14 марта 2017 года в Европейскую комиссию посту­ пила жалоба, подготовленная польской организацией

«ПГНиГ С.А.» в связи с предполагаемым нарушением

ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» статьи 102 Дого­ вора о функционировании ЕС. В этой жалобе «ПГНиГ С.А.» утверждает, что ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» нарушают антимонопольное право ЕС путем:

1. несправедливой ценовой политики в отношении

«ПГНиГ С.А.»;

1. воспрепятствования трансграничной торговле газом;
2. «контрактного связывания».

Данные претензии касаются вопросов, охваченных расследованием Европейской комиссии в отношении деятельности ПАО «Газпром» и ООО «Газпром экспорт» в странах из Центральной и Восточной Европы, формальная стадия которого была инициирована в 2012 году и завер­ шена в 2018 году. 17 апреля 2019 года указанная жалоба была отклонена Европейской комиссией. В июне 2019 года

«ПГНиГ С.А.» подала заявление в Общий суд ЕС в связи с отклонением Европейской комиссией указанной жалобы. 20 мая 2021 года в Общем суде ЕС состоялись слушания по данному делу. Решением от 2 февраля 2022 года Общий суд ЕС удовлетворил заявление «ПГНиГ С.А.»

и отменил решение Европейской комиссии от 17 апре­ ля 2019 года.

В соответствии с сообщением на официальном сайте НАК «Нафтогаз Украины» 21 декабря 2021 года НАК «Нафтогаз Украины» обратилась в Европейскую

комиссию с жалобой на злоупотребление Группой Газпром своим доминирующим положением на рынке газа Евро­ пейского союза и с просьбой о принятии обеспечительных мер (далее – Жалоба). В связи с указанной Жалобой Европейская комиссия зарегистрировала дело № АТ.40801. 28 февраля 2022 года ПАО «Газпром» направило в адрес Европейской комиссии ответ на Жалобу НАК «Нафтогаз Украины».

# 39. Операционные риски (продолжение)

[4 мая 2018 года в ПАО «Газпром» поступило уведомление антимонопольного органа Польши (Польский комитет кон­ куренции и защиты потребителей) от 30 апреля 2018 года о возбуждении расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов](#_bookmark15)

[в ходе реализации проекта «Северный поток – 2» (по основанию «создание совместного предприятия без полу­ чения предварительного согласия Президента Польского комитета конкуренции и защиты потребителей»).](#_bookmark15)

[31 июля 2020 года ПАО «Газпром» получило от антимо­ нопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) официальное уведомление о наложении штрафа на ПАО «Газпром» в размере около](#_bookmark15)

[50 млн евро за непредоставление ранее запрошенной антимонопольным органом Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) информации в рамках указанного антимонопольного расследования.](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[28 августа 2020 года ПАО «Газпром» подало апелляцион­ ную жалобу на решение антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей)](#_bookmark15)

[о наложении указанного штрафа на ПАО «Газпром» в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием штрафа он не будет подлежать взысканию до момента вступления в силу соответствующего решения суда.](#_bookmark15)

[19 мая 2021 года ПАО «Газпром» подало в компетентный суд Польши ходатайство о приостановлении рассмотрения дела о наложении указанного штрафа на ПАО «Газпром» до вынесения судом решения по делу об обжаловании реше­ ния антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) о предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2».](#_bookmark15)

[24 августа 2020 года ПАО «Газпром» были поданы апелляционные жалобы в компетентный суд Польши на определения антимонопольного органа Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) об ограниче­ нии доступа ПАО «Газпром» к доказательствам, собранным в ходе расследования в отношении предполагаемой концентрации ПАО «Газпром» и иностранных инвесторов в ходе реализации проекта «Северный поток – 2».](#_bookmark15)

[6 октября 2020 года ПАО «Газпром» стало известно, что антимонопольный орган Польши (Польский комитет конкуренции и защиты потребителей) по результатам антимонопольного расследования вынес решение](#_bookmark15)

[о наложении на ПАО «Газпром» штрафа в размере](#_bookmark15)

[около 7,6 млрд долл. США и обязал ПАО «Газпром» и его партнеров по реализации проекта «Северный поток – 2» расторгнуть соглашения о финансировании проекта.](#_bookmark15)

[4 ноября 2020 года ПАО «Газпром» подало апелляционную жалобу на указанное решение в компетентный суд Польши. В связи с обжалованием решения антимонопольного орга­ на, оно не подлежит исполнению до момента вступления в силу соответствующего решения суда. Решение суда пер­ вой инстанции может быть обжаловано в Апелляционном суде Варшавы, который рассматривает дело по существу.](#_bookmark15)

[Группа также выступает одной из сторон в некоторых других судебных разбирательствах, возникших в ходе](#_bookmark15)

[обычной хозяйственной деятельности, а также подчиняется ряду законодательных актов об охране окружающей среды, издаваемых различными государственными инстанциями](#_bookmark15)

[и регулирующих использование, хранение и утилизацию некоторых продуктов. По мнению руководства, существу­ ющие в настоящее время судебные разбирательства или иски к Группе не могут оказать какое­либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Группы.](#_bookmark15)

[25 июля 2019 года дочерняя организация Группы «Норд Стрим 2 АГ» обратилась в Общий суд ЕС с заявлением](#_bookmark15)

[о признании недействительными и отмене поправок к Третьей газовой директиве ЕС, вступивших в силу](#_bookmark15)

[23 мая 2019 года и предназначенных для регулирования транспортировки газа из третьих стран, включая Российскую Федерацию, на основании того, что указанные поправки носят дискриминационный характер, приняты с нарушением принципов равноправия и пропорциональ­ ности, злоупотреблением полномочиями, а также с нару­ шением правил процедуры. 20 мая 2020 года Общий суд ЕС отклонил иск «Норд Стрим 2 АГ» по процессуальным основаниям. 28 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» напра­ вила в Суд справедливости жалобу на решение Общего суда ЕС от 20 мая 2020 года. 25 января 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» представила ответ на ранее направленные Советом ЕС и Европейским парламентом возражения на свою жалобу от 28 июля 2020 года. 18 мая 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» направила ответ на возражения Польши, Латвии и Эстонии (ранее заявивших о присоединении к процессу) на жалобу от 28 июля 2020 года.](#_bookmark15)

[26 сентября 2019 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес Европейской комиссии уведомление об иници­ ировании арбитражного разбирательства арбитражным трибуналом ad hoc по правилам ЮНСИТРАЛ против ЕС в рамках Договора к Энергетической хартии. По мнению](#_bookmark15)

[«Норд Стрим 2 АГ», ЕС, приняв поправки к Третьей газовой директиве ЕС, которые носят дискриминационный характер, нарушил свои обязательства, закрепленные](#_bookmark15)

[в статьях 10 и 13 Договора к Энергетической хартии. В феврале 2020 года был сформирован арбитражный трибунал, который будет рассматривать спор (место арбитража – г. Торонто, Канада).](#_bookmark15)

[3 июля 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес арбитражного трибунала заявление по существу разбирательства, в ответ на которое ЕС представил свое заявление от 15 сентября 2020 года, содержащее возражения относительно юрисдикции арбитражного трибунала рассматривать спор и просьбу о бифуркации.](#_bookmark15)

[16 октября 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила ответ на указанное заявление ЕС от 15 сентября 2020 года.](#_bookmark15)

[8 декабря 2020 года состоялись слушания по вопросу о бифуркации – решением арбитражного трибунала от 31 декабря 2020 года просьба ЕС о бифуркации была](#_bookmark15)

[отклонена. 3 мая 2021 года ЕС представил заявление по существу разбирательства. 25 октября 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в адрес арбитражного трибунала ответный меморандум по существу разбирательства, а](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 39. Операционные риски (продолжение)

также контрмеморандум на возражения ЕС относительно юрисдикции арбитражного трибунала рассматривать спор. 1 марта 2022 года «Норд Стрим 2 АГ» подала запрос о приостановлении арбитражного разбирательства.

Арбитражный трибунал отменил слушания, запланиро­ ванные на конец июня 2022 года. На 20 июня 2022 года назначено заседание в формате видеоконференции, где

«Норд Стрим 2 АГ» предстоит прокомментировать соот­ ветствующие обстоятельства и дальнейшую возможность продолжить арбитражное разбирательство по существу.

15 июня 2020 года «Норд Стрим 2 АГ» направила в Высший земельный суд г. Дюссельдорфа жалобу на решение Федерального сетевого агентства ФРГ от 15 мая 2020 года об отказе в предоставлении проекту «Северный поток – 2» освобождения из­под действия ключевых положений Тре­ тьей газовой директивы ЕС. Слушания по делу состоялись 30 июня 2021 года. 25 августа 2021 года Высший земельный суд Дюссельдорфа вынес решение об отказе в удовлетво­ рении жалобы. 21 сентября 2021 года «Норд Стрим 2 АГ» обжаловала решение Высшего земельного суда Дюссель­ дорфа в Федеральном верховном суде ФРГ.

Санкции

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

В период с 2014 года ЕС, США и некоторые другие госу­ дарства ввели ряд санкций против Российской Федерации и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и их дочерних организаций и ряда других организаций, в том числе «Газпромбанк» (Акцио­ нерное общество), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в опреде­ ленных отраслях экономики Российской Федерации.

Санкции, введенные США, запрещают всем физическим лицам­гражданам США и всем юридическим лицам, учрежденным в соответствии с законодательством США (включая иностранные филиалы таких организаций), а также всем лицам на территории США или связанным с территорией США:

1. осуществлять операции, предоставлять финансирова­ ние или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 90 дней (c 28 ноября 2017 года – 60 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда организаций энергетиче­ ского сектора, включая ПАО «Газпром нефть»;
2. осуществлять операции, предоставлять финансирова­ ние или совершать иным образом сделки, связанные с новыми заимствованиями со сроком погашения более 30 дней (c 28 ноября 2017 года – 14 дней) или вновь выпущенным акционерным капиталом, имуществом или правами на имущество ряда российских органи­ заций банковского сектора, включая «Газпромбанк» (Акционерное общество) (ПАО «Газпром» не указано в числе лиц, в отношении которого направлено данное ограничение);
3. предоставлять, экспортировать или реэкспортировать, напрямую или не напрямую, товары, услуги (кроме фи­ нансовых услуг) или технологии для проектов, которые связаны с потенциальной возможностью разработки и добычи нефти на глубоководных участках и арктическом шельфе, а также в сланцевых пластах на территории Российской Федерации или во внутренних и терри­ ториальных водах, которые Российская Федерация считает своими, с участием российских организаций,

включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть».

7 августа 2015 года под данный запрет попало Южно­ Киринское месторождение в Охотском море. Согласно изменениям от 31 октября 2017 года сфера действия указанного запрета расширена для проектов, которые одновременно отвечают трем критериям:

* дата начала проектов – после 29 января 2018 года;
* проекты связаны с добычей нефти по всему миру;
* российские организации, включенные в секторальный

санкционный список, включая ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром нефть» и их дочерние организации,

владеют долей 33 % или больше в таком проекте либо контролируют большинство голосующих прав.

2 августа 2017 года Президент США подписал Закон

«О противодействии противникам Америки путем санкций» (далее – Закон от 2 августа 2017 года), который расширил санкционный режим США, действующий в отношении Российской Федерации. Закон от 2 августа 2017 года, среди прочего, наделил Президента США правом во вза­ имодействии (координации) с союзниками США вводить определенные санкционные меры в отношении любого лица, которое сознательно, после принятия Закона от

2 августа 2017 года, совершало инвестиции или продавало товары, поставляло технологии или оказывало услуги Российской Федерации (на сумму более 1 млн долл. США или в совокупности в течение года на общую сумму более 5 млн долл. США) в сфере строительства и обслуживания российских трубопроводов, экспортирующих энергоресур­ сы (раздел 232 Закона от 2 августа 2017 года). Введение данных санкционных мер может создать риски для реализации перспективных газотранспортных проектов ПАО «Газпром».

Закон от 2 августа 2017 года создает риск экстерритори­ ального применения отдельных санкционных ограничений США и может отрицательно сказаться на участии ино­ странных лиц в отдельных новых проектах ПАО «Газпром». При этом положения Закона от 2 августа 2017 года должны применяться с учетом разъяснений Министерства финан­ сов США и Государственного департамента США.

15 июля 2020 года Государственный Департамент США выпустил новое разъяснение (далее – Новое Разъ­

# 39. Операционные риски (продолжение)

[яснение) в отношении действия раздела 232 Закона от](#_bookmark15)

[2 августа 2017 года, которое отменило ранее действующее исключение, согласно которому санкционные меры не должны были затрагивать инвестиции в проекты, начатые до 2 августа 2017 года. Согласно Новому Разъяснению, действие раздела 232 Закона от 2 августа 2017 года прямо распространяется на газопровод «Северный поток – 2»](#_bookmark15)

[и вторую нитку газопровода «Турецкий поток». При этом](#_bookmark15) Г[осударственный Департамент США указал в Новом Разъяснении, что санкционные меры не нацелены на газо­ проводы, которые были завершены и могли осуществлять поставки коммерческих объемов газа по состоянию на дату принятия Закона от 2 августа 2017 года. Кроме того,](#_bookmark15) Г[осударственный Департамент США удалил часть ранее действующего разъяснения, согласно которому под дейст­ вие санкционных мер не подпадали инвестиции и кредиты в строительство экспортных трубопроводов, предостав­ ленные до 2 августа 2017 года, указав, что любые действия с инвестициями (за исключением разумных действий, связанных с прекращением действующих контрактов), совершенные после 15 июля 2020 года включительно, могут стать основанием для введения санкций согласно разделу 232 Закона от 2 августа 2017 года.](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[20 декабря 2019 года вступил в силу Закон «О полномо­ чиях в области национальной обороны» (далее – Закон от 20 декабря 2019 года), который предусматривает санкции в отношении лиц, участвующих в предоставлении судов для строительства газопроводов «Северный поток – 2» и](#_bookmark15)

[«Турецкий поток».](#_bookmark15)

[Закон от 20 декабря 2019 года предусматривает обязанность Государственного секретаря США (после консультаций с Секретарем Казначейства США) в течение 60 дней после вступления Закона в силу и каждые 90 дней в последующем подготавливать отчеты с указанием:](#_bookmark15)

1. [судов, которые осуществляют укладку труб для строительства экспортных трубопроводов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток» (или проектов, являю­ щихся их преемниками) на глубине от 100 футов ниже уровня моря; и](#_bookmark15)
2. [иностранных лиц (как юридических, так и физических), которые, по мнению Государственного секретаря США (после консультаций с Секретарем Казначейства США) осознанно продавали, передавали в лизинг,](#_bookmark15)

[предоставляли суда для строительства соответствующих трубопроводов или способствовали притворным или сложноструктурированным операциям с целью предо­ ставления судов для строительства соответствующих газопроводов.](#_bookmark15)

[Лица, включенные в отчет Государственного секретаря США по пункту 2 выше, а также их руководящие сотрудники и контролирующие акционеры должны быть выдворены за пределы территории США, а Государственный секретарь США обязан обеспечить предоставление им отказа в выдаче виз США и отзыв ранее выданных виз. Активы лиц, включенных в отчет Государственного секретаря США по пункту 2 выше, находящиеся на территории США, будут заморожены (в том числе в случае их передачи третьим](#_bookmark15)

[лицам), а американским лицам будет запрещено вступать в сделки с указанными лицами.](#_bookmark15)

[Закон от 20 декабря 2019 года предусматривает исключение в отношении деятельности по ремонту и обслуживанию указанных в Законе от 20 декабря 2019 года газопроводов.](#_bookmark15)

[Законом от 20 декабря 2019 года установлено, что полномочия по введению указанных санкций прекратят действие через 5 лет после вступления в силу указанного Закона от 20 декабря 2019 года. Санкции могут прекратить­ ся и ранее, если Президент США представит в Конгресс убедительные доказательства того, что соответствующие газопроводные проекты не уменьшат более чем на 25 % объем транзита российского газа по газопроводам, существующим в других странах (в том числе Украине),](#_bookmark15)

[по сравнению со среднемесячным объемом транзита в 2018 году.](#_bookmark15)

[В результате принятия Закона от 20 декабря 2019 года подрядчик (швейцарская организация Олсис) организации](#_bookmark15)

[«Норд Стрим 2 АГ» приостановил работы по трубоукладке в рамках проекта «Северный поток – 2». Кроме того, ожида­ ется, что Закон от 20 декабря 2019 года не окажет влияние на проект «Турецкий поток», так как строительство морской части газопровода «Турецкий поток» полностью завершено и в Законе от 20 декабря 2019 года предусмотрено исклю­ чение для обслуживания построенных газопроводов.](#_bookmark15)

[1 января 2021 года вступил в силу закон США «О пол­ номочиях в области национальной обороны на 2021 год» (далее – Закон от 1 января 2021 года). Указанный закон внес изменения в Закон от 20 декабря 2019 года, дополнив основания для введения санкций оказанием услуг, в том числе по предоставлению страхования (в т.ч. андеррай­ тинг) и модернизации судов, а также по тестированию, инспекции и сертификации, необходимых для завершения проекта «Северный поток – 2». Кроме того, с учетом до­ полнений, внесенных Законом от 1 января 2021 года, пред­ усмотрена возможность введения санкций в отношении лиц, которые предоставляют или оказывают содействие в предоставлении судов для трубоукладки или деятельности, способствующей трубоукладке.](#_bookmark15)

[Среди прочего Закон от 1 января 2021 года также установил новое условие, согласно которому санкции, предусмотренные Законом от 20 декабря 2019 года,](#_bookmark15)

[не должны применяться в отношении ЕС, правительств Норвегии, Швейцарии, Соединенного Королевства или любой страны­члена ЕС, а также в отношении некоммер­ ческих организаций указанных лиц.](#_bookmark15)

[20 октября 2020 года и 9 апреля 2021 года Государ­ ственный Департамент США выпустил разъяснения в отношении Закона от 20 декабря 2019 года (в том числе с учетом изменений от 1 января 2021 года), распространив действие указанных санкционных положений на лиц, кото­ рые предоставляют услуги или товары, необходимые для деятельности судов, осуществляющих укладку трубопро­ водов для строительства проектов «Северный поток – 2» и «Турецкий поток» (включая услуги по дооборудованию или модернизации судов, а также финансирование такой](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 39. Операционные риски (продолжение)

деятельности), финансирование судов и оказание им иных форм поддержки.

Во исполнение Закона от 20 декабря 2019 года на основании докладов Государственного Департа­ мента США 21 мая 2021 года, 20 августа 2021 года и 23 ноября 2021 года Министерство финансов США ввело санкции в отношении ряда юридических лиц и

принадлежащих им судов, связанных со строительством трубопровода «Северный поток – 2».

21 июля 2021 года было опубликовано совместное заявление США и ФРГ, в соответствии с которым стороны договорились, что в случае использования Российской Федерацией поставок энергоресурсов в качестве оружия ФРГ предпримет ответные действия на национальном уровне и на уровне Европейского Союза, включая введение санкций. Указанное заявление носит декларативный характер и по своей правовой природе не является юридически обязывающим документом.

15 апреля 2021 года Президент США подписал Указ № 14024 «О блокировании имущества в связи с

причиняющей вред зарубежной деятельностью Прави­ тельства Российской Федерации», предусматривающий возможность введения новых санкций в отношении Российской Федерации по широкому кругу оснований, в том числе в отношении российских лиц, ответственных, прямо или косвенно участвующих или пытающихся участ­ вовать в сокращении или нарушении поставок газа или энергоносителей в Европу, Кавказский регион или Азию.

Санкции США распространяются на любое лицо, в капитале которого организации, подпадающие под санк­ ции, прямо или косвенно, совместно или по отдельности, владеют 50 % или более процентов долей участия.

ПАО «Газпром» не указано прямо в числе лиц, против которых направлены санкции ЕС, однако, на ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество), а также на их дочерние организации, в которых им принадлежит более 50 % долей участия, распространяется ряд финан­ совых ограничений, введенных ЕС.

Санкции, введенные ЕС, запрещают всем гражданам стран­членов ЕС, а также всем юридическим лицам, орга­ низациям и органам, учрежденным или созданным соглас­ но законодательству страны­члена ЕС (как на территории ЕС, так и за ее пределами), а также всем юридическим лицам, организациям и органам в связи с любыми видами хозяйственной деятельности, осуществляемой полностью или частично в пределах ЕС:

1. предоставление услуг по бурению, освоению скважин, геофизическому исследованию скважин, эксплуатаци­ онному оборудованию скважин; поставку специальных плавучих оснований, необходимых для глубоководной разведки и добычи нефти, и (или) для разведки и добычи нефти на арктическом шельфе и для проектов по добыче сланцевой нефти в Российской Федерации, а также прямое или косвенное финансирование, предоставление финансовой помощи, технических и брокерских услуг применительно к указанным видам деятельности;
2. покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других опе­ рациях с обращающимися ценными бумагами и инстру­ ментами денежного рынка со сроком погашения более 90 дней, выпущенных в период с 1 августа 2014 года

по 12 сентября 2014 года или со сроком обращения более 30 дней в случае, если выпуск осуществлен после 12 сентября 2014 года до 12 апреля 2022 года, с любым сроком погашения, если выпуск осуществлен после

12 апреля 2022 года выпускаемыми некоторыми рос­ сийскими организациями банковского сектора, включая

«Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»;

1. покупку, продажу, предоставление инвестиционных услуг или оказание содействия в выпуске и других операциях с обращающимися ценными бумагами и инструментами денежного рынка, выпускаемыми

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

некоторыми российскими организациями энергети­ ческого сектора, включая ПАО «Газпром нефть», но не включая ПАО «Газпром», после 12 сентября 2014 года до 12 апреля 2022 года и со сроком обращения более 30 дней, с любым сроком погашения, если выпуск осуществлен после 12 апреля 2022 года;

1. предоставлять после 12 сентября 2014 года до

12 апреля 2022 года прямо или косвенно, а также принимать участие в предоставлении каких­либо новых заимствований со сроком погашения более 30 дней, а после 12 апреля 2022 года – с любым сроком погашения, в пользу некоторых российских организаций (включая ПАО «Газпром нефть» и

«Газпромбанк» (Акционерное общество), но не включая ПАО «Газпром»), за исключением займов или кредитов, предоставляемых непосредственно в целях финанси­ рования незапрещенного импорта и экспорта товаров, а также оказания услуг нефинансового характера между ЕС и Российской Федерацией, что должно

быть документально подтверждено, а также займов, непосредственно предоставляемых для резервного финансирования лицам, созданным на территории ЕС, 50 % долей участия в которых принадлежит любому из указанных выше лиц, в целях обеспечения соответствия критериям платежеспособности и ликвидности, что также должно быть документально подтверждено.

Санкции ЕС распространяются на любое лицо, в капи­ тале которого организации, подпадающие под санкции, прямо или косвенно владеют более 50 % долей участия.

24 февраля 2022 года Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США включило ПАО «Газпром» в список лиц секторальных санкций США в финансовой сфере в соответствии с Директивой № 3, выпущенной во исполнение Указа Президента США № 14024 от 15 апреля 2021 года. Данные санкции устанавливают запрет для американских лиц

на совершение операций с новым долгом и новыми ценными бумагами ПАО «Газпром», выпущенными после 26 марта 2022 года, со сроком погашения более 14 дней. Соответствующие ограничения также распространяются

# 39. Операционные риски (продолжение)

[на лиц прямо или косвенно на 50% и более принадлежа­ щих ПАО «Газпром». Также запрещены любые операции, направленные на обход указанных ограничений. Помимо ПАО «Газпром» указанные ограничения введены в отноше­ нии дочерней организации Группы Газпром ПАО «Газпром нефть» и ассоциированной организации Группы Газпром](#_bookmark15)

[«Газпромбанк» (Акционерное общество). Таким образом, ограничивается возможность привлечения ПАО «Газпром» и организациями Группы Газпром долгового финансирова­ ния от американских лиц.](#_bookmark15)

[8 марта 2022 года Президент США подписал Указ](#_bookmark15)

[№ 14066, запрещающий импорт в США из Российской Федерации сырой нефти и продуктов нефтепереработки, сжиженного природного газа, угля и угольной продукции, а также запрещающий новые инвестиции в энергетический сектор Российской Федерации от американских лиц, а также любое одобрение, финансирование, содействие или предоставление гарантий от американских лиц в отноше­ нии соответствующих запрещенных сделок, совершаемых иностранными лицами. Одновременно Управление](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[по контролю за иностранными активами выпустило Лицензию № 16 от 8 марта 2022 года, предоставляющую исключение из ограничительных мер, введенных данным Указом Президента США № 14066, для исполнения до](#_bookmark15)

[22 апреля 2022 года контрактов и соглашений, заключен­ ных до 8 марта 2022 года.](#_bookmark15)

[8 апреля 2022 года вступил в силу Закон CIIIA «О пре­ кращении импорта российской нефти», который запрещает импорт в CIIIA российских энергоресурсов, в т.ч. нефти и газа, в соответствии с мерами, которые были установлены в Указе Президента США № 14066 от 8 марта 2022 года.](#_bookmark15)

[При этом Президент США вправе при определенных усло­ виях прекратить данный запрет на импорт энергоресурсов из Российской Федерации.](#_bookmark15)

[23 февраля 2022 года США также ввели блокирующие санкции в отношении «Норд Стрим 2 АГ».](#_bookmark15)

[Блокирующие санкции означают заморозку активов, находящихся на территории США (в том числе в случае их передачи третьим лицам), американским лицам запреща­ ется взаимодействие с такими санкционными лицами. Кро­ ме того, существует риск применения вторичных санкций](#_bookmark15)

[в отношении любого иностранного лица за существенные сделки и взаимодействие с лицом, в отношении которого введены блокирующие санкции США.](#_bookmark15)

[Совет ЕС включил ПАО «Газпром нефть» в перечень лиц, с которыми европейским лицам с 16 марта 2022 года запрещены любые прямые или косвенные транзакции (кроме исполнения до 15 мая 2022 года контрактов, заключенных до 16 марта 2022 года, или связанных с ними контрактов). Указанное ограничение не распространя­ ется на транзакции, строго необходимые для покупки, импорта или транспортировки нефти, нефтепродуктов и природного газа, а также титана, алюминия, меди, никеля, палладия и железной руды, а до 10 августа 2022 года](#_bookmark15)

[и угля и иных твердых ископаемых видов топлива из Российской Федерации или через нее в ЕС, а также на транзакции, связанные энергетическими проектами](#_bookmark15)

[за пределами Российской Федерации, в которых ПАО «Газпром нефть» (и другие указанные в перечне организации) является миноритарным акционером.](#_bookmark15)

[С 25 февраля 2022 года запрещается продажа, поставка, передача или экспорт прямо и косвенно товаров и технологий для нефтепереработки, а с](#_bookmark15)

[8 апреля 2022 года – для сжижения природного газа, перечисленных в Приложении II к Постановлению ЕС](#_bookmark15)

[№ 833/2014 от 31 июля 2014 года, в том числе произведен­ ных не в ЕС, любым физическим и юридическим лицам, организациям и органам в Российской Федерации или для использования в Российской Федерации. Данный запрет не применяется к случаям исполнения до 27 мая 2022 года обязательств, возникших из договоров, заключенных до](#_bookmark15)

[26 февраля 2022 года или дополнительных соглашений, необходимых для исполнения таких договоров.](#_bookmark15)

[С 16 марта 2022 года запрещается продажа, поставка, передача или экспорт прямо и косвенно товаров и техно­ логий, перечисленных в Приложении II к Постановлению ЕС № 833/2014 от 31 июля 2014 года, в том числе произве­ денных не в ЕС, любым физическим и юридическим лицам, организациям и органам в Российской Федерации или](#_bookmark15)

[для использования в Российской Федерации, включая ее исключительную экономическую зону и континентальный шельф. Кроме того, запрещается предоставление технической помощи, посреднических и других услуг, связанных с указанными товарами и технологиями, а также с предоставлением, производством, обслуживанием и использованием этих товаров и технологий, прямо или косвенно любому физическому или юридическому лицу, организации или органу в Российской Федерации или для использования в Российской Федерации. Также, запре­ щается предоставление финансирования или финансовой помощи, связанной с указанными товарами, технологиями и перечисленными услугами.](#_bookmark15)

[Исключениями из данного запрета являются:](#_bookmark15)

1. [предоставление указанных товаров и услуг для транспортировки ископаемых видов топлива](#_bookmark15)

[(в частности, уголь, нефть и природный газ) из Российской Федерации или через нее в ЕС; или](#_bookmark15)

1. [срочное предотвращение или смягчение последствий события, которое может оказать серьезное и значитель­ ное влияние на здоровье и безопасность человека или окружающую среду.](#_bookmark15)

[Данный запрет также не применяется:](#_bookmark15)

[а) к случаям исполнения до 17 сентября 2022 года обязательств, возникших из договоров, заключенных до 16 марта 2022 года или дополнительных соглашений,](#_bookmark15)

[необходимых для исполнения таких договоров, при усло­ вии, что компетентный государственный орган ЕС был проинформирован не менее чем за пять рабочих дней;](#_bookmark15)

[б) на предоставление страхования или перестрахования любому юридическому лицу, организации или органу, зарегистрированному или учрежденному в соответствии с законодательством государства­члена ЕС в отношении его деятельности за пределами энергетического секто­ ра в Российской Федерации.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Операционные риски (продолжение)

Компетентным государственным органом соответствующей страны ЕС может быть предоставлено разрешение на осуществление деятельности, экспорт и финансирование указанных выше, если будет определено, что:

1. это необходимо для обеспечения критического энерго­ снабжения ЕС; или
2. это предназначено для исключительного использования организациями, находящимися в собственности или под единоличным или совместным контролем юридического лица, организации или органа, которые зарегистрирова­ ны или учреждены в соответствии с законодательством государства – члена ЕС.

С 16 марта 2022 года европейским лицам запрещено:

1. приобретать любое новое или расширять любое существующее участие в любом юридическом лице, организации или органе, зарегистрированном или учрежденном в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и осуществляющем свою деятельность в энерге­ тическом секторе Российской Федерации;
2. предоставлять или быть участником любой догово­ ренности о предоставлении любого нового займа или кредита или иного предоставления финансирования (включая акционерный капитал) любому юридическому лицу, организации или органу, зарегистрированному или созданному в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей стра­ ны и осуществляющему деятельность в энергетическом секторе Российской Федерации или с документально подтвержденной целью финансирования такого юриди­ ческого лица, организации или органа;
3. создавать любое новое совместное предприятие с любым юридическим лицом, организацией или органом, зарегистрированным или учрежденным в соответствии с законодательством Российской Федерации или любой другой третьей страны и действующим в энергетиче­ ском секторе Российской Федерации;
4. предоставлять инвестиционные услуги, связанные с деятельностью, указанной в п.п.1)­3) выше.

Великобритания в феврале и марте 2022 года ввела широкий круг финансовых санкций, в том числе установив запрет на операции с ценными бумагами и финансовыми инструментами, выпущенными после 1 марта 2022 года,

«лицами связанными с Российской Федерацией», вне зависимости от срока погашения, и Правительством Российской Федерации. С 1 марта 2022 года Великобритания ввела ограничения на предоставление за­ емного финансирования на срок свыше 30 дней, для всех юридических «лиц, связанных с Российской Федерацией» и для Правительства Российской Федерации.

Санкции в отношении Российской Федерации в последнее время также были введены рядом иных государств. Указанные санкции в целом аналогичны санкциям США, ЕС и Великобритании. Вместе с тем, некоторые страны ввели более широкие санкционные ограничения. 24 февраля 2022 года Канада ввела блокирующие санкции в отношении ПАО «Газпром», ПАО «Газпром нефть» и «Газпромбанк» (Акционерное общество). Кроме того, продолжает действовать ранее принятое Канадой ограничение на экспорт, продажу,

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

поставку лицами, находящимися в Канаде, и гражданами Канады, находящимися за пределами территории Канады, определенных товаров в Российскую Федерацию или любому лицу в Российской Федерации, если такие товары используются для глубоководной разведки нефти (на глубине более 500 м), для разведки или добычи нефти в Арктике, а также разведки или добычи сланцевой нефти. 13 апреля 2022 года Австралия ввела блокирующие санк­ ции в отношении ПАО «Газпром» и дочерней организации Группы Газпром ПАО «Газпром нефть».

В настоящее время Группа проводит оценку того, как принятые экономические меры повлияют на ее финансо­ вое положение и результаты деятельности.

# Факторы финансовых рисков

В результате своей деятельности Группа подвержена целому ряду финансовых рисков: рыночный риск (включая влияние колебаний валютных обменных курсов, риск влияния измене­ ний процентных ставок на справедливую стоимость и денеж­ ные потоки, а также риск влияния изменения цен реализации товарной продукции), кредитные риски и риски ликвидности. Общая программа Группы по управлению рисками учитывает

низкий уровень прогнозируемости финансовых рынков и нацелена на минимизацию потенциальных негативных последствий для финансового положения Группы.

Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы, а также на уровне дочерних организаций в соответствии с принятыми локальными нормативными актами ПАО «Газпром» и его дочерних организаций.

Рыночный риск

Рыночный риск – это риск влияния изменений рыночных факторов, включая валютные обменные курсы, процентные ставки, цены на товары и ценные бумаги, котирующиеся на

рынке, на финансовые результаты Группы или стоимость принадлежащих ей финансовых инструментов.

# Факторы финансовых рисков (продолжение)

* 1. [**Валютный риск**](#_bookmark15)

[Группа осуществляет деятельность в международном масштабе и подвержена валютному риску в основном вследствие колебания обменных курсов доллара США и евро. Валютный риск возникает по финансовым активам](#_bookmark15)

[и обязательствам, выраженным в иностранной валюте, отличной от функциональной валюты организации Группы.](#_bookmark15)

[Ниже представлена балансовая стоимость финансовых инструментов Группы, выраженных в следующих валютах.](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| [**Прим.**](#_bookmark15) |  | [**Российский**](#_bookmark15)  [**Рубль**](#_bookmark15) | [**Доллар**](#_bookmark15)  [**США**](#_bookmark15) | [**Евро**](#_bookmark15) | [**Прочие**](#_bookmark15) | [**Итого**](#_bookmark15) |
|  | [**На 31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
|  | [**Финансовые активы**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
|  | [**Оборотные**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
| [8](#_bookmark15) | [Денежные средства и их эквиваленты](#_bookmark15) | [764 187](#_bookmark15) | [774 513](#_bookmark15) | [431 090](#_bookmark15) | [44 133](#_bookmark15) | [2 013 923](#_bookmark15) |
| [12](#_bookmark15) | [Краткосрочные депозиты](#_bookmark15) | [185 927](#_bookmark15) | [11 264](#_bookmark15) | [2 809](#_bookmark15) | [758](#_bookmark15) | [200 758](#_bookmark15) |
| [9](#_bookmark15) | [Краткосрочные финансовые активы](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
|  | [(не включая долевые ценные бумаги)](#_bookmark15) | [23 736](#_bookmark15) | [1 196](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [24 932](#_bookmark15) |
| [10](#_bookmark15) | [Дебиторская задолженность](#_bookmark15) | [385 646](#_bookmark15) | [672 255](#_bookmark15) | [718 805](#_bookmark15) | [41 917](#_bookmark15) | [1 818 623](#_bookmark15) |
|  | [**Внеоборотные**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
| [12](#_bookmark15) | [Долгосрочные депозиты](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [18 618](#_bookmark15) | [285](#_bookmark15) | [18 903](#_bookmark15) |
| [17](#_bookmark15) | [Долгосрочная дебиторская задолженность](#_bookmark15) | [366 225](#_bookmark15) | [4 418](#_bookmark15) | [45 598](#_bookmark15) | [2 194](#_bookmark15) | [418 435](#_bookmark15) |
| [18](#_bookmark15) | [Долгосрочные финансовые активы](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
|  | [(не включая долевые ценные бумаги)](#_bookmark15) | [338](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [338](#_bookmark15) |
|  | [**Итого финансовые активы**](#_bookmark15) | [**1 726 059**](#_bookmark15) | [**1 463 646**](#_bookmark15) | [**1 216 920**](#_bookmark15) | [**89 287**](#_bookmark15) | [**4 495 912**](#_bookmark15) |
|  | [**Финансовые обязательства**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
|  | [**Краткосрочные**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
| [19](#_bookmark15) | [Кредиторская задолженность](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
|  | [(за исключением производных финансовых инструментов)](#_bookmark15) | [1 006 727](#_bookmark15) | [175 750](#_bookmark15) | [599 709](#_bookmark15) | [140 953](#_bookmark15) | [1 923 139](#_bookmark15) |
| [21](#_bookmark15) | [Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
|  | [часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам](#_bookmark15) | [239 565](#_bookmark15) | [300 925](#_bookmark15) | [116 271](#_bookmark15) | [40 285](#_bookmark15) | [697 046](#_bookmark15) |
|  | [**Долгосрочные**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
| [22](#_bookmark15) | [Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате](#_bookmark15) | [922 262](#_bookmark15) | [989 959](#_bookmark15) | [2 049 971](#_bookmark15) | [224 464](#_bookmark15) | [4 186 656](#_bookmark15) |
|  | [Долгосрочные обязательства по аренде](#_bookmark15) | [83 963](#_bookmark15) | [121 072](#_bookmark15) | [21 948](#_bookmark15) | [3 647](#_bookmark15) | [230 630](#_bookmark15) |
| [26](#_bookmark15) | [Прочие долгосрочные обязательства](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
|  | [(за исключением производных финансовых инструментов)](#_bookmark15) | [78 336](#_bookmark15) | [5 591](#_bookmark15) | [660](#_bookmark15) | [6](#_bookmark15) | [84 593](#_bookmark15) |
|  | [**Итого финансовые обязательства**](#_bookmark15) | [**2 330 853**](#_bookmark15) | [**1 593 297**](#_bookmark15) | [**2 788 559**](#_bookmark15) | [**409 355**](#_bookmark15) | [**7 122 064**](#_bookmark15) |
|  | [**На 31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
|  | [**Финансовые активы**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
|  | [**Оборотные**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
| [8](#_bookmark15) | [Денежные средства и их эквиваленты](#_bookmark15) | [633 798](#_bookmark15) | [182 701](#_bookmark15) | [192 514](#_bookmark15) | [25 906](#_bookmark15) | [1 034 919](#_bookmark15) |
| [12](#_bookmark15) | [Краткосрочные депозиты](#_bookmark15) | [9 402](#_bookmark15) | [363](#_bookmark15) | [920](#_bookmark15) | [4 416](#_bookmark15) | [15 101](#_bookmark15) |
| [9](#_bookmark15) | [Краткосрочные финансовые активы (не включая долевые ценные бумаги)](#_bookmark15) | [29 518](#_bookmark15) | [133](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [29 651](#_bookmark15) |
| [10](#_bookmark15) | [Дебиторская задолженность](#_bookmark15) | [545 153](#_bookmark15) | [365 664](#_bookmark15) | [275 104](#_bookmark15) | [36 595](#_bookmark15) | [1 222 516](#_bookmark15) |

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 40. Факторы финансовых рисков (продолжение)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Прим.** |  | **Российский**  **Рубль** | **Доллар**  **США** | **Евро** | **Прочие** | **Итого** |
|  | **Внеоборотные** |  |  |  |  |  |
| 12 | Долгосрочные депозиты | – | – | 123 | 1 439 | 1 562 |
| 17 | Долгосрочная дебиторская задолженность | 278 256 | 4 587 | 41 451 | 1 042 | 325 336 |
| 18 | Долгосрочные финансовые активы (не включая долевые ценные бумаги) | 309 | – | – | – | 309 |
|  | **Итого финансовые активы** | **1 496 436** | **553 448** | **510 112** | **69 398** | **2 629 394** |
|  | **Финансовые обязательства** |  |  |  |  |  |
|  | **Краткосрочные** |  |  |  |  |  |
| 19 | Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов) | 879 064 | 131 105 | 149 232 | 76 568 | 1 235 969 |
| 21 | Краткосрочные кредиты и займы, векселя к уплате и текущая часть долгосрочной задолженности по кредитам и займам | 157 009 | 68 537 | 422 014 | 45 974 | 693 534 |
|  | **Долгосрочные** |  |  |  |  |  |
| 22 | Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате | 949 050 | 1 038 517 | 1 988 239 | 238 274 | 4 214 080 |
|  | Долгосрочные обязательства по аренде | 63 965 | 118 872 | 24 297 | 4 354 | 211 488 |
| 26 | Прочие долгосрочные обязательства  (за исключением производных финансовых инструментов) | 21 239 | 5 484 | 660 | 6 | 27 389 |
|  | **Итого финансовые обязательства** | **2 070 327** | **1 362 515** | **2 584 442** | **365 176** | **6 382 460** |

Информация о производных финансовых инструментах представлена в Примечании 24.

Руководство Группы снижает степень валютного риска путем соотнесения финансовых активов и обязательств, стоимость которых выражена в сопоставимых иностранных валютах.

По состоянию на 31 декабря 2021 года, если бы стои­ мость российского рубля по отношению к доллару США снизилась на 30 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 50 033 млн руб. в основном в результате убытка

по курсовым разницам при пересчете выраженных в долларах США заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в долларах США задолженности покупателей. По состоянию на 31 декабря 2020 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к доллару США снизилась на 20 % при неизменности всех

прочих показателей, прибыль до налогообложения умень­ шилась бы на 167 718 млн руб. в основном в результате убытка по курсовым разницам при пересчете выраженных в долларах США заемных средств, что было бы частично компенсировано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в долларах США задолженности покупателей. Эффект соответствующего увеличения

стоимости российского рубля по отношению к доллару США составляет приблизительно такую же сумму с проти­ воположным знаком.

По состоянию на 31 декабря 2021 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к евро снизилась на 30 % при неизменности всех прочих пока­ зателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 375 652 млн руб. в основном в результате убытка по курсовым разницам при пересчете выраженных в евро заемных средств, что было бы частично компенсиро­ вано прибылью по курсовым разницам при пересчете выраженной в евро задолженности покупателей. По состоянию на 31 декабря 2020 года, если бы стоимость российского рубля по отношению к евро снизилась

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

на 20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения уменьшилась бы на 337 846 млн руб. в основном в результате убытка по

курсовым разницам при пересчете выраженных в евро заемных средств, что было бы частично компенсирова­ но прибылью по курсовым разницам при пересчете вы­ раженной в евро задолженности покупателей. Эффект соответствующего увеличения стоимости российского рубля по отношению к евро составляет приблизительно такую же сумму с противоположным знаком.

# 40. Факторы финансовых рисков (продолжение)

[**(б) Риск изменения процентных ставок и его влияния на денежные потоки и справедливую стоимость**](#_bookmark15)

[Колебания рыночных процентных ставок оказывают влия­ ние на финансовое положение и потоки денежных средств Группы. Риск изменения процентных ставок возникает](#_bookmark15)

[по займам выданным, кредитам и займам полученным, обязательствам по аренде и прочим процентным финансо­ вым инструментам. Группа главным образом подвержена риску изменения процентной ставки по долгосрочным кредитам и займам. Кредиты и займы, предоставленные под плавающие процентные ставки, подвергают Группу](#_bookmark15)

[риску влияния изменений процентных ставок на денежные потоки. Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой подвергают Группу риску влияния изменений процентной ставки на справедливую стоимость. В таблице ниже представлено соотношение долгосрочных кредитов и займов по фиксированным и плавающим процентным ставкам.](#_bookmark15)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | | |
| [**Прим.**](#_bookmark15) | [**Долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате**](#_bookmark15) | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [22](#_bookmark15) | [По фиксированным ставкам](#_bookmark15) | [2 786 826](#_bookmark15) | [2 626 491](#_bookmark15) |
| [22](#_bookmark15) | [По плавающим ставкам](#_bookmark15) | [1 969 633](#_bookmark15) | [2 161 537](#_bookmark15) |
|  |  | [**4 756 459**](#_bookmark15) | [**4 788 028**](#_bookmark15) |

[Группа проводит анализ текущих процентных ставок, и по результатам такого анализа при привлечении нового займа руководство Группы принимает решение в отношении того, какие займы – по фиксированным или плавающим процентным ставкам – являются более выгодными на период их привлечения.](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[В течение 2020­2021 годов заемные средства Группы, полученные под плавающие процентные ставки, были главным образом выражены в российских рублях и евро.](#_bookmark15)

[По состоянию на 31 декабря 2021 года, если бы про­ центные ставки по займам увеличились на 100 базисных пунктов при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2021 год уменьшилась](#_bookmark15)

[бы на 20 656 млн руб. в основном в результате увеличения расходов по выплате процентов по долгосрочным креди­ там и займам с плавающей процентной ставкой. По со­ стоянию на 31 декабря 2020 года, если бы процентные ставки по займам увеличились на 100 базисных пунктов при неизменности всех прочих показателей, прибыль](#_bookmark15)

[до налогообложения за 2020 год уменьшилась бы на](#_bookmark15)

[18 168 млн руб. в основном в результате увеличения рас­ ходов по выплате процентов по долгосрочным кредитам и займам с плавающей процентной ставкой.](#_bookmark15)

[Эффект соответствующего снижения процентных ставок составляет приблизительно такую же сумму с противопо­ ложным знаком.](#_bookmark15)

# [(в) Риск изменения цен на товары](#_bookmark15)

[Риск изменения цен на товары – возможное изменение цен на природный газ, нефть и продукты их переработки и его влияние на будущие показатели деятельности и](#_bookmark15)

[результаты операционной деятельности Группы. Снижение цен может привести к снижению чистой прибыли и потоков денежных средств.](#_bookmark15)

[Общая стратегия Группы в отношении добычи и реали­ зации природного газа, нефти и продуктов их переработки осуществляется централизованно. Экспортные цены на природный газ в Европу и другие страны, как правило, осно­ ваны на формуле, связанной с ценами на нефтепродукты, которые, в свою очередь, связаны с ценами на нефть.](#_bookmark15)

[Подверженность Группы риску изменения цен на товары в основном возникает при проведении экспортных операций. По состоянию на 31 декабря 2021 года, если](#_bookmark15)

[бы средние экспортные цены на газ были ниже на 30 %](#_bookmark15)

[при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2021 год уменьшилась бы на](#_bookmark15)

[1 372 733 млн руб. По состоянию на 31 декабря 2020 года, если бы средние экспортные цены на газ были ниже на](#_bookmark15)

[20 % при неизменности всех прочих показателей, прибыль до налогообложения за 2020 год уменьшилась бы на](#_bookmark15)

[421 837 млн руб.](#_bookmark15)

[Цены на природный газ в Российской Федерации уста­ навливаются ФАС и вследствие этого менее подвержены риску значительного колебания.](#_bookmark15)

[Группа на регулярной основе оценивает возможные сценарии будущих колебаний цен на товары и их влияние на операционные и инвестиционные решения. Однако в усло­ виях текущей экономической ситуации оценки руководства могут значительно отличаться от фактического влияния из­ менения цен на товары на финансовое положение Группы.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# 40. Факторы финансовых рисков (продолжение)

**(г) Риск изменения стоимости ценных бумаг**

Группа подвержена изменениям стоимости долевых ценных бумаг в составе финансовых активов Группы, которые в консолидированном бухгалтерском балансе классифицируются как финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отража­ ются либо в составе прибыли или убытка, либо в составе прочего совокупного дохода (см. Примечания 9 и 18).

По состоянию на 31 декабря 2021 года и на

31 декабря 2020 года, если бы фондовый индекс Лондонской фондовой биржи, который в первую очередь оказывает влияние на основную часть долевых ценных

бумаг Группы, уменьшился на 20 % при отсутствии изме­ нений во всех других показателях, при условии высокой корреляции стоимости данных ценных бумаг с индексом, совокупный доход за указанный период уменьшился бы на 120 142 млн руб. и 84 361 млн руб. соответственно.

Группа также подвержена риску изменения стои­ мости ценных бумаг, которые находятся в портфеле

АО «НПФ ГАЗФОНД» и учитываются в расчете справедли­ вой стоимости активов пенсионной программы Группы (см. Примечание 25).

Кредитный риск

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Кредитный риск – это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Группы при невы­ полнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены.

Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, депозитам, долговым финансовым

инструментам, производным финансовым инструментам, дебиторской задолженности, обязательствам по предо­ ставлению займов и договорам финансовой гарантии.

Для Группы основным финансовым инструментом, подверженным кредитному риску, является дебиторская задолженность. Руководство Группы периодически оценивает кредитный риск по дебиторской задолженности, учитывая финансовое положение покупателей, их кредит­ ную историю и прочие факторы.

Руководство Группы также периодически оценивает де­ биторскую задолженность по срокам ее возникновения и

учитывает данный анализ при расчете оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задол­ женности (см. Примечания 10 и 17). Влияние кредитного риска в основном зависит от индивидуальных особенно­ стей покупателей, в особенности от риска неисполнения обязательств и странового риска. Группа работает с различными покупателями, при этом значительная часть продаж приходится на ряд крупных покупателей.

Несмотря на то, что текущая экономическая ситуация может оказать негативное влияние на способность покупателей погашать свой долг, руководство считает, что оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности является достаточным.

Денежные средства и их эквиваленты размещаются только в тех банках, которые, по мнению Группы, имеют минимальный риск дефолта.

В таблице ниже представлена максимальная подвер­ женность Группы кредитному риску.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | | |
| **Прим.** |  | **2021 года** | **2020 года** |
| 8 | Денежные средства и их эквиваленты | 2 013 923 | 1 034 919 |
| 12 | Депозиты | 219 661 | 16 663 |
| 9, 18 | Долговые ценные бумаги | 25 270 | 29 960 |
| 10, 17 | Дебиторская задолженность | 2 237 058 | 1 547 852 |
| 40 | Договоры финансовой гарантии | 239 309 | 261 162 |
| 37 | Обязательства по предоставлению займов | 297 002 | 297 002 |
|  | **Итого максимальный кредитный риск** | **5 032 223** | **3 187 558** |

# 40. Факторы финансовых рисков (продолжение)

[Договоры финансовой гарантии](#_bookmark15)

[В соответствии с договорами Группой выданы финансовые гарантии, общая сумма которых составила 239 309 млн руб. и 261 162 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2021 года и](#_bookmark15)

[31 декабря 2020 года соответственно.](#_bookmark15)

[Общая сумма выданных финансовых гарантий ассоциированным организациям и совместным пред­ приятиям Группы по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года составила 129 516 млн руб. и](#_bookmark15)

[174 835 млн руб. соответственно.](#_bookmark15)

[В 2021 и 2020 годах контрагенты выполняли свои контрактные обязательства.](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[В состав договоров финансовой гарантии вклю­ чены поручительства в долларах США на сумму](#_bookmark15)

[ноль млн долл. США и 314 млн долл. США по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года соответствен­ но, а также поручительства в евро на сумму 1 553 млн евро и 2 103 млн евро по состоянию на 31 декабря 2021 года и](#_bookmark15)

[31 декабря 2020 года соответственно.](#_bookmark15)

[В марте 2019 года Группа передала в залог «Газпромбанк» (Акционерное общество) векселя сроком до ноября](#_bookmark15)

[2020 года без права отчуждения и иного распоряжения без письменного согласия залогодержателя в обеспе­ чение обязательств АО «Газстройпром» по кредитному соглашению. В октябре 2020 года залог пролонгирован до января 2022 года, предметом залога выступают все права требования о погашении долга, возникшего из векселей. В декабре 2021 года залог пролонгирован до февраля 2023 года. Залоговая стоимость прав требования о пога­](#_bookmark15)

[шении долга по состоянию на 31 декабря 2021 и 31 декабря 2020 года составила 4 889 млн руб. и 31 639 млн руб. соответственно.](#_bookmark15)

[В ноябре и декабре 2021 года Группа предоставила поручительство сроком до сентября 2025 года в обеспече­ ние обязательств ООО «РусХимАльянс» по кредитному со­ глашению. Сумма выданного поручительства по состоянию на 31 декабря 2021 года составила 34 745 млн руб.](#_bookmark15)

[Риск ликвидности](#_bookmark15)

[Риск ликвидности – это риск того, что Группа не сможет вы­ полнить свои финансовые обязательства при наступлении срока их исполнения. Управление рисками ликвидности включает в себя поддержание в наличии достаточного ко­ личества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредст­ вом обеспечения кредитных линий. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы. Руководство регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи.](#_bookmark15)

[В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа Группы к финансовым ресурсам банков и прочих рынков капитала. В связи с динамичным характером деятельности Группы руководство поддержива­](#_bookmark15)

[ет гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям.](#_bookmark15)

[В приведенной ниже таблице финансовые обяза­ тельства Группы сгруппированы по срокам погашения исходя из периода на отчетную дату, остающегося до даты погашения, согласно условиям договора. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные потоки денежных средств в соответствии с договорами. Финан­ совые обязательства, подлежащие погашению в течение 12 месяцев (за исключением обязательств по аренде),](#_bookmark15)

[равны балансовой стоимости обязательств, так как эффект дисконтирования является незначительным.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | [**Менее 6 месяцев**](#_bookmark15) | [**От 6 до 12 месяцев**](#_bookmark15) | [**От 1 до 2 лет**](#_bookmark15) | [**От 2 до 5 лет**](#_bookmark15) | [**Более 5 лет**](#_bookmark15) |
| [**На 31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
| [Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате](#_bookmark15) | [310 320](#_bookmark15) | [536 036](#_bookmark15) | [760 435](#_bookmark15) | [2 041 774](#_bookmark15) | [2 707 882](#_bookmark15) |
| [Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов и обязательств по аренде)](#_bookmark15) | [1 687 161](#_bookmark15) | [182 899](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) |
| [Обязательства по аренде](#_bookmark15) | [38 727](#_bookmark15) | [34 881](#_bookmark15) | [65 355](#_bookmark15) | [130 583](#_bookmark15) | [119 649](#_bookmark15) |
| [Прочие долгосрочные обязательства](#_bookmark15)  [(за исключением производных финансовых инструментов)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [72 733](#_bookmark15) | [4 465](#_bookmark15) | [7 537](#_bookmark15) |
| [Договоры финансовой гарантии](#_bookmark15) | [6 850](#_bookmark15) | [4 799](#_bookmark15) | [31 726](#_bookmark15) | [46 574](#_bookmark15) | [149 360](#_bookmark15) |
| [Производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [393 329](#_bookmark15) | [162 424](#_bookmark15) | [95 307](#_bookmark15) | [14 842](#_bookmark15) | [96](#_bookmark15) |
| [Обязательства по предоставлению займов](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [100 000](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [197 002](#_bookmark15) |

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Факторы финансовых рисков (продолжение)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Менее 6 месяцев** | **От 6 до 12 месяцев** | **От 1 до 2 лет** | **От 2 до 5 лет** | **Более 5 лет** |
| **На 31 декабря 2020 года** |  |  |  |  |  |
| Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы, векселя к уплате | 418 826 | 413 553 | 944 335 | 1 978 064 | 2 516 873 |
| Кредиторская задолженность (за исключением производных финансовых инструментов и обязательств по аренде) | 1 160 538 | 33 979 | – | – | – |
| Обязательства по аренде | 31 123 | 27 011 | 40 184 | 99 885 | 134 205 |
| Прочие долгосрочные обязательства  (за исключением производных финансовых инструментов) | – | – | 17 703 | 2 566 | 7 369 |
| Договоры финансовой гарантии | 11 744 | 33 575 | 42 054 | 6 330 | 167 459 |
| Производные финансовые инструменты | 82 903 | 35 969 | 21 739 | 9 389 | – |
| Обязательства по предоставлению займов | – | – | 100 000 | – | 197 002 |

В основном условия предоставления заемных средств Группе не содержат финансовых ковенант, которые могли бы привести к досрочному погашению обязательств.

Группа выполняет финансовые ковенанты по тем заем­

ным средствам, по которым они предусмотрены. При невыполнении ковенант Группа осуществляет перевод долгосрочных обязательств в состав краткосрочных.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

# Сверка обязательств, возникающих в ходе финансовой деятельности

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Кредиты и займы** | **Операции с акционерами** | **Обязательства**  **по аренде** | **Прочие обязательства** | **Итого** |
| **На 31 декабря 2020 года** | **4 907 614** | **5 625** | **252 940** | **4 124** | **5 170 303** |
| Движение денежных средств, включая: |  |  |  |  |  |
| Поступление кредитов и займов (за минусом затрат, напрямую связанных с получением) | 952 896 | – | – | – | 952 896 |
| Поступление в результате заключения новых договоров аренды и модификация действующих договоров | – | – | 85 202 | – | 85 202 |
| Погашение обязательств | (845 839) | – | (47 934) | (72) | (893 845) |
| Капитализированные и уплаченные проценты | (151 615) | – | – | – | (151 615) |
| Проценты уплаченные (в финансовой деятельности) | (27 085) | – | (16 924) | (62) | (44 071) |
| Уплаченные дивиденды | – | (313 396) | – | – | (313 396) |
| Финансовые расходы | 27 553 | – | 16 924 | 62 | 44 539 |
| Начисленные и капитализированные проценты | 184 985 | – | – | – | 184 985 |
| Объявленные дивиденды | – | 323 431 | – | – | 323 431 |
| Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков | – | – | – | (7 555) | (7 555) |
| Курсовые разницы | (188 156) | – | (1 376) | – | (189 532) |
| Прочие движения | 23 349 | (3 167) | (5 123) | 3 652 | 18 711 |
| **На 31 декабря 2021 года** | **4 883 702** | **12 493** | **283 709** | **149** | **5 180 053** |

Информация о бессрочных облигациях представлена в Примечании 28.

# Факторы финансовых рисков (продолжение)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | [**Кредиты и займы**](#_bookmark15) | [**Операции с акционерами**](#_bookmark15) | [**Обязательства**](#_bookmark15)  [**по аренде**](#_bookmark15) | [**Прочие обязательства**](#_bookmark15) | [**Итого**](#_bookmark15) |
| [**На 31 декабря 2019 года**](#_bookmark15) | [**3 863 904**](#_bookmark15) | [**3 667**](#_bookmark15) | [**247 513**](#_bookmark15) | [**4 836**](#_bookmark15) | [**4 119 920**](#_bookmark15) |
| [Движение денежных средств, включая:](#_bookmark15) |  |  |  |  |  |
| [Поступление кредитов и займов (за минусом затрат, напрямую связанных с получением)](#_bookmark15) | [1 139 715](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [1 139 715](#_bookmark15) |
| [Поступление в результате заключения новых договоров аренды и модификация действующих договоров](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [16 884](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [16 884](#_bookmark15) |
| [Погашение обязательств](#_bookmark15) | [(946 991)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(40 470)](#_bookmark15) | [1 003](#_bookmark15) | [(986 458)](#_bookmark15) |
| [Капитализированные и уплаченные проценты](#_bookmark15) | [(133 076)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(133 076)](#_bookmark15) |
| [Проценты уплаченные (в финансовой деятельности)](#_bookmark15) | [(22 876)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(16 529)](#_bookmark15) | [(396)](#_bookmark15) | [(39 801)](#_bookmark15) |
| [Уплаченные дивиденды](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(372 524)](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(372 524)](#_bookmark15) |
| [Финансовые расходы](#_bookmark15) | [29 755](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [16 529](#_bookmark15) | [396](#_bookmark15) | [46 680](#_bookmark15) |
| [Начисленные и капитализированные проценты](#_bookmark15) | [174 079](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [174 079](#_bookmark15) |
| [Объявленные дивиденды](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [377 363](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [377 363](#_bookmark15) |
| [Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [(1 935)](#_bookmark15) | [(1 935)](#_bookmark15) |
| [Курсовые разницы](#_bookmark15) | [828 337](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [31 817](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [860 154](#_bookmark15) |
| [Прочие движения](#_bookmark15) | [(25 233)](#_bookmark15) | [(2 881)](#_bookmark15) | [(2 804)](#_bookmark15) | [220](#_bookmark15) | [(30 698)](#_bookmark15) |
| [**На 31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) | [**4 907 614**](#_bookmark15) | [**5 625**](#_bookmark15) | [**252 940**](#_bookmark15) | [**4 124**](#_bookmark15) | [**5 170 303**](#_bookmark15) |

[Управление риском капитала](#_bookmark15)

[Основными элементами управления капиталом руковод­ ство считает собственные и заемные средства. Целями Группы в области управления риском капитала является сохранение способности к укреплению положения Группы как ведущей международной энергетической организации на основе дальнейшего повышения надежности поставок природного газа и диверсификации деятельности в энер­ гетическом секторе на внутреннем и внешнем рынках.](#_bookmark15)

[Для сохранения и корректировки структуры капитала Группа может пересматривать свою инвестиционную программу, привлекать новые и погашать существующие кредиты и займы, продавать непрофильные активы.](#_bookmark15)

[Группа установила показатель соотношения долга к капиталу на уровне не более 40 %.](#_bookmark15)

[На уровне Группы мониторинг капитала осуществляется на основе отношения суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA. Коэффициент рассчитывается](#_bookmark15)

[делением суммы чистого долга на приведенный показатель EBITDA. Сумма чистого долга рассчитывается как общая сумма заемных средств (краткосрочные кредиты и займы](#_bookmark15)

[и 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.](#_bookmark15)

[Приведенный показатель EBITDA рассчитывается как сумма операционной прибыли, амортизации, убытка от обесценения или восстановления убытка от обесценения финансовых и нефинансовых активов, за вычетом оценочного резерва под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности и резерва под снижение стоимости авансов выданных и предоплаты.](#_bookmark15)

[Отношение суммы чистого долга к приведенному показателю EBITDA по состоянию на 31 декабря 2021 года и 31 декабря 2020 года представлено в таблице ниже.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| [**31 декабря**](#_bookmark15) | | |
|  | [**2021 года**](#_bookmark15) | [**2020 года**](#_bookmark15) |
| [Общая сумма долга](#_bookmark15) | [4 883 702](#_bookmark15) | [4 907 614](#_bookmark15) |
| [За вычетом денежных средств и их эквивалентов](#_bookmark15) | [(2 013 923)](#_bookmark15) | [(1 034 919)](#_bookmark15) |
| [Чистая сумма долга](#_bookmark15) | [2 869 779](#_bookmark15) | [3 872 695](#_bookmark15) |

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Факторы финансовых рисков (продолжение)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **31 декабря** | | |
|  | **2021 года** | **2020 года** |
| Приведенный показатель EBITDA | 3 686 890 | 1 466 541 |
| **Сумма чистого долга / Приведенный показатель EBITDA** | **0,78** | **2,64** |

ПАО «Газпром» присвоен кредитный рейтинг ВBB­ (прог­ ноз стабильный) агентством Стандарт энд Пурс и рейтинг

ВВВ (прогноз стабильный) агентством Фич Рэйтингс по со­ стоянию на 31 декабря 2021 года.

# Справедливая стоимость финансовых инструментов

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

Справедливая стоимость финансовых активов и обяза­ тельств определяется следующим образом:

# (а) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 1

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торгующихся на активных рынках, определяется на основе

рыночных котировок на момент закрытия торгов на бли­ жайшую к отчетной дату.

# (б) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 2

Справедливая стоимость финансовых инструментов, не торгующихся на активных рынках, определяется в соответ­ ствии с различными методами оценки, главным образом основанными на рыночном или доходном подходе, в част­ ности с помощью метода оценки приведенной стоимости денежных потоков. Данные методы оценки максимально используют наблюдаемые исходные данные, в случае

их доступности, и в наименьшей степени полагаются на допущения, характерные для Группы. В случае если все существенные исходные данные для оценки финансового инструмента по справедливой стоимости основаны на наблюдаемых данных, такой инструмент включается в Уровень 2.

# (в) Финансовые инструменты, включенные в Уровень 3

В случае если одно или несколько существенных исходных данных, используемых для оценки справедливой стоимо­ сти инструмента, не основаны на наблюдаемых данных, такой инструмент включается в Уровень 3.

Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности классифицируется как Уровень 3

(см. Примечание 17), долгосрочных кредитов и займов – Уровень 2 (см. Примечание 22).

По состоянию на 31 декабря 2021 года и

31 декабря 2020 года у Группы были следующие активы и обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **31 декабря 2021 года** | | | | | |
| **Прим.** |  | **Уровень 1** | **Уровень 2** | **Уровень 3** | **Итого** |
|  | **Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:** |  |  |  |  |
| 12, 24 | Производные финансовые инструменты | 140 853 | 283 095 | 10 449 | 434 397 |
| 9 | Облигации | 23 706 | – | – | 23 706 |
| 9 | Долевые ценные бумаги | 230 | – | 1 075 | 1 305 |

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

# 41. Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| [**31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) | | | | | |
| [**Прим.**](#_bookmark15) |  | [**Уровень 1**](#_bookmark15) | [**Уровень 2**](#_bookmark15) | [**Уровень 3**](#_bookmark15) | [**Итого**](#_bookmark15) |
|  | [**Финансовые активы, оцениваемые**](#_bookmark15)  [**по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [12, 24](#_bookmark15) | [Производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [103 552](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [103 552](#_bookmark15) |
| [9](#_bookmark15) | [Облигации](#_bookmark15) | [1 092](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [1 092](#_bookmark15) |
|  | [**Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости**](#_bookmark15) | [**165 881**](#_bookmark15) | [**386 647**](#_bookmark15) | [**11 524**](#_bookmark15) | [**564 052**](#_bookmark15) |
|  | [**Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [12, 24](#_bookmark15) | [Производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [72 366](#_bookmark15) | [26 807](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [99 173](#_bookmark15) |
| [18](#_bookmark15) | [Долевые ценные бумаги](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [2 343](#_bookmark15) | [2 343](#_bookmark15) |
|  | [**Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [12, 24](#_bookmark15) | [Производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [41 462](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [41 462](#_bookmark15) |
| [18](#_bookmark15) | [Долевые ценные бумаги](#_bookmark15) | [532 263](#_bookmark15) | [55 578](#_bookmark15) | [9 225](#_bookmark15) | [597 066](#_bookmark15) |
| [18](#_bookmark15) | [Векселя](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [338](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [338](#_bookmark15) |
|  | [**Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости**](#_bookmark15) | [**604 629**](#_bookmark15) | [**124 185**](#_bookmark15) | [**11 568**](#_bookmark15) | [**740 382**](#_bookmark15) |
|  | [**Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости**](#_bookmark15) | [**770 510**](#_bookmark15) | [**510 832**](#_bookmark15) | [**23 092**](#_bookmark15) | [**1 304 434**](#_bookmark15) |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| [**31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) | | | | | |
| [**Прим.**](#_bookmark15) |  | [**Уровень 1**](#_bookmark15) | [**Уровень 2**](#_bookmark15) | [**Уровень 3**](#_bookmark15) | [**Итого**](#_bookmark15) |
|  | [**Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [19, 24](#_bookmark15) | [Краткосрочные производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [40 213](#_bookmark15) | [474 096](#_bookmark15) | [971](#_bookmark15) | [515 280](#_bookmark15) |
| [24](#_bookmark15) | [Долгосрочные производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [8 060](#_bookmark15) | [98 867](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [106 927](#_bookmark15) |
|  | [**Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [19, 24](#_bookmark15) | [Краткосрочные производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [40 473](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [40 473](#_bookmark15) |
| [24](#_bookmark15) | [Долгосрочные производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [3 318](#_bookmark15) | [–](#_bookmark15) | [3 318](#_bookmark15) |
|  | [**Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости**](#_bookmark15) | [**48 273**](#_bookmark15) | [**616 754**](#_bookmark15) | [**971**](#_bookmark15) | [**665 998**](#_bookmark15) |

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **31 декабря 2020 года** | | | | | |
| **Прим.** |  | **Уровень 1** | **Уровень 2** | **Уровень 3** | **Итого** |
|  | **Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:** |  |  |  |  |
| 12, 24 | Производные финансовые инструменты | 14 400 | 85 797 | 379 | 100 576 |
| 9 | Облигации | 29 517 | – | – | 29 517 |
| 9 | Долевые ценные бумаги | 241 | – | – | 241 |
|  | **Финансовые активы, оцениваемые**  **по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:** |  |  |  |  |
| 12, 24 | Производные финансовые инструменты | – | 6 586 | – | 6 586 |
| 9 | Векселя | – | 1 | – | 1 |
|  | **Итого краткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости** | **44 158** | **92 384** | **379** | **136 921** |
|  | **Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:** |  |  |  |  |
| 12, 24 | Производные финансовые инструменты | 4 835 | 12 187 | – | 17 022 |
| 18 | Долевые ценные бумаги | – | – | 3 056 | 3 056 |
|  | **Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:** |  |  |  |  |
| 12, 24 | Производные финансовые инструменты | – | 2 264 | – | 2 264 |
| 18 | Долевые ценные бумаги | 369 388 | 40 578 | 8 538 | 418 504 |
| 18 | Векселя | – | 309 | – | 309 |
|  | **Итого долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости** | **374 223** | **55 338** | **11 594** | **441 155** |
|  | **Итого финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости** | **418 381** | **147 722** | **11 973** | **578 076** |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **31 декабря 2020 года** | | | | | |
| **Прим.** |  | **Уровень 1** | **Уровень 2** | **Уровень 3** | **Итого** |
|  | **Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка:** |  |  |  |  |
| 19, 24 | Краткосрочные производные финансовые инструменты | 38 478 | 77 967 | 557 | 117 002 |
| 24 | Долгосрочные производные финансовые инструменты | 6 845 | 17 294 | – | 24 139 |
|  | **Финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода:** |  |  |  |  |
| 19, 24 | Краткосрочные производные финансовые инструменты | – | 1 870 | – | 1 870 |
| 24 | Долгосрочные производные финансовые инструменты | – | 6 989 | – | 6 989 |
|  | **Итого финансовые обязательства, оцениваемые по справедливой стоимости** | **45 323** | **104 120** | **557** | **150 000** |

* + 1. **Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)**

[Производные финансовые инструменты включают контрак­ ты на закупку или продажу природного газа и относятся к Уровням 1, 2 и 3 классификации производных финансовых инструментов. Контракты, включаемые в Уровень 1, оцениваются на основе котируемых цен на активных рынках по идентичным активам и обязательствам. В связи с отсутствием котируемых цен или других наблюдаемых данных, подтверждаемых рынком, контракты, включаемые в Уровень 2, оцениваются на основе моделей, разрабо­ танных Группой. Данные модели включают такие исходные данные, как котируемые форвардные цены, временная сто­ имость денег, факторы волатильности, текущие рыночные цены, контрактные цены и ожидаемые объемы по данным инструментам. В случае необходимости кривые цен экстраполируются до момента исполнения контрактов с использованием всех доступных внешних ценовых данных, статистических и долгосрочных ценовых взаимосвязей.](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)

[Такие инструменты включаются в Уровень 3.](#_bookmark15)

[Договоры хеджирования валютных рисков относятся к Уровню 2. В качестве справедливой стоимости Группа использует оценку независимых финансовых институтов. Результаты оценки анализируются руководством Группы на регулярной основе. За отчетный период все договоры хеджирования валютных рисков признаны эффективными.](#_bookmark15)

[В течение 2021 и 2020 годов не происходило переводов финансовых инструментов между Уровнями 1, 2 и 3, а также изменений методов оценки.](#_bookmark15)

[Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка, включают производные финансовые инструменты, долевые и долговые ценные бумаги, пред­ назначенные для получения краткосрочной прибыли в ходе торговых операций.](#_bookmark15)

# [Взаимозачет финансовых активов и обязательств](#_bookmark15)

[При использовании производных финансовых инструмен­ тов Группа в большинстве случаев заключает с контраген­ тами типовые соглашения о взаимозачете и соглашения об обеспечении обязательств. В случае неспособности контрагента исполнить свои обязательства (например,](#_bookmark15)

[в случае банкротства) данные соглашения дают Группе право на погашение обязательств контрагента путем](#_bookmark15)

[зачета встречных требований либо за счет реализации обеспечения.](#_bookmark15)

[Нижеперечисленные финансовые активы и обязатель­ ства являются предметом типовых соглашений о взаимо­ зачете, включая соглашения о зачете с использованием обеспечения обязательств и аналогичных соглашений.](#_bookmark15)

**Консолидированная финансовая отчетность**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | [**Валовые суммы**](#_bookmark15)  [**до взаимо-**](#_bookmark15)  [**зачета**](#_bookmark15) | [**Сумма взаимо- зачета**](#_bookmark15) | [**Нетто-сумма после взаимозачета, отраженная**](#_bookmark15)  [**в консолидированном бухгалтерском балансе**](#_bookmark15) | [**Суммы, попадающие под действие соглашений о взаимозачете**](#_bookmark15) |
| [**31 декабря 2021 года**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [**Финансовые активы**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность](#_bookmark15) | [2 786 056](#_bookmark15) | [548 998](#_bookmark15) | [2 237 058](#_bookmark15) | [86 088](#_bookmark15) |
| [Производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [3 365 299](#_bookmark15) | [2 686 715](#_bookmark15) | [678 584](#_bookmark15) | [352 547](#_bookmark15) |
| [**Финансовые обязательства**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [Кредиторская задолженность](#_bookmark15)  [(за исключением производных финансовых инструментов)](#_bookmark15) | [2 472 137](#_bookmark15) | [548 998](#_bookmark15) | [1 923 139](#_bookmark15) | [86 088](#_bookmark15) |
| [Производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [3 352 713](#_bookmark15) | [2 686 715](#_bookmark15) | [665 998](#_bookmark15) | [352 547](#_bookmark15) |
| [**31 декабря 2020 года**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [**Финансовые активы**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [Долгосрочная и краткосрочная дебиторская задолженность](#_bookmark15) | [1 915 425](#_bookmark15) | [367 573](#_bookmark15) | [1 547 852](#_bookmark15) | [39 898](#_bookmark15) |
| [Производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [540 135](#_bookmark15) | [413 687](#_bookmark15) | [126 448](#_bookmark15) | [78 468](#_bookmark15) |
| [**Финансовые обязательства**](#_bookmark15) |  |  |  |  |
| [Кредиторская задолженность](#_bookmark15)  [(за исключением производных финансовых инструментов)](#_bookmark15) | [1 603 542](#_bookmark15) | [367 573](#_bookmark15) | [1 235 969](#_bookmark15) | [39 898](#_bookmark15) |
| [Производные финансовые инструменты](#_bookmark15) | [563 687](#_bookmark15) | [413 687](#_bookmark15) | [150 000](#_bookmark15) | [78 468](#_bookmark15) |

**ПАО «Газпром»**

**Примечания к консолидированной финансовой отчетности**

**31 декабря 2021 года**

**(в миллионах российских рублей)**

# События после отчетного периода

Кредиты и займы

В первом квартале 2022 года Группа привлекла долгосрочные кредиты на общую сумму 304 млн евро и 40 270 млн руб.

Изменения в структуре Группы

В марте 2022 года Группа прекратила участие в дочерней организации «ГАЗПРОМ Германия ГмбХ» и всех принадле­ жащих ей активах.

Прочие события

В феврале­апреле 2022 года Соединенные Штаты Америки, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели дополнительные санкции против Российской Федерации (см. Примечание 39). Данные обстоятельства привели

к падению курса российского рубля, волатильности финансовых рынков, а также значительно повысили уровень экономической неопределенности в условиях осуществле­ ния деятельности в Российской Федерации. В настоящий

момент руководство Группы анализирует сложившиеся экономические условия и их возможное влияние на деятельность Группы. На момент подписания данной консолидированной финансовой отчетности по оценкам руководства Группы описанные обстоятельства не ставят под сомнение непрерывность деятельности Группы. Руко­ водство Группы рассматривает данные события в качестве некорректирующих событий после отчетного периода.

Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год

**Консолидированная финансовая отчетность**

**Отношения с инвесторами**

# Адреса и контакты ПАО «ГАЗПРОМ»

[Лахтинский пр­кт, д. 2, к. 3, стр. 1, г. Санкт­Петербург,197229 Российская Федерация](#_bookmark15)

Т[елефон: +7 (812) 609­41­29](#_bookmark15)

[Факс: +7 (812) 609­43­34](#_bookmark15)

[www.gazprom.ru](http://www.gazprom.ru/) [(на русском языке)](#_bookmark15) [www.gazprom.com](http://www.gazprom.com/) [(на английском языке)](#_bookmark15)

[Финансовый отчет ПАО «Газпром» за 2021 год](#_bookmark15)





[**www.gazprom.ru**](http://www.gazprom.ru/)