Приложение к отчету эмитента (ежеквартальному отчету). Годовая сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо иными, отличными от МСФО, международно признанными правилами



□ ПРИМА АУДИТ 192007, Россія, Спийт-Петербург, Лиговский пр., 150 тел. +7 (812) 329-4004, файс +7 (812) 334-5004, с-mail: info@pra.ru, www.pra.ru



# АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Участнику Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал»

# Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой консолидированной финансовой отчетности Общества с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» (ОГРИ 1087746212388, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург) и его дочерних организаций (далее - Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении за год, закончившийся 31 декабря 2019 года и консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, изменениях в собственном капитале и движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, а также примечаний к годовой консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого обзора основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации:

По нашему мнению, прилагаемая годовая консолидированная финансовая отчетность отражиет достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2019 года, а также ее консолидированные финансовые результаты деятельности и консолидированное движение денежных средств за 2019 год в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО),

# Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой консолидированной финансовой отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики

ПРИМА АУДИТ 192007, Россия, Саикт-Петербург, Лиговский йр., 150 тел. 47 (812) 329-4004, фикс 47 (812) 334-5004; e-mail: info@pra.ru, www.pra.ru.



профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости); разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные 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, явиялись наиболее значимыми для нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита годовой консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам;

Ключевые вопросы аудита	Аудиторские процедуры
Обянгации и купонный доход	-
Группа осуществляет размещение	В ходе аудиторской проверки установлен
документарных процентных	вид долговых ценных бумаг, условия их
неконвертируемых биржевых облигаций на	размещения.
предъявителя.	Мы провели анализ и проверили
При первоначальном признании данные	математическую точность;
обязательства были оценены по стоимости	- амортизированной стоимости
размещения за вычетом затрат по еделке.	обязательств с использованием
Впоследствии финансовые обязательства	эффективной ставки;
отражаются по амортизированной	- начисления и выплаты процентных
стонмости с использованием метода	расходов, порядок их погашения;
эффективной ставки процента.	- выбытия облигаций (погашения и
Мы уделили особое внимание этому	исключения из котировального списка).
вопросу в связи с существенным влиянием:	Аудитором проверено раскрытие
колебания рыночных процентных ставок на	информации о выпуске и выбытни
финансовое положение и потоки денежных	облигаций, начисления и выплаты
средств Группы.	купонного дохода.
	Информация об облигациях и процентах к
	уплате раскрыта в пункте 19 Примечаний к

□ ПРИМА АУДИТ 192007, России, Санкт-Петербург, Лиговекий пр., 150 reg. +7 (812) 329-4004, page +7 (812) 334-5004, e-mail; info@pra.m, www.pra.ru



консолидированной финансовой отчетности. Группы, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности за год, закончившийся декабря 2019 года, По результатам выполненной работы мы подтвердили правомерность погашения облигаций, правильность расчета амортизированной стоимости обязательств с использованием эффективной ставки, начисления и выплаты купонного дохода.

# Прочия информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает годовой отчет ООО «Газпром капитал» за 2019 гол, ежеквартальный отчет эмитента ООО «Газпром капитал» за 2 квартал 2020 года, но не віспочает годовую консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней.

Информация, содержащаяся в годовом отчете ООО «Газпром капитал» за 2019 год и в ежеквартальном отчете эмитента ООО «Газпром капитал», за 2 квартал 2020 года, предположительно, будет нам предоставлена после даты настоящего аудиторского заключения,

Наше мнение о годовой консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотренни вопроса о том, имеются пи существенные несоответствия между прочей информацией и годовой консолидированной финансовой отчетностью или нацими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений,

Если при ознакомлении с годовым отчетом ООО «Газпром капитал» за 2019 год и ежеквартальным отчетом эмитепта ООО «Газпром капитал» за 2 квартал 2020 года мы придем к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства за годовую консолидированиую dianancoavio отчетность

□ ПРИМА АУДИТ 192007, Россия, Санкт-Петербург, Ликовский пр., 150 ren. +7 (812) 329-4004, факс +7 (812) 334-5004, e-mail: inlo@pra.ru, www.pra.ru



Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной годовой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ощибок.

При подготовке годовой консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непредывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

# Ответственность пудитора за аудит годовой конголидированной финансовой отченнюсти

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мненис. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, не не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их паличии. 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 консолидированной финансовой отчетности.

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

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой консолидированной финансовой отчетности веледствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными наддежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результите недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате оцинбки, так как педобросовестные действии могут вкиючать сговор, подлог,

ПРИМА АУДИТ 192007, Россия, Сайкт-Петербург, Литовский пр., 150 го., +7 (812) 329-4004, факс +7 (812) 339-4004, факс +7 (812) 334-5004, е-mail: info@pra.ru, www.pra.ru



умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица:
- в), оцениваем надлежащий характер применлемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных аудируемым лицом и соответствующего раскрытия информации;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством 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 заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мисние. 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 консолидированной отчетности в целом, се структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая консолидированияя финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и событил так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- е) получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о годовой консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аулиторское заключение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими 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.

**Г** ПРИМА АУДИТ 192007, России, Сийст-Петербург, Либойский пр., 150 тел. +7 (812) 329-4004, факс. +7 (812) 334-5004, e-mail: info@pra.ru, www.pra.ru



Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоогношениях 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 определили вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита годовой консолидированной финансовой отчетности за текущий дериод и, следовательно. являются ключевыми вопросами яудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или, когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обосновацию предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения,

«2» июля 2020 года

Руководитель аудиторского задания, по результатам которого выдано настоящее аудиторское заключение - Семенова Татьяна Анательевна, квалификационный аттестат № 01-000939).

Руководитель департамента аудита Е.П. Петрова ло доверенности № 3/Д от 01.01.2020 квалификационный аттестат № 03-000011 протокол НП «МоАП» от 17.08.2011 № 163

# Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «ПРИМА аудит. Группа ПРАУД» Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1147847543601 Российская Федерация, 192007, г. Санкт-Потербург, Лиговский пр., д. 150 Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС) Основной регистрационный номер записи о внесении сведений в Ресстр аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов (ОРЫЗ) 11906110811

# ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности

за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

# Содержание

(oı	юли	дированный отчет о финансовом положении	1
(oı	юоли	дированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе	4
ĆΟΙ	колі	дированный отчет об изменениях в собственном капитале.	
(O)	COUN	дированный отчет о движении денежных средств	7
		ания к консолидированной финансовой отчетности	
įΡι	7). 1.	Информация о компании	,
	1. 2:	Осковные принципы учетной политики	:
	3.	Дочерние компании	2
	4.	Обесценение инвестиций в дочерние компании	ź.
	5.	Ассоциированные компании и совместные предприятия	2
	6.	Дивидендный доход	3
	7.	Финансовые доходы	3
	8.	Финансовые расходы	3
	9.	Операционные расходы	3
	10:	Прочие доходы и расходы	ä
	11.	Напог на прибыль	3:
	12.	Денежные средства и эквиваленты	3:
	13.	Займы и дебиторская задолженность	3:
	14.	Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	3
	15.	Основные средства и инвестиционная собственность	4
	16.	Прочие долгосрочные активы	4
	17.	Аранда	4
	18.	Прочие краткосрочные активы	4
	19.	Кредиты и займы полученные	4
	20.	Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	5
	21.	Прочие храткосрочные и долгосрочные облагательства	5
	22,	Вознаграждения работникам	5
	23.	Капитал.	5
	24.	Сделки со связанными сторонами	5
	25.	Сегментная отчетность	5
	26.	Контрактные и условные обязательства	5-
	27.	Управление рисками	5
	28	События после отчетной даты	5

ООО «Гаэпром капитал» Консолидированная финансовай отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

# Консолидированный отчет о финансовом положении ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

76	миллионах российских	ים	<b>ублей</b> )

РАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ Венежные средства и их эквиваленты венежные средства и их эквиваленты раткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой 14 3 441 3 8 6 6 6 7 6 7 6 7 8 8 8 9 7 6 2 7 8 8 8 8 9 7 6 2 8 8 8 8 9 7 6 2 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8	garaga kangan dan kecamatan dan dalam beranggan beranggan beranggan beranggan beranggan beranggan beranggan be		31.12.2019	31.12.201
РАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ Венежные средства и их эквиваленты венежные средства и их эквиваленты раткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой 14 3 441 3 8 6 6 6 7 6 7 6 7 8 8 8 9 7 6 2 7 8 8 8 8 9 7 6 2 8 8 8 8 9 7 6 2 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8		Прим.		
Венежные средства и их эквиваленты   12   25 052   53 32 261 44   3 3 40 3 309 693   261 44   3 3 40 3 40 3 40 3 40 3 40 3 40 3	АКТИВЫ			
Венежные средства и их эквиваленты   12   25 052   53 32 261 44   3 3 40 3 309 693   261 44   3 3 40 3 40 3 40 3 40 3 40 3 40 3	КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		.22.222	.00.00
аймы и дебиторская задолженность то справедливой 14 3 441 3 8 раткосрочные винянсовые активы, оцениваемые по справедливой 14 3 441 3 8 раткосрочные винянсовые активы 18 1633 6 00 го от	Денежные средства и их эквиваленты			
раткосрочные криянсковые активы 18 1 533 6 00 голимости 18 1 633 8 8 33 8 8 8 33 8 8 8 3 8 8 8 8 8 8	Завыны и лебиторская задолженность			
рочие краткосрочные активы ТОГО (КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ)  ОПЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ  ОПЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ОПЛОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ОПЛОСРОВНЫЙ КАПИТАЛ  ОВЯЗАТЕЛЬСТВА  ОТЛОСРОВНЫЙ КАПИТАЛ  ОТЛОСРОВНЫЙ КАПИТАЛ  ОТЛОСРОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ОТЛОСРОВНЕМЕ  ОТЛОСРОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ОТЛОСРОВНЕМЕ  ОТЛОСРОВНЕМЕ  ОТЛОСРОВ		едливой 14		
ПОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ  ОСПОВНЫЕ СРЕДСТВЯ  ОСПОВНЫЕ СРЕДСТВЯ  ОСПОВНЫЕ СРЕДСТВЯ  ОСПОВНЫЕ СРЕДСТВЯ  ОСПОВНЫЕ СРЕДСТВЯ  ОППОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ  15 63 839 76 2:  17 1 252  ОППОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ДЕВОТГОСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ  13 92 640 72 1:  ОППОСРОЧНЫЕ ЗАЙМЫ И ДЕВОТГОСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ  13 92 640 72 1:  ОППОСРОЧНЫЕ ВЕВОТГОСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ  14 492 695 452 31  ОППОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ  16 2 120, 7 3:  ОППОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ  10 7 603 831 2:  ОППОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ОГОТО АКТИВЫ  11 247 132 1 166 1:  ОППОТО АКТИВЫ  12 47 132 1 166 1:  ОППОТО ВЕВОТЕЛЬСТВА  ОГОТОРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ОРЕЖПОРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ОРЕЖПОРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ОППОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ОТПОСРОЧНЫЕ		18		
рава пользования активом 177 1.252 права пользования активом 177 1.252 права пользования активом 177 1.252 пользоренные займы и дебиторская задолженнесть 13 92.840 77.2 11 долгосрочные афизисовые активы, сцениваемые по справедливой 14 492.895 452.31 поммости 16 2.120 7.31 прочіве долгосрочные активы 16 2.120 7.31 прочіве долгосрочные активы 16 2.120 7.31 прочіве долгосрочные активы 17 1.247.132 1.165.11 поммости 17 1.252 18 1.247.132 1.165.11 поммости 18 97.603 83.12 прочіве долгосрочные обязательства 19 9.547 23.4 прочіве долекта задолженность и начисленные обязательства 19 9.547 23.4 прочіве долекта задолженность и начисленные обязательства 19 9.547 23.4 прочіве долекта задолженность и начисленные обязательства 19 9.547 23.4 прочіве крадиты и займы 19 9.547 23.4 прочіве крадиты и займы 19 9.547 23.4 прочіве крадиты и займы 19 9.547 23.4 прочіве долекта помя дол	ИТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		339 528	334 89
рава пользования активом 17 1.252 права пользования активом 17 2.55 бва 22.3.2 права пользования активом 17 2.55 бва 22.3.2 права пользования активом 18 255 бва 22.3.2 протосрочные займы и дебиторская задолженность 13 92.640 7.2 г. догосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой 14 492.695 452.3 гоммости 16 2.120 7.3	ОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ		00.000	76 71
рава пользования вътносм певестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия певестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия полисорочные займы и дебитоская задолженность полисорочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой 14 492 695 452 31 гоммости прочие долгосрочные активы, оцениваемые по справедливой 16 2 120 7 3 гоммости прочие долгосрочные активы 17 203 831 2 гомпосорочные кредиты и займы 18 97 603 831 2 гомпосорочные кредиты и займы 19 9 547 23 4 гомпосорочные кредиты и займы 19 9 547 23 4 гомпосорочные кредиты и займы 19 9 547 23 4 гомпосорочные обязательства по аренде 17 223 гомпосорочные кредиты и займы 19 9 89 65 59 8 гомпосорочные кредиты и займы 20 10 866 59 гомпосорочные кредиты и займы 10 12 21 12 гомпосорочные обязательства 21 12 гомпосорочные кредиты и займы 22 28 8 гомпосорочные кредиты и займы 23 240 523 гомпосорочные обязательства 24 21 1355 24 00 гомженное обязательство по налогу на прибыль 25 21 21 355 26 00 гомженное обязательство по налогу на прибыль 26 27 28 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29 29	Основные средства			10 41
Престиция в ассодированные компенность 13 92 840 72 31 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	Трава пользования активом			993.99
Полгосрочные займы и дебиторская задолженность   13	Инвестиции в ассоциированные компании и совместные пре			
рогосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой 16 2 120 7 3 7 3 7 3 7 6 3 2 3 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	Повгоспочные займы и дебиторская задолженность	13		
Прочие долгосрочные активы 16 2120 73.3 831.2 110ГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ 1 247 132 1 166.1  КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА 19 9 547 23 4  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА 17 223  19 12 12  10 12  10 12  11 12  11 12  11 12  11 12  11 12  11 12  11 12  11 12  11 12  11 12  11 12  11 12  11 12  11 13 13  11 15 543  11 15 543  11 15 543  11 15 543  11 15 543  11 15 543  11 15 543  11 17 850  11 18 80  11 80  1	Долгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справе	едливой 14	492 690	402.30
рочие доптосрочные актиры  АТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ  1 247 132 1 166 1  ТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ДО	стоимости	16	2 120	7.38
ТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ  КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ПОТОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ВОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ВО				
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ТОГО КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛ	ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ			
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА         20         20 686         5 3 4 (религорская задолженность и начисленные обязательства         19         9 547         23 4 (релисорочные кредиты и займы         19         9 547         23 4 (релисорочные обязательства по аренде         17         223         12 12         12 12         12 12         12 12         12 12         12 12         12 12         12 12         14 12         12 12         12 12         14 12         12 12         12 12         14 12         12 12         14 12	ИТОГО АКТИВЫ		1 247 132	1 166 1
ферикорочные кредиты и займы 19 9.547 23 4 ораткосрочные кредиты и займы 17 223 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12	КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	a 20	20 666	5'3
фаткосронные обязательства по аренде 17 223 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12 12			9:547	23.4
Трочие краткосрочные обязательства 21 12 30.448 28.8 долгосрочные обязательства 21 30.448 28.8 долгосрочные обязательства 29 89.65 59.9 долгосрочные кредиты и займы 19 89.65 59.9 долгосрочные обязательства по аренде 17 99.4 долгосрочные обязательства по аренде 17 358 24.0 отпоженное обязательство по налогу на прибыль 11 5.543 Трочие долгосрочные обязательства 21 21.358 24.0 м того Долгосрочные обязательства 21 17.850 84.0 м того Долгосрочные обязательства 21 17.850 84.0 м того Долгосрочные обязательства 21 21.358 24.0 м того Обязательства 21 21.358 24.0 м того Обязательства 21.2 м того Обязательства 22.2 м того Обязательства 23.2 м того Обязательства 24.0 м того Обязательства 23.2 м того Обязательства 24.0 м т			223	
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ДОГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ДОБЯЗАТЕЛЬСТВА ДОБЯЗА			12	
Полгосрочные кредиты и займы 19 89 955 99 4 1053 2	итого краткосрочные обязательства		30 448	28 8
Полгосрочные кредиты и займы 19 89 955 99 4 1053 2	полгосрочные обязательства			مدست
Полгосрочные обязательства по аренде Огложенное обязательство по налогу на прибыль Огложенное обязательство по налогу на прибыль Огложенное обязательство по налогу на прибыль ОГЛОЖНИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОГЛОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ОГЛОГО				59.9
Отложенное обязательство по налогу на прибыль Прочие долгосрочные обязательства Прочие долгосрочные обязательства ПТТ 850 В 40 В 4	Полгосрочные обязательства по аренде			
Прочие долгосрочные обязательства 21 21 21 393 240 584 0 34 0 34 0 34 0 34 0 34 0 34 0 34 0	Отпоженное обязательство по налогу на прибыль			
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА  КАПИТАЛ  Уставный капитал  Добавочный капитал  Резерв, связанный с объединением под общим контролем  Прочие резервы  Нераспределенная прибыль  Нераспределенная прибыль  Нераспределенная прибыль  Нераспределенная прибыль  Неконтролирующая доля  Неконтролирующая доля  1 098 824  1 053 2  ИТОГО КАПИТАЛ	Прочие долгосрочные обязательства	21		
КАПИТАП 23 240 523 240 527 240 527 240 528 24	ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		117 850	84 0
Уставный капитал 23 240 523 240 524 524 525 524 525 524 525 524 525 524 525 524 525 524 525 524 525 525	АТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		148 309	112.9
Уставный капитал 23 240 523 240 524 524 525 524 525 524 525 524 525 524 525 524 525 524 525 524 525 525	ΚΑΠΝΤΑΉ			
Добавочный капитал, 78 273 (35) 2 Резгерв, связянный с объединением под общим контролем (88 359) (89 4) 74 776 85 2 Прочие резервы 74 776 85 2 Нераспределенная прибыль 93 610 53 6 Итого контролирующая доля Неконтролирующая доля 1 098 824 1 053 2 ИТОГО КАПИТАЛ 1 098 824 1 053 2		23		
Резерв, связанный с объединением под общим контролем (88 399) (89 44 776 85 2 Прочие резервы 74 776 85 2 Прочие резервы 93 610 53 6				
Пройме резервы 33.610 53.6 Нераспределенная прибыль 39.610 53.6 Итого контролирующая доля 1.098 824 1.053.2 Неконтролирующая доля 1.098 824 1.053.2 ИТОГО КАПИТАЛ 1.098 824 1.053.2	Резерв, связанный с объединением под общим контролем			
Нераспределенная прибыль     93 610     53 6       Итого контролирующая доля     1 098 824     1 053 2       Неконтролирующая доля     1 098 824     1 053 2       ИТОГО КАПИТАЛ     1 098 824     1 053 2	Прочие резервы			
Итого контролирующая доля Неконтролирующая доля 1 098 824 1 053 2 ИТОГО КАПИТАЛ 1 098 824 1 053 2				
Неконтролирующая доля 1 098.624 1 053.2 ИТОГО КАПИТАН	Итого контролирующая доля	•	1 098 824	1 053 2
ИТОГО КАПИТАЛ 1 U98 624 1 U53 2	Неконтролирующая доля		-	4 655 6
1 247 132 1 166 1	ИТОГО КАПИТАЛ		1 098 824	1 053 2
	ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		1 247 132	1 166 1

apercol 2020 r.

Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
Тараканов А.Г.

WKOKOL 2020 r.

ООО «Газпром капитал» Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

# Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокулном доходе ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

		декабря 2019	2018
		2019	2010
	Прим.		
San	6, 14	21 273	11 056
ивидендный доход	7.	18 688	5 933
инансовые доходы инансовые расходы	8	(6 611)	(6 635)
		33 349	10 354
истый процентный доход / (расход)	_	**	744.4471
перационные расходы	9	(7 <sup>-</sup> 71.4)	(14-417)
перационная прибыль / (убыток)		25 634	(4 062)
	5	92 030	50 274
оля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий	10.	19 785	15 136
Грочие доходы	10	(13 571)	(5 610)
рочие расходы		*** ** ****	FF 740
Грибыль до налогообдожения		123 879	55 738
екуший налог на прибыль		(5 823)	(2.165)
екущим налог на причавив. Расходы) / доходы по отложенному налогу на прибыль		(5 486)	22
Расходы) доходы по отноженному намену на прибыль	11	(11 308)	(2 143)
		112 570	53 595
]рибыль / (убыток) за тод			
		За год, закончи	вшийся 31
		декабр 2019	я 2018
			2010
Прочий совокупный доход I (расход) Статьи, подлежащие последующей реклассификации в состав прибыли. убылка: Доход I (расход), связанный с объединением под общим коктролем	.4	(76 535)	
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли. убытка: Доход / (расход), связанный с объединением под общим контролем Доля прочего совожупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и теритеруют уреализиятся		(76 535) (372)	(195 613 (494
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли. убытка: Доход / (расход), связанный с объединением под общим контролем Доля прочего совожупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и теритеруют уреализиятся	.4	(76 535) (372) (12 790)	(494 47 069
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли. убылка: Доход / (расход), связанный с объединением под общим коктролем Доля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и	.4	(76 535) (372)	(494
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли. убытка: Доход / (расход), связанный с объединением под общим контролем Доля прочего совохупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)	.4	(76 535) (372) (12 790)	(494 47 069
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли. убытка: [роход / (расход), связанный с объединением под общим коктролем [роход / (расход), связанный с объединением под общим коктролем [роля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и сраместных предприятий (урсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 556)	47 06 (149 043
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли. убытка: Доход / (расход), связанный с объединением под общим коктролем Доля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав прибыли или убытка: Прибыли (убытка:	.5	(76 535) (372) (12 790)	(494 47 069
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли. убытка: [оход / (расход), связанный с объединением под общим контролем [оля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав прибыли или убытка: Прибылы / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 696)	47 06 (149 043
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли.  убытка: [роход / [расход), связанный с объединением под общим коктролем - [роход / [расход), связанный с объединением под общим коктролем - [роком прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и  среместных гредприятий  курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыли или убытка: Прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы  по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.  Прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы  по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 556)	47 06 (149 043
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли. убытка: Доход / (расход), связанный с объединением под общим коктролем Доля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав прибыли или убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы по страведливой стоимости через прочий совокупный доход Грибыль / (убыток) от продажи фикансовых активов, оцениваемых по	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 656) 90 523 (10 064) (126)	47 06: (149 043 (144 81-
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли.  убытка: [роход / [расход), связанный с объединением под общим коктролем - [роход / [расход), связанный с объединением под общим коктролем - [роком прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и  среместных гредприятий  курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыли или убытка: Прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы  по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.  Прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы  по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 696) 90 523 (10 064)	47 06 (149 043
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли. убытка: [роход / (расход), связанный с объединением под общим коктролем [роля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий (урсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав прибыли или убытка: Прибыли убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы по справедливой стоимости через прочий совокупный доход прибыль / (убыток) от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход Пересценка обязательств по выплатам вознаграждения работнихам	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 656) 90 523 (10 064) (126)	47 06: (149 043 (144 81-
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли.  Убытка:  [роход / (расход), связанный с объединением под общим контролем  [роход / (расход), связанный с объединением под общим контролем  Сравнестных предприятий  Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыли или убытка:  Прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы по справедливой стоимости через прочий совожупный доход.  Грибыль / (убыток) продажи фикансовых активов, оцениваемых по  справедливой стоимости через прочий совожупный доход.  Пересценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам  Прочий совокупный доход / (расход) за год.	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 696) 90 523 (10 064) (126) 80 333 (9 363)	(494 47 064 (149 043 144 81 144 81 (4 228
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли. убытка: [роход / (расход), связанный с объединением под общим коктролем [роля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий (урсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав прибыли или убытка: Прибыли убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы по справедливой стоимости через прочий совокупный доход прибыль / (убыток) от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход Пересценка обязательств по выплатам вознаграждения работнихам	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 656) 90 523 (10 064) (126) 80 333 (9 363)	494 47 064 (149 043 144 81 144 81 (4 228
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли.  Убытка:  [роход / (расход), связанный с объединением под общим контролем  [роход / (расход), связанный с объединением под общим контролем  Сравнестных предприятий  Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыли или убытка:  Прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы по справедливой стоимости через прочий совожупный доход.  Грибыль / (убыток) продажи фикансовых активов, оцениваемых по  справедливой стоимости через прочий совожупный доход.  Пересценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам  Прочий совокупный доход / (расход) за год.	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 696) 90 523 (10 064) (126) 80 333 (9 363) 103 207	(494 47 063 (149 043 144 81- 144 81- (4 225 49 36
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли.  Убытка:  [роход / (расход), связанный с объединением под общим контролем  [роход / (расход), связанный с объединением под общим контролем  Сравнестных предприятий  Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыли или убытка:  Прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы по справедливой стоимости через прочий совожупный доход.  Грибыль / (убыток) продажи фикансовых активов, оцениваемых по  справедливой стоимости через прочий совожупный доход.  Пересценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам  Прочий совокупный доход / (расход) за год.	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 656) 90 523 (10 064) (126) 80 333 (9 363)	(494 47 063 (149 043 144 81- 144 81- (4 225 49 36
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли.  Убытка: [роход / (расход), связанный с объединением под общим контролем  Доля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и  совместных предприятий  Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыли или убытка: Прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы  по справедливой стоимости через прочий совокупный доход  Прибыль / (убыток) от продажи финансовых активов, оцениваемых по  справедливой стоимости через прочий совокупный доход  Пересценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам  Прочий совокупный доход / (расход) за год  Совокупный доход за год	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 696) 90 523 (10 064) (126) 80 333 (9 363) 103 207	(494 47 063 (149 043 144 81 144 81 (4 225 49 36 49 36
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли.  Убытка:  [роход / (расход), связанный с объединением под общим контролем  Сроля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и  сраместных предприятий  Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыли или убытка:  Прибыль / (убыток) от изменяния справедливой стоимости активов, оцениваемы постраведливой стоимости через прочий совокупный доход  Прибыль / (убыток) от продажи фикансовых активов, оцениваемых по  справедливой стоимости через прочий совокупный доход  Переоценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам  Прочий совокупный доход / (расход) за год  Совокупный доход за год  Прабыль / (убыток), относящаяся к:	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 656) 90 523 (10 064) (126) 80 333 (9 363) 103 207 За год, закончи декаб	(494 47 064 (149 043 144 81 144 81 (4 225 49 36 Авшийся 31 ря 2018
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли.  Убытка:  [роход / (расход), связанный с объединением под общим коктролем.  Доля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и  сраместных гредприятий  Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыли или убытка:  Прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.  Прибыль / (убыток) от продажи фикансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Переоценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам  Прочий совокупный доход / (расход) за год.  Совокупный доход за год.  Прибыль / (убыток), относящаяся к: доле участия ООО "Газпром капитал"	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 696) 90 523 (10 064) (126) 80 333 (9 363) 103 207 3a rog, sakohyi gekab 2019	(494 47 063 (149 043 144 81- 144 81- (4 225 49 36 48шийся 31 ря 2018 53 59
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли.  Ибытка:  [роход / (расход), связанный с объединением под общим контролем  Сроля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и  сраместных предприятий  Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы по справедливой стоимости через прочий совокупный доход  Прибыль / (убыток) от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход Переоценка обязательств по выплатам вознаграждения работнихам  Прочий совокупный доход / (расход) за год  Совокупный доход за год  Прибыль / (убыток), относящаяся к: доле участия ООО "Газпром капитал" неконтролирующей доле участия	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 696) 90 523 (10 064) (126) 80 333 (9 363) 103 207 3a год, закончи дека5 2019 112 570 112 575 (4)	(494 47 06: (149 043 144 81- 144 81- (4 22: 49 36 49 36- 53 59 53 58 1
Статьи, подлежащие последующей реклассификации в состав прибыли.  убытка:  [роход / (расход), связанный с объединением под общим коктролем  [доля прочего совожупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и  совместных предприятий  (урсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости чактивов, оцениваемы  по справедливой стоимости через прочий совожупный доход  Прибыль / (убыток) от продажи финансовых активов, оцениваемых по  справедливой стоимости через прочий совожупный доход  Переоценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам  Прочий совожупный доход / (расход) за год  Совожупный доход за тод  Прибыль / (убыток), относящаяся к:  доле участия ОСО "Газгром капитал"  неконтролирующей доле участия  Совожупный доход / (убыток), относящийся к:  Совожупный доход / (убыток), относящийся к:	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 696) 90 523 (10 064) (126) 80 333 (9 363) 103 207 3a rod, sakohuj geka5 2019 112 575 (4)	(494 47 064 (149 043 144 81 144 81 (4 225 49 36 49 36 53 59 53 58 53 58
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли.  Убытка:  [роход / (расход), связанный с объединением под общим контролем  [роля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и  совместных предприятий  курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыли или убытка:  Прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы  по страведливой стоимости через прочий совокупный доход.  Прибыль / (убыток) от продажи финансовых активов, оцениваемых по  справедливой стоимости через прочий совокупный доход.  Пересценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам  Прочий совокупный доход / (расход) за год.   Совокупный доход за год.   Прибыль / (убыток) относящаяся к:  доле участия ОСО "Газпром капитал"  неконтролирующей доле участия  Совокупный доход / (убыток), относящийся к:  доле участия ОСО "(загром капитал")  Совокупный доход / (убыток), относящийся к:  доле участия ОСО "(загром капитал")	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 656) 90 523 (10 064) (126) 80 333 (9 363) 103 207 3a год, закончи декаб 2019 112 570 (4)	(494 47 063 (149 043 144 81 144 81 (4 229 49 36 49 36 53 59 53 58 53 58 49 36
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли.  Ибытка:  [роход / (расход), связанный с объединением под общим контролем  Сроля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и  сраместных предприятий  Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы по справедливой стоимости через прочий совокупный доход  Прибыль / (убыток) от продажи финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход Переоценка обязательств по выплатам вознаграждения работнихам  Прочий совокупный доход / (расход) за год  Совокупный доход за год  Прибыль / (убыток), относящаяся к: доле участия ООО "Газпром капитал" неконтролирующей доле участия	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 696) 90 523 (10 064) (126) 80 333 (9 363) 103 207 3a rod, sakohuj geka5 2019 112 575 (4)	(494 47 063 (149 043 144 81 144 81 (4 229 49 36 49 36 53 59 53 58 53 58 49 36
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли.  Убытка:  [роход / (расход), связанный с объединением под общим контролем  [роля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и  совместных предприятий  курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыли или убытка:  Прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы  по страведливой стоимости через прочий совокупный доход.  Прибыль / (убыток) от продажи финансовых активов, оцениваемых по  справедливой стоимости через прочий совокупный доход.  Пересценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам  Прочий совокупный доход / (расход) за год.   Совокупный доход за год.   Прибыль / (убыток) относящаяся к:  доле участия ОСО "Газпром капитал"  неконтролирующей доле участия  Совокупный доход / (убыток), относящийся к:  доле участия ОСО "(загром капитал")  Совокупный доход / (убыток), относящийся к:  доле участия ОСО "(загром капитал")	.5	(76 535) (372) (12 790) (89 656) 90 523 (10 064) (126) 80 333 (9 363) 103 207 3a год, закончи декаб 2019 112 570 (4)	(494 47 064 (149 043 144 81 144 81 (4 225 49 36 49 36 53 59 53 58 53 58
Статьи, подлежащие последующей реклассификации в состав прибыли.  Убытка:  [роход / (расход), связанный с объединением под общим коктролем  Доля прочего совожупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и  совместных предприятий  Курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыль / (убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы  по справедливой стоимости через прочий совожупный доход  прибыль / (убыток) от продажи финансовых активов, оцениваемых по  справедливой стоимости через прочий совожупный доход  Переоценка образательств по выплатам вознаграждения работникам  Прочий совокупный доход / (расход) за год  Совокупный доход за год  Прибыль / (убыток), отновящаяся к:  доле участия ОСО "Газпром капитал"  неконтролирующей доле участия  Совокупный доход / (убыток), относящийся к:  доле участия ООО "Газпром жапитал"  неконтролирующей доле участия  Совожупный доход / (убыток), относящийся к:  Доле участия ООО "Газпром жапитал"  неконтролирующей доле участия  Совожупный доход / (убыток), относящийся к:  Доле участия ООО "Газпром жапитал"  неконтролирующей доле участия  Совожупный доход / (убыток), относящийся к:  Доле участия ООО "Газпром жапитал"  неконтролирующей доле участия  Совожупный доход / (убыток), относящийся к:  Доле участия ООО "Газпром жапитал"  неконтролирующей доле участия  Совожупный доход / (убыток), относящийся к:  Доле участия ООО "Газпром жапитал"  неконтролирующей доле участия  Совожупный доход / (убыток), относящийся к:  Доле участия ООО "Газпром жапитал"  неконтролирующей доле участия  Совожупный доход / (убыток), относящийся к:  Доле участия ООО "Газпром жапитал"  неконтролирующей доле участия   Совожупный совожупный и   Доле участия ООО "Газпром жапитал"   Доле участия ООО "Сазпром жапитал"   Доле участия ООО "Сазпром жапитал"   Доле участия ООО "Сазп	4 5 x 14	(76 535) (372) (12 790) (89 596) 90 523 (10 064) (126) 80 333 (9 363) 103 207 3a год. закончи декаб 2019 112 575 (4)	(494 47 063 (149 043 144 81 144 81 (4 225 49 36 49 35 53 58 53 58 49 35 49 35
Статьи, подложащие последующей реклассификации в состав прибыли.  Компка:  [роход / (расход), связанный с объединением под общим контролем  Доля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и  совместных предприятий  курсовые разницы (эффект пересчета в валюту отчетности)  Статьи, не подлежащие последующей реклассификации в состав  прибыли или убыток) от изменения справедливой стоимости активов, оцениваемы  по справедливой стоимости через прочий совокупный доход  Переоценка обязательств по выплатам вознаграждения работникам  Прочий совокупный доход / (расход) за год  Совокупный доход за год  Прибыль / (убыток), отновящаяся к:  доле участия ООО "Газпром капитал"  неконтролирующей доле участия  Совокупный доход / (збыток), относящийся к:  доле участия ООО "Газпром хапитал"  неконтролирующей доле участия  Совокупный доход / (обыток), относящийся к:  доле участия ООО "Газпром хапитал"  неконтролирующей доле участия	4 5 x 14	(76 535) (372) (12 790) (89 656) 90 523 (10 064) (126) 80 333 (9 363) 103 207 3a год, закончи декаб 2019 112 570 (4)	49.4 47.06 (149.043 144.81 144.81 (4.225 49.36 53.55 53.55 53.55 49.35

ООО «Газпром капитал»
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год. закончившийся 31 декабря 2019 года

വ

Консолидированный отчет об изменениях в собственном капитале ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

(в миллионах российских рублей).

			Доля участия ООО "Газпром капитал"	"Газпром капи	ran"		Неконтро-	MTOTO
	Уставный	Добавочный	Резерв,	Прочие	Hepacipe-	Mraro	пирующая	
	E Contraction	Carinerstr	Codosaultin	Na2408H	ВЕНКОПОР		RIOD	
	Adi Mich	valle: on	объединением	5	прибыль			
			под общим					
			контролем					
Сапъпо на 01.01.2018	2.569	316	,	<b>1</b> 1	139	3 025	,	3 025
изменения в учетной политике, связанные с определением периметра консотидации	. 1	ŕ	1.	•	(69)	(99)	1	(69)
Сапъло на 01 01 2018 откорректированное	2.569	316	+	2	7.5	2 960	•	2 960
Прибыль за период	•	,	. •	3	53.585	53 585	9	53.595
Прочий совокульный доход: - курсевые размицы (эффект перевода в залюту			106 125	(59.061)		47.055		47.065
			30 039			30 039	_	30 038
контролем - корректировка стоимости SEIC - корректировка стоимости активов, синениваемых по справедливой стоимости через прочий сигениявемых по справедливой стоимости через прочий			(225 653)	144 814		(225 653) 144 814		(225 653) 144 814
совокупный доход:				(494)		(494)		(494)
компаний и совместных предприятий Итого прочий совокупный доход	•	•	(89 488)	85 259	į	(4 229)	7.1	(4 229)
Общий совомулиый доход	•	1,	(89 488)	85 259	53 585	49 356	4	49 366
Сделіка їго грисовдинёнию дочерних компаний:  - увеличение уставного капитала ООО "Газпром капитал"  - увеличенне добавочного капитала ООО "Газпром	237 954	762.957				237 954 762 957		237 954 762 957
капитап" - неконтролирующае доля при триссединении - питетния о поветенной капетат в соятветствии с				₩	£	€ I.	(9)	9)
от уклатите, в ресервителя и получения в законодательством дивиденды, респределенные из прибыли ООО "Газпром капитат					(23)	(23)		(52)
Сальдо на 31.12.2018	240.523	763 273	(89 488)	85 263	53 634	1 053 204	₩.	1 053 208

OOO «Газпром капитал»
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

					•			
Сальдо на 01.01.2019	240 523	763 273	(89 488)	85 263	53 634	1 053 204	4	1 053 208
Прибыть за период	đ	-1	••	•	112 575	112 575	(4)	112 570
Прочий совокупный доход: - курсовые разницы (эффект перевода в вапюту	•	ŧ	77 664	(90 454)	ŀ	(12 790)	P	(12 790)
представления) * убыток от обесценения инвестиций контролируемых	•	4	(76 536)	*		(76 535)		(76 535)
компаний - измонение справедливой стоимости активов; оцениваемых по справедливой стоимости через прочий	í	į	ŧ	90.523	•	90 523	•	90 623
совокупный доход - доля прочего совокупного дохода ассоциированных	V	•	4	(372)	•	(372)	•	(372)
компаний и совместных предприятий гереоценка обязательств по выплатам	٠	я.	•	(126)	•	(126)	,	(126)
вознатраждения работникам - убыток от продажи финансовых активов, оцениваемых	,	i	.,	(10.084)	1	(10 064)	3'	(10 064)
по справедливой стоимости Итого прочий совокупный доход	,	•	1 130	(10 493)	ì.	(\$ 363)	•	(9 363)
Общий совокупный доход	**	1	1 130	(10 493)	112 575	103 212	€	103.207
Вклад в имущество ООО "Газпром капитал" Отчисление в резервный капитал в соответствии с	1 1	15.000	1,1	·Æ	, E	15 000		15 000
законодательством Дивиденды	, <b>s</b>		₹	٠	(72 591)	(72 591)	5.	(72 591)
Сальдо на 31.12.2019	240 523	778 273	(88.358)	74 776	93 611	1 098 824		1 098 824
			3					

ത

OOO «Газпром капитал» Консолицированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, загод, закончившийся 31 декабря 2019 года

# Консолидированный отчет о движении денежных средств ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

миллионах российских рублей)	За год, закончивший	
	2019	2018
анежные потоки от операционной деятельности		
Проценты полученные Проценты уплаченные	15 849 (5 486)	8 002 (2 714)
Поступления по договорам доверительного управления	13 869	
Платежи по договорам доверительного управления Притежения	(4 501) 20 695	75.247
Трочие операционные поступления. Трочие операционные платежи	(11 501)	(121 770)
Уплата)/Возврат налога на прибыль	(1,744)	(2 182)
онежные потоки от операционной деятельности со изменения в активах и обязательствах	27 180	(43 418)
Займы и кредиты выданные	(1 164 772)	(106 732)
Поступления от погашения займов и кредитов	1 053 057	83 662
Размещение депозитов	35 787	(34.850)
Поступления от возврата депозитов		
Поступления от выпуска облигационных займов	29 996	29 996 (5 000)
Погашение облигационных займов	Ţ.	19 864
Кредиты и займы полученные. Погашение кредитов и займов полученных	(52:729)	(15 364)
итого денежный поток от операционной деятельности	(71 481)	(71 642
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>		
Триобретение основных средств и нематериальных активов	(4.074)	(1 160
	(133 284)	(193.556
Приобретение финансовых активов Поступление от реализации финансовых активов	170 454	205 276
Приобретение акций, долей в собственности дочерних и ассоциированных компаний	(26 475)	•
Дивиденды полученные	84 099	81.572
Итого денежный поток от инвестиционной деятельности	91 740	92 13
Денежные потоки от финансовой деятельности		
Вклад в имущество	15 000	11
Сделка по присоединению дочерних компаний	znä ÷ ,	28 046
Погашение обязательств по вренде	(235) (72 615)	(0,3
Выплаты дивидендов	(57 849)	28 05
Итого денежный поток от финансовой двятельности		15 21
Влияние обменных курсов валют	(932)	
Чистый денежиый поток	(38 522)	63 56
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало периода	53 584	2
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец периода	25 062	63 58
	Merce	<del>:-</del> .
Генералиный директор ООО, (Газпром капитаті) Главный бу Воробьев В.С.	жралтер ООО «Газпром каг	мтал»
Воробу́ев В.С! имб » почения 2020 г.	Тараканов А.Г. <i>W. Сон С</i> 2020 г.	
7.00		

OOO «Газпром капитал»
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

# Примечания к консолидированной финансовой отчетности ООО «Газпром капитал» за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

#### Информация о компании 1,

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром капитал» (далев – Компания) осуществляет свою деятельность на рынке долгового капитала с целью привлечения средств для финансирования потребностей Группы Газпром, в том числе путем выпуска долговых ценных бумаг.

Компания зарегистрирована в феврале 2008 года. В 2010 году изменено название с ООО «Кап-Инфин» на ООО «Газпром капитал». Компания зарегистрирована по адресу: 194044, город Санкт-Петербург, Большой Сампсониевский проспект, дом 60, литера А, помещение 2-9H, комната 1961.

ООО «Газпром капитал» и ее дочерние предприятия образуют группу (далее Группа Газпром капитал или Группа). ООО «Газпром капитал» и ее дочерние предприятия образуют группу (далее г руппа : азпром капитал или Группа). ООО «Газпром капитал» и ее дочерние предприятия входят в Группу Газпром. Материнским предприятием ООО «Газпром капитал» и конечным фактическим материнским предприятием Группы Газпром капитал является ГАО «Газпром», доля владения 100% в уставном капитале Компании.

# Экономическая среда, в которой Группа осуществляет свою деятельность

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжает развиваться и допускает возможность разных толкований. Политическая и экономическая нестабильность оказала и может продолжать оказывать существенное элияние на российскую экономику, включая введение санкций и возникновение трудностей в привлечении международного финансирования. Ситуация на финансовых рынках характеризуется неопределенностью и волатильностью. Риски, которым подвержена деятельность компаний Группы Газпром капитал, описаны в Примечании 27.

Эти события могут оказать значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы Газпром капитал, последствия которого сложно прогнозировать. Будущая экономическая ситуация и нормативноправовая среда могут отличаться от нынешних ожиданий руководства

#### Основные принципы учетной политики 2.

#### Основа подготовки и представления информации 2.1.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность составлена в совтветствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), принятыми Советом по Международным стандартам финансовой отчетности (International Accounting Standards Board - IASB) и действующими на территории РФ, в соответствии с требованиями закона № 208-ФЗ от 27.07.2010г. «О консолидированной финансовой отчетности»

ООО «Газпром капитал» формирует финансовую отчетность в соответствии с российскими стандартами ООО «Газпром капитал» формирует финансовую отчетность в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ). Дочерние компании, включенные в периметр консолидации, зарегистрированы на территории стран Европейского Союза (ЕС) и формируют финансовую отчетность в соответствии с территории стран Баропейского Союза (ЕС) и формируют финансовую отчетность в соответствий с законодательством страны регистрации. Настоящая консолидированная финансовая отчетность основана на учетных данных, сформированных в соответствии с финансовой отчетностью местных стандартов бухгалтерского учета, с учетом корректировок и переклассификации статей, которые необходимы для приведения ее в соответствие с МСФО. Учетная политика применялась последовательно ко всем раскрытым применяльного изовательно ко всем раскрытым применяльного изовательно ко всем раскрытым применяльного изовательно ко всем раскрытым в переклатате применялых стандартов применимых с 1 периодам, кроме изменений учетной политики в результате применения новых стандартов, применимых с 1 января 2019 года, если не описано иное.

Данная консолидированная финансовая отчетность утверждена к выпуску 26 июня 2020 года.

# Принцип непрерывности деятельности

Руководство Группы Гвапром хапитал подготовило данную консолидированную финансовую отчетность на основе принципа непрерывной деятельности. Данное суждение руководства основывается на рассмотрении основа прилципа непрерывном деятельности. Даллее сухдение руховодства основавается на рассмогрании финансового положения компаний Группы Газпром капитал, текущих планов, прибыльности операций и доступа к финансовым ресурсам, а также на анализе влияния экономической среды рынка на операции компаний Группы Газпром капитал.

# База оценки

Консолидированная финансовая отчетность Группы Газпром капитал подготовлена на основе исторической консолицированная финапсовах ответноств группы газпров капителлиди тожнов на обязаедливой стоимости, за исключением активов и обязательств, которые должны учитываться по справедливой стоимости. на отчетную дату. Историческая стоимость обычно определяется на основе справедливой стоимости вознаграждения. Справедливая стоимость определяется как сумма, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства, в рамках добровольной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от непосредственной наблюдаемости этой стоимости или ее определения по иной

> ООО «Газпром калитал» Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

методике. При оценке актива или обязательства по справедливой стоимости Группа Газпром капитал принимает во внимание характеристики актива или обязательства, если бы их приняли во внимание участники рынка.

## 2.4. Операции, выраженные в иностранной валюте

финансовые показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности выражены в миллионах российских рублей, если не указано иное.

функциональной валютой каждой консопидируемой компании Группы Газпром капитал является валюта основной экономической среды, в которой осуществляется деятельность.

Денежные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в российские рубли по официальным обменным курсам на конец отчетного периода. Операцки 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 рубли денежных 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 предпринимательства пересчитываются в российские рубли по официальным курсам на отчетную дату. Отчеты о совокупном доходе этих организаций пересчитываются по средним обменным курсам за год. Разницы, возникающие при пересчете величины чистых активов иностранных дочерних, ассоциированных организаций и совместного предпринимательства, учитываются как курсовые разницы и отражаются непосредственно в постава каритала.

Официальный курс обмена российского рубля к доллару США, устанавливаемый Центральным банком Российской Федерации:

The second secon	 	 	 31.12.2019	31.12.2018
Kune USDIRUB на отчетния лату			61.9057	69.4706
HARE GODING IN O. ICHING HOLD				70.4606
Kyoc EUR/RUB на отчетную дату			69,3406	79,4605

## 2.5. Периметр консолидации

Настоящая консолидированная финансовая отчетность отражает совокупные результаты деятельности материнской и дочерних компаний Группы Газпром капитал, доли участия в ассоциированных организациях, совместных предприятиях и операциях. Перечень контролируемых Группой Газпром капитал компаний, указан в Глимерании 3.

В соответствии с учетной политикой Группы Газпром капитал в консолидированную финансовую отчетность по МСФО включаются все контролируемые Группой Газпром капитал предприятия, которые оценены руководством как существенные. Существенными предприятиями считаются предприятия Группы Газпром капитал, чистые активы которых превышают 1% от совокупных чистых активов всех контролируемых комперуных окольно до исключения внутригрупповых оборотов на конец отчетного периода. Инвестиции в контролируемые предприятия, которые не вошли в периметр консолидации, оцениваются по исторической стоимости и учтены в составе прочих долгосрочных активов (Примечание 16).

# 2.6. Сделки под общим контролем

Объединение бизнеса, включающее предприятия или бизнесы, находящиеся под общим контролем, является объединением бизнеса, при котором все объединяющиеся предприятия или бизнесы, в конечном счете, контролируются одной и той же стороной или сторонами как до, так и после объединения бизнеса, и этот контроль не является временным.

Сделки под общим контролем не еходят в сферу применения МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса» (п.2 мСФО (IFRS) 3), поэтому руководство Группы Газпром капитал определяет способ учета таких операций самостоятельно (на основании пп.8-10 МСФО (IAS) "Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и оцибки»).

Руководство определило спедующий порядок учета для сделок под общим контролем:

- Руководство Группы Газпром капитал определяет характер каждой конкретной сделки в зависимости
  от условий ее осуществления, а именно проводилась ли сделка на рыночных условиях и носит
  коммерческий характер, или сделка осуществлялась на нерыночных условиях (в том числе, например,
  при переносе инвестиций из одной части группы в другую) и, следовательно, носит некоммерческий
  характер);
- если сделка носит коммерческий характер и проводилась на рыночных условиях, переданные или присоединенные активы и обязательства оцениваются по справедливой стоимости. Данные сделки должны учитываться, руководствуясь описанием и требованиями МСФО (IFRS) 3, что предполагает выявление покупателя, оценку стоимости приобретения, распределение этой стоимости на

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

- приобретенные активы и принятые обязательства и условные обязательства, а также признание гудвила или дохода от выгодной покупки, и прочие условия;
- 3) если сделка носит некоммерческий характер и проводилась на нерыночных условиях, переданные или присоединенные активы и обязательства оцениваются по балансовой стоимости. Разница между балансовой стоимостью полученных чистых активов и уплаченным или переданным возмещением, если таковая возникает, признается в составе раздела капитала "Резерв, связанный с объединением под общим контролем".

## 2.7. Дочерние организации

Дочерние организации представляют собой такие объекты инвестиций, над которыми Группа Газпром капитал обладает контролем, Группа Газпром капитал обладает контролем, если:

- обладает полномочиями, которые предоставляют ей возможность управлять значимой деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций.
- подвергается рискам: связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода,
- имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора.

При оценке наличия у Группы Газпром капитал полномочий в отношении другой организации необходимо рассмотреть наличие и влияние реальных прав, включая реальные потенциальные права голоса. Право является реализым, если держатель имеет практическую возможность реализовать это право при принятии решения относительно управления значимой деятельностью объекта инвестиций. Группа Газпром капитал 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 Газпром капитал полномочий в отношении размеру и степени рассредсточения пакетов других держателей прав голоса. Права защиты других инвесторов, такие как связанные с внесением коренных изменений в деятельность объекта инвестиций или применяющиеся в исключательных обстоятельствах, не препятствуют возможности Группы Газпром капитал контролировать объект инвестиций.

Дочерние организации включаются в консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты передачи Группе контроля над их операциями (даты приобретения), и исключаются из консолидированной отчетности, начиная с даты утери контроля. Все внутригрупповые операции, сальдо, а также нереализованная прибыль и убытки по расчетам между организациями, входящими в Группу Газпром капитал, исключаются. Неконтролирующие доли участия раскрываются отдельно.

Руководство Группы Газпром капитал приняло решение о включении в консолидированную финансовую отчетность всех контролируемых Группой Газпром капитал предприятий, показатели которых оценены руководством как существенные. В периметр консолидированной финансовой отчетности включаются компании, чистые активы которых превышают 1% от совокупных чистых активы всех контролируемых компаний Группы на конец отчетного периода. Инвестиции в контролируемые предприятия, которые не вошли в периметр консолидации, оцениваются по исторической стоимости за вычетом обесценения и учтены в составе прочих долгосрочных активов

При приобретении дочерних организаций, включая организации, находящиеся под общим контролем, используется метод приобретения. Затраты на приобретение оцениваются на основании справедливой стоимости переданных 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. Изменения стоимости обязательства по любому условному вознаграждению, возникающие в процессе оценки, корректируют гудвил (или резерв капитала, связанный с объединением под общим контролем). Изменения, возникающие после даты приобретения, отражаются в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила (или резерва капитала, связанного с объединением под общим контролем):

Гудвил (или резерв капитала, связанный с объединением под общим контролем), возникающий при приобретении иностранной компании, а также какие-либо корректировки справедливой стоимости в отношении балансовой стоимости активов и обязательств, возникающих в результате приобретения такой иностранной компании, рассматриваются как активы и обязательства иностранной компании, выраженные в функциональной валюте иностранной компании. Данные активы и обязательства переводятся по курсу закрытия в соответствии с МСФО (IAS) 21.

# Гудвил и неконтролирующая доля

При осуществлении операций, входящих в сферу применения МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов», превышение суммы переданного возмещения, стоимости приобретенной неконтролирующей доли участия и справедливой стоимости пюбой имевшейся ранее в организации доли на дату приобретения над справедливой стоимостью доли Труппы Газпром капитал в идентифицируемых приобретенных чистых активах отражается как

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отметность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

гудвил. Если фактическая стоимость приобретения меньше справедливой стоимости чистых активов приобретенной дочерней организации, в случае выгодной покупки разница отражается непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе. Гудвил оценивается на возможное снижение стоимости ежегодно, а также при наличии признаков снижения стоимости. Для целей тестирования на обесценение гудвил относится к генерирующему денежные средства активу, группе активов (генерирующей единице).

При осуществлении сделок под общим контролем, не входящих в сферу применения МСФО (IFRS) 3: «Объединения бизнесов», разница между суммой переданного возмещения и справедливой стоимостью присоединяемой доли учитывается как резерв капитала, связанный с объединением под общим контролем (см. Примечание 2.6).

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. Группы Газпром капитал. В соответствии с неконтролирующей доле участия, как операции с акционерами Группы Газпром капитал. В соответствии с положениями МСФО (IFRS) 3 покупатель признает идентифицируемые активы, обязательства и условные обязательства приобретаемой организации, которые соответствуют критериям признания, по их справедливой стоимости на дату покупки, и любая неконтролирующая доля участия в приобретаемой организации устанавливается в размере неконтролирующей доли участия в чистой справедливой стоимости указанных статей.

# 2.8. Ассоциированные компании и совместная деятельность

Ассоциированными являются все компании, на которые Группа оказывает значительное влияние, но не имеет контроля или совместного контроля над ними. Инвестиции в ассоциированные компании учитываются по методу долевого участия, после того как изначально признаются по первоначальной стоимости. Балансовая стоимость ассоциированных компаний включает гудвип, рассчитанный на дату приобретения, за вычетом накопленных убытков от обесценения. После приобретения доля Группы в прибылях и убытках ассоциированных компаний отражается в прибыли или убытке; доля Группы в прочем совокупном доходе после приобретения ассоциированных компаний Группой отражается в составе прочего совокупного дохода. Изменения в чистых активах за период после приобретения корректирует балансовую стоимость инвестиции.

Если ассоциированная компания использует учетную политику, отличную от настоящей учетной политики, принятой для отражения в консолидированной финансовой отчетности аналогичных операций и событий в аналогичных обстоятельствах, финансовая отчетность этой ассоциированной компании соответствующим образом корректируется при подготовке консолидированной финансовой отчетности.

Инвестиции в совместную деятельность классифицируются либо как совместные операции, либо как совместные компании. Классификация зависит от контрактных прав и обязанностей каждого инвестора, нежелинем от юридической формы совместной деятельности. У группы компаний Сагртот ЕР International В.V. имеются как совместные операции, так и совместные компании. Соглашения о совместной деятельности, в результате которых учреждается отдельная компания Группы, в которой каждый участник имеет долю в чистых активах компании, относятся к совместным компаниям Группы. Участие в совместных компаниях отражается по методу долевого участия, после того как изначально признается по первоначальной стоимости в консолидированном отчете о финансовом положении. Соглашения о совместной деятельности, предполагающие совместный компроль над активами и не ведущие к учреждению отдельной компании Группы, партнерства или финансовой структуры относятся к совместным операциям. Группа отражает участие в совместных операциях в соответствии со своей долей в активах и обязательствах, доходах и расходах. Если Группа осуществляет операции по совместной деятельности, то нереализованные прибыли и убытки эпиминируются пропорционально доле участия Группы в совместной деятельности.

Балансовая стоимость инвестиций, учитываемых методом долевого участия, проверяется на предмет обесценения.

# 2.9. Основные средства и инвестиционная собственность

Основные средства первоначально признаются по исторической стоимости, когда представляется возможным, что будущие экономические выгоды, связанные с основным средством, будут извлечены Группой, и стоимость объект основных средств может быть достоверно оценена. После признания в качестве актива объект основных средств учитывается по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Предполагается, что у земли неограниченный срок полеэного использования, и она не амортизируется. Амортизация основного средства начисляется по линейному методу с того момента, когда актив готов к использованию; в течение следующих оценочных сроков полезного использования;

здания и сооружения 20-30 лет машины и оборудование 5-7 лет транспортные средства 3-5 лет ИТ-оборудование и инструменты 1-5 лет 3-10 лет 3-10 лет

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

#### Инвестиционная собственность

Инвестиционная собственность учитывается по первоначальной стоимости за вычетом амортизации и ежегодно проходит проверку на обесценение. Чистая балансовая стоимость инвестиционной собственности сравнивается с ее справедливой стоимостью, и в случае, если справедливая стоимость меньше, чем чистая балансовая стоимость, убыток от обесценения признается в отчете о прибылях и убытках.

#### Нематериальные активы

Нематериальные активы амортизируются в течение срока их полезного использования или меньшего срока с использованием метода прямой амортизации. Амортизация нематериального актива начинается, когда актив становится доступным для использования. Амортизация начисляется ежемесячно.

Срок полезного использования нематериального актива, возникающий на основании контрактных или иных орогипованию и правышает период контрактных или юридических прав, но может быть короче, в зависимости от продолжительности периода, на протяжении которого планируется использовать актив. Если срек полезного использования нематериального актива не следует из контрактных или иных юридических прав, Группа устанавливает, что ожидаемый срок полезного использования не превышает трех пет.

# Затраты на разведку, разработку и добычу полезных ископавмых

Затраты на разведку, разработку и добычу полезных ископаемых оцениваются при осуществлении операций в сегменте нефтегазовой деятельности компании Gazprom EP International B.V.

При оценке данных затрат применяется метод «успешных усилий». Согласно данному методу, затраты на разработку и успешные разведочные скважины капитализируются. Затраты на неуспешные разведочные скважины списываются в расходы после определения того, что скважина не оправдывает коммерческую разработку. Остальные затраты по разведке списываются в расходы по мере их возникновения. Затраты по разведке классифицируются как расходы на разведку и оценку и отражаются в Прочих расходах.

Затраты, связанные с покупкой лицензий на разработку и добычу, расходы на их юридическое оформление, зациаты, овязенные стикупкои лицензии на разрачотку и дочьчу, расходы на их придическое оформление, выплаты бонусов по Соглашениям (например, по Соглашениям о разделе продукции) капитализируются и классифицируются как Основные средства. Расходы, возникшие до приобретения юридических прав, признаются в отчете о прибылях и убытках.

На стадии разведки, до или после приобретения собственности, могут возникать расходы, относящиеся к определению территорий, дальнейшее исследование которых необходимо, а также к исследованию территорий, потенциально имеющих нефтегазовые запасы, включая бурение разведочных скважий и стратиграфических тестовых скважин разведочного типа. Затраты на бурение разведочных скважин и затраты на бурение тестовых сказжин разведочного има. Запраты на оурение колостатитрафических тестовых скважин разведочного типа капитализируются в составе незавершенного строительства (недоказанная собственность). Геологические и геофизические расходы, транспортные расходы, расходы на бурение сухих скважин и прочие расходы на разведку, и оценку признаются расходами в периоде возникновения. Расходы на разработку возникают для получения доступа к доказанным запасам, а также для создания возможности извлечения, подготовки, добыми и хранения нефти и газа. Расходы на разработку калитализируются в составе калитализированных затрат на разведку и оценку (доказанная собственность).

Все понесенные затраты по бурению и оборудованию разведочных скважин, стратиграфических тестовых скважин разведочного типа и нагнетательных скважин представляют собой затраты на разработку и капитализируются, независимо от того, является скважина успешной или сухой.

Производственные расходы — это расходы, возникающие при эксплуатации и поддержении работы скеджин, и относящихся к ним оборудования и производственных мощностей. Они становятся частью себестоимости добытых нефти и газа и признаются как расходы в периоде возникновения. Себестоимость газа и нефти отражаются в составе Прочих расходов от нефтегазовой деятельности.

Капитализированные затраты на разведку и оценку (доказанная собственность) амортизируется (истощается) путем использования метода списания стоимости пропорционально объему производства продукции таким образом, что на каждую единицу продукции пропорционально перераспределяется доля амортизированных расходов по приобретению. Норма амортизации определяется на основании общих амориванированных расходов по присоветанием присоветанием запасов, Доказанные нефтегазовые запасы являются оцененных количеством сырой нефти, природного газа и газового конденсата, добыча которых из разведанных месторождений, как с достаточной достоверностью показывают геологические и инженерные данные, коммерчески оправдана в существующих экономических и технологических условиях. Вероятные нефтегазовые запасы — это дополнительные запасы, добыча которых может быть определена с меньшей вероятностью, чем доказанных запасов. Нормы амортизации ежегодно пересматриваются.

# Затраты на вывод объектов из эксплуатации, восстановление участкое проведения работ и окружающей среды

У Группы существуют обязательства по выводу объектов из эксплуатации и восстановлению участков проведения работ, связанные с операциями в сетменте нефтегазовой деятельности компании Gazprom EP International B.V.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год. закончившийся 31 декабря 2019 года

Деятельность компании Gazprom EP International B.V. по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа включает в себя использование скважин, бурового оборудования, прилегающих площадей, трубопроводов и т.д. Как правило, лицензии и прочие разрешительные документы требуют от компании Gazprom EP International B.V. определенных действий в отношений ликвидации данных активов после окончания добычи. Такие требования обязывают компанию Gazprom EP International B.V. у производить ликвидации скважин, демонтаж оборудования, восстановление участка, рекультивацию земель и прочие действия. Как только обязательства определены, они признаются незамедлительно на основании приведенной стоимости ожидаемых будущих денежных оттоков, возникающих исходя из данных обязательств. Ставка дисконтирования пересматривается каждую отчетную дату и отражает текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, характерные для обязательства. Расчет суммы таких обязательств и определение времени их возникновения в значительной степени являются оценочными. Такая оценка основывается на анализе затрат и технических решений, учитывающих существующие технологии, и выполняется в соответствии с действующим на данный момент законодательством об охране окружающей среды.

Оценочный резерв пересматривается по состоянию на каждую отчетную дату спедующим образом:

- при изменении оценок будущих денежных потоков (стоимости ликвидации одной скважины, срокаликвидации) или ставки дисконтирования, изменения в сумме обязательства включаются в стоимость актива, при этом стоимость актива не может быть отрицательной и не может превысить возмещаемую стоимость основного средства;
- изменения в сумме обязательств в связи с приближением срока обязательства (изменение ставки дисконтирования) включается в состав финансовых расходов.

Обязательства по выводу объектов из эксплуатации и восстановлению участков проведения работ могут меняться в связи с изменениями законов и нормативных правовых актов, а также изменением их толкования.

#### 2.13. Обесценение активов

Нематериальные активы, которые имеют неопределенный срок полезного использования, не амортизируются и тестируются на обесценение ежегодно, либо чаще, в том случае, когда имеют место события, либо изменения условий, свидетельствующие о возможном обесценении. Прочие активы тестируются на обесценение всякий раз, когда имеют место события, либо измененые условий, свидетельствующие о том, что балансовая стоимость актива не будет возмещена. Убыток от обесценения признается в сумме, на которую балансовая стоимость актива превышает его возмещаемую стоимость. Возмещаемая стоимость определяется как наибольшая из справедливой стоимость ихтива за вычетом затрат на выбытие, и стоимостью от использования. В целях оценки обесценения, активы группируются на самых низких уровнях, для которых существуют отдельно идентифицируемые притоки денежных средств, которые в значительной степени не зависит от притока денежных средств от других активов или групп активов (единицы, генерирующие денежные средства).

# 2.14. Долгосрочные активы, предназначенные для продажи

Долгосрочные активы (или группы выбытия) классифицируются как предназначенные для продажи, в том случае, если их балансовая стоимость будет возмещена, главным образом, посредством продажи, а не продолжающего использования, и вероятность такой продажи высока. Они отражаются по наименьшей из двух величин – балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Убыток от обесценения признается для любого первоначального или последующего списания актива (или группы выбытия) до справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. Прибыть признается для любого последующего увеличения справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу актива (или группы выбытия), но не превышает любого ранее какопленного убытка от обесценения. Прибыль или убыток, ранее не признанные на дату продажи долгосрочного актива (или группы выбытия), признаются на дату прекращения признания.

Долгосрочные активы (включая те активы, которые являются частью группы выбытия) не амортизируются пока они классифицируются как предназначенные для продажи.

Долгосрочные активы, предназначенные для продажи, и активы группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи, представляются отдельно от других активов в балансе. Обязательства, относящиеся к группе выбытия, классифицированной как предназначенная для продажи, представлены отдельно от других обязательств в балансе.

Прекращенная деятельность — это компонент предприятия, который был ликвидирован или классифицирован как предназначенный для продажи и который представляет собой отдельное основное направление деятельности или географический район деятельности, является частью единого скосрдинированного плана по выбытию данной части бизнеса или области деятельности, или является дочерней компанией, приобретенной исключительно с целью перепродажи. Результаты прекращенной деятельности представлены отдельно в отчете о прибылях и убытках.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в ссответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

# 2.15. Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные заласы представляют собой все активы, предназначенные для продажи, в ходе обычной хозяйственной деятельности, находящиеся в процессе производства для таких продаж, а также материалы и расходные материалы, которые будут использованы в ходе производства. Предполагается, что все товарно-материальные запасы используются в течение одного периода.

Запасы оцениваются по наименьшей из двух величин: стоимости приобретения или чистой стоимости реализации. Чистая стоимость реализации определяется как предполагаемая цена продажи в ходе обычной деятельности за вычетом расходов по продаже. Стоимость запасов определяется по методу средней себестоимость. Себестоимость готовой продукции и незавершенного производства включает в себя стоимость сырья и материалов, затраты на оплату труда производственных рабочих и прочие прямые затраты, а также соответствующую долю производственных накладных расходов (рассчитанную на основе нормативного использования производственных мощностей). И не включает расходы по займам и кредитам. Запасы, приобретенные для использования в бурении, капитализируются в составе недоказанной и доказанной собственности.

Количество товарно-материальных запасов подлежит подтверждению путем проведения регулярной инвентаризации. Инвентаризация должна обеспечить процедуры физической проверки запасов не реже, чем один раз в год, физическая инвентаризация проводится ежегодно. Разница между фактическим количеством запасов на основании физического подсчета и количеством, учтенным в бухгалтерии, должна быть списана в прибыль или убыток соответственно.

# 2.16. Резервы (оценочные обязательства)

Резервы по юридическим претензиям, гарантийным и товарным обязательствам признаются, когда у Группы существует юридическое или конструктивное обязательство как результат свершившихся событий, существует высокая вероятность того, что для урегулирования данного обязательства потребуется отток ресурсов, а также его сумма может быть достоверно оценена. Резервы не признаются в отношении будущих операционных убытков. Когда существует ряд схожих обязательств, вероятность необходимости оттока ресурсов, связанных с их погашением, оценивается для всей группы обязательств вместе. Резерв признается даже тогда, когда вероятность такого оттока в отношении одного из обязательств, включаемого в группу, может быть вижной

Резервы признаются по текущей стоимости ожидаемых расходов, необходимых для погашения возникшего обязательства, дисконтированного по ставке до налога на прибыль, отражающей рыночные оценки временной стоимости денег и рисков, присущих этому обязательству. Увеличение резерва с течением времени признается в качестве процентного расхода.

На каждую отчетную дату, резервы подлежат пересмотру и корректировке для отражения оптимальной текущей оценки. Резерв может быть использован только для тех расходов, для которых он изначально был признан, так как иначе будет скрыто влияние двух различных событий. Это означает, что списание затрат против резерва, который был создан для другой цели, запрещено, и в отчете о совокупном доходе необходимо отразить новые затраты, независимо от списания неиспользованного резерва.

# 2.17. Распределение дивидендов

Распределение дивидендов отражается в консолидированной финансовой отчетности как обязательства Компании, возникшие в том периоде, в котором они объявлены.

# 2,18. Признание выручки

В отношении выручки в сегменте нефтегазовой деятельности компании Gazprom EP International B.V. Группа применила МСФО (IFRS) 15, начиная с 01 января 2018 года, перспективно. В состветствии с переходными положениями в МСФО (IFRS) 15 Группа не пересчитывала сравнительную информацию, но раскрыла некоторые дополнительные данные. Таким образом, не было внесено никаких коррежтировок в суммы, признанные в балансе на дату первоначального применения (01 января 2018 года). Новая пятиступенчатая модель применяется до того, как выручка будет признана: определить контракты с клиентами; определить отдельные обязательства к исполнению; определить цену сделки по договору; назначить цену сделки каждому из отдельных обязательств к исполнению и признавать выручку по мере выполнения каждого обязательства к исполнению.

# Реализация газа и газового конденсата

Fpynna Gazprom EP International B.V. реализует газ и газовый конденсат, участвуя в проектах во Вьетнаме, Боливии и Узбекистане. Gazprom EP International B.V., в основном, заключает контракты с одним покупателем на реализацию газа и с несколькими покупателями на реализацию конденсата.

Выручка по договорам с покупателями определяется по справедливой стоимости вознаграждения, полученного или подлежащего получению. Выручка признается, когда (или по мере того, как) организация выполняет обязанность к исполнению путем передачи обещанного товара или услуги (актива) покупателю. Актив передачи, когда (или по мере того, как) покупатель получает контроль над таким активом. Момент передачи контроля варьмруется в зависимости от условий договора с покупателем.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

LO)

Выручка от продажи газа и газового конденсата для целей составления консолидированной 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.

#### Финансовые компоненты

Прупла не ожидает заключения каких-либо контрактов, в которых период между передачей товаров или услуг покупателю и оплатой покупателем превышает один год. Как следствие, Группа не корректирует какиелибо дены сделок с учетом временной стоимости денег.

# Представление в финансовой отчетности

Выручка и прочие доходы по проектам компании Gazprom EP International B.V. отражаются в составе Прочих доходов отчета о прибылях и убытках.

## 2.19. Вознаграждения работникам

Компании Группы устанавливают следующие виды вознаграждения работникам в соответствии с локальными нормативными актами и трудовыми договорами: заработная плата и расходы на социальное обеспечение, ежегодный оплачиваемый отпуск, бонусы и прочие монетарные и немонетарные льготы.

Компания Gazprom EP International B.V. предоставляет своим работникам участие в пенсионном плане с фиксированными взносами, предоставляемом третьей стороной. План с фиксированными взносами — это пенсионный план, в соответствии с которым компании Группы платит за своих работников обязательные фиксированные взносы в ленсионный фонд. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение отражаются по методу прогнозируемой условной единицы. Затраты на пенсионное обеспечение начисляются и отражаются в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе в составе расходов на оплату труда таким образом, чтобы распределить регулярные затраты в течение срока службы работников. Пенсионные обязательства оцениваются по приведенной стоимости прогнозируемых оттоков денежных средств с использованием процентных ставох, применяемых ктосударственным ценным бумагам, срок погашения которых примерно соответствует срокам погашения указанных обязательств.

#### 2.20. Доход от дивидендов

Дивидендный доход признается, когда установлено право Группы Газпром квпитал на его получение.

### 2.21. Финансовый доход и расход

финансовый доход или расход включает в себя процентные доходы и расходы по займам, кредитам, долговым обязательствам, депозитам, остаткам на текущих и расчетных счетах, амертизацию дисконта по резервам и долгосрочной задолженности, потери от обесценения справедливой стоимости финансовых активов, оцениваемых по оправедливой стоимости через прибыль или убыток, чистый результат (прибыль или убыток) операций с финансовыми активами, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, процент, связанный с арендными обязательствами, а также чистые курсовые разницы по финансовыми операциям.

По всем финансовым инструментам, оцениваемым по амортизированной стоимости, процентный доход и процентный расход признается с использованием метода эффективной процентной ставки. Эффективная процентная ставка — это ставка, которая дисконтирует ожидаемые будущие выплаты или поступления денежных средств на протяжении предполагаемого срока использования финансового инструмента или, если это уместно, менее продолжительного периода до чистой балансовой стоимости финансового актива или. обязательства. Процентный доход и процентный расход в совокупности формируют чистый процентный доход или расход.

# 2.22. Налог на прибыль

Объектом налогообложения по налогу на прибыль признается прибыль, полученная налогоплательщиком. В состав текущего налога на прибыль входит налог на прибыль по обычным операциям, налог на дивидендный доход, если такой налог не удержан налоговым агентом, прибыль участника Консолидированной группы налогоплательщиков (КГН), а также корректировки налога на прибыль прошлых периодов. Ставки налога на прибыль определяются в соответствии с национальным законодательством страны регистрации каждой компании Группы Газпром капитал.

Расчет отложенных налогов производится для каждой компании Группы Газпром капитал отдельно, так как компании имеют отдельные обязательства по налогу на прибыль, и активы и обязательства отдельных компаний не могут быть взаимозачтены.

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по временным разницам с использованием балансового метода. Отложенные налоговые активы и обязательства включаются в финансовую отчетность по всем временным разницам между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью, отраженной в финансовой отчетности. Отложенные налоговые активы, в том числе по перенесенным на будущие периоды убыткам, отражаются только в том случае, если существует вероятность того, что наличие будущей налоговые активы или

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 дехабря 2019 года

если такие активы, смогут быть зачтены против существующих отложенных напоговых обязательств. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются по напоговым ставкам, которые, как ожидается, будут применимы в периоде, когда будут реапизованы активы или погашены обязательства, на основе ставок налога, действовавших на отчетную дату, или о введении которых в действие в ближайшем будущем было достоверно известно по состоянию на отчетную дату.

# Напоговые объединения

Компании могут объединяться для целей налогообложения, создавая группы, или объединения налогогитательщиков, основываясь на национальном законодательстве. Это позволяет оптимизировать индивидуальные прибылы или убытки компаний таких объединений. Текущий и отложенный налог на прибыль рассунтывается и признается Группой с учетом специфических законодательных норм, применимых для налогового объединения.

# 2.23. Активы, находящиеся в доверительном управлении

Активы, находящиеся в доверительном управлении, не отражаются в финансовой отчетности; так как они не являются вктивами Компании.

#### 2.24. Финансовые инструменты

## Классификация и оценка финансовых активов

Группа классифицирует финансовые активы по трем категориям оценки: оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупкого дохода, и оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка.

# Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости

В данную категорию финансовых активов включаются активы, которые удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов.

Амертизированная стоимость финансового актива или финансового обязательства — сумма, в которой оценивается финансовый актив или финансовое обязательство при первоначальном признании, минус платежи в счет основной суммы долга, плюс или минус величина накопленной амертизации, рассчитанной с использованием метода эффективной процентной ставки, разницы между указанной первоначальной суммой и суммой к выплате при наступлении срока погащения, и, применительно к финансовым активам, скорректированная с учетом оценсиного резерва под ожидаемые кредитные убытки.

Эффективная процентная ставка — ставка, дисконтирующая расчетные будущие денежные выплаты или поступления на протяжении ожидаемого срока действия финансового актива или финансового обязательства точно до валовой балансовой стоимости финансового актива или до амортизированной стоимости финансового обязательства. При расчете эффективной процентной ставки Группа оценивает ожидаемые денежные потоки с учетом всех договорных условий финансового инструмента, но без учета ожидаемых кредитных убытков. В расчет включаются все вознаграждения и суммы, выплаченные или полученные между сторонами по договору, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки, затраты по сделке и все прочие премям или скилки.

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.

К данной категории финансовых активов Группы в основном относятся денежные средства и их эквиваленты; денежные средства с ограничением к использованию, депозиты, дебиторская задолженность, включая дебиторскую задолженность по займам выданным.

Денежные средства и их эквиваленты и денежные средства с ограничением к использованию

Денежные средства аключают 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.

# Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность, включая дебиторскую задолженность по займам выданным, представляет собой непроизводные финансовые активы в фиксированными или определяемыми платежами, которые не котируются на активном рынке. Дебиторская задолженность отражается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 дехабря 2019 года

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прочего совокупного дохода (ФА ССПСД)

В данную категорию финансовых активов включаются долговые активы, которые удерживаются в рамках бизнес-моделей, цель которых достигается каклутем 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.

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 прибыли или убытка в консопидированном 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 подлежащее изменению, об отражении изменений справедливой стоимости долевых инструментов в составе прочего совожупного дохода, если инструмент не предназначен для торговли. Руководство Группы приняло решение по большинству имеющихся долевых инструментов отражать изменения справедливой стоимости в составе прочего совожупного дохода, так какданные инструменты рассматриваются как долгосрочные стратегические инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе. Прочий совожупный доход или расход от изменения справедливой стоимости таких инструментов не может быть впоследствии реклассифицирован 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 справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, изменения которой отражаются через прибыль или убыток (ФА ССОПУ)

финансовые активы, которые не соответствуют условиям признания в качестве финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости либо оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совожупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

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 приняда решение отражать изменения их справедпивой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

# Обесценение финансовых активов

Группа применяет модель «ожидаемых кредитных убытков» к финансовым активам, оцениваемым по амортизированной стоимости и по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, за исключением инвестиций в долевые инструменты, а также к активам по договору.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок, если кредитный риск по данному финансовому активу значительно увеличился с момента первоначального признания.

На каждую отчетную дату Группа проводит оценку наличия объективных данных о значительном увеличении кредитного риска по финансовому активу или группе финансовых активов. Если по состоянию на отчетную дату отсутствует значительное увеличение кредитного риска по финансовому активу с момента первоначального признания, оценочный резерв под убытки по финансовому активу оценивается в сумме, равной 12-месячным ожидаемым кредитным убыткам.

В отношении терговой дебиторской задолженности и активов по договору, вне зависимости от наличия значительных компонентов финансирования, используется оценка ожидаемых кредитных убытков за весь срок.

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.

# Классификация и оценка финансовых обязательств

Групла классифицирует все финансовые обязательства как оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости, за исключением:

- финансовых обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- договоров финансовой гарантий;
- условного возмещения, признаваемого при объединении бизнесов, к которому применяется МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов». Такое условное возмещение впоследствии оценивается по справедливой стоимости, изменения которой признаются в составе прибыли или убытка.

К финансовым обязательствам Группы, сцениваемым по амортизированной стоимости, в основном относятся кредиты и займы полученные, а также кредиторская задолженность.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

К финансовым обязательствам Группы, оцениваемым по справедливой стоимости через прибыть или убыток, в основнем относятся производные финансовые инструменты. Группа не классифицирует по собственному усмотрению какие-либо финансовые обязательства как оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

#### Кредиты и займы полученные

Кредиты и займы первоначально признаются по справедливой стоимости полученных средств, которая определяется с использованием преобладающих рыночных процентных ставок по аналегичным инструментам в случае существенного их отличия от процентной ставки по полученному кредиту или займу, за вычетом расходов по сделже. В последующих периодах кредиты и займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки, разница между справедливой стоимостью полученных средств (за вычетом расходов по сделже) 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 пересмотренными условиями долгового инструмента.

Договоры финансовой гарантии первоначально признаются в учете по справедливой стоймости. 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». 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 операциям и договоры опционов. Производные финансовые инструменты учитываются 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 лериоде, в котором сн возник.

Справедливая стоимость производных финансовых инструментов рассчитывается на основе рыночной информации и оценочных методик, использующих преобладающие рыночные процентные ставки по подобным финансовым инструментам.

Деятельность Группы включает заключение договоров на локупку / продажу товаров на ликвидных торговых площадках Европы, на которых обуществляется торговля газом, электроэнергией и другими товарами. Данная деятельность обуславливает большое количество операций ло покупке / продаже, осуществляемых в течение непродолжительного периода времени, что вместе с 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 локупка / продажа сырьевых товаров осуществляется в течение короткого периода времени с целью получения прибыли от краткосрочных колобаний 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» и учитываются как производные финансовые инструменты, сцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются по статье «(Прибыты) убыток от производных финансовых инструментов» в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе.

# 2.25. Новые стандарты, поправки к стандартам и интерпретации, вступившие в силу с 1 января 2019 года

Ряд новых изменений к стандартам вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года. Группа Газпром капитал применяла вышеуказанные стандарты последовательно ко всем периодам настоящей консолидированной финансовой отчетности.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты). Стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда.

Новый стандарт требует признания актива (право пользования арендуемым активом) и финансового обязательства по оплате аренды в отношении почти всех договоров аренды. Исключение существует для краткосрочной аренды и аренды малоценных активов.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отнетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

Группа применила ретроспективный подход, который подразумевает отражение суммарного эффекта первоначального применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда» на дату первого применения, то есть на 1 января 2019 года, без пересчета сравнительных данных.

Группа воспользовалась спедующими упрощениями практического характера;

- стандарт применен в отношении договоров, которые ранее были идентифицированы как договоры
  аренды с применением МСФО (IAS) 17 «Аренда» и КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в
  соглашении признаков аренды» и не применен в отношении договоров, которые ранее не были
  идентифицированы как содержащие признаки аренды с применением МСФО (IAS) 17 «Аренда» и
  КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды»;
- договоры аренды, срок которых истекает в течение 12 месяцев с даты первоначального применения стандарта, признаны в качестве краткосрочных договоров аренды, и соответствующие расходы по таким договорем признаны по статье «Аренда» в составе операционных расходов консолидированного отчета о совокупном доходе;
- первоначальные прямые затраты исключены из оценки активов в форме права пользования на дату первоначального признания;
- одна ставка дисконтирования применена в отношении портфеля договоров аренды с аналогичными характеристиками;

Группа признала обязательства по аренде на дату первоначального применения по приведенной стоимости оставшихся арендных платежей, дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств на дату первоначального применения. Средневзвешенная ставка привлечения дополнительных заемных средств, примененияя Группой в отношении обязательств по аренде на дату первоначального применения, составила:

- 0,855% для расчета локазателей Gazprom Sakhalin Holdings B.V.;
- 0,764% для расчета показателей Gazprom Holding Cooperatie;
- 4,81% для расчета показателей остальных компаний Группы.

Ниже представлена сверка между обязательствами по операционной аренде в соответствии с МСФО (IAS) 17 «Аренда» и обязательствами по аренде на дату первоначального применения МСФО (IFRS) 16 «Аренда»:

	01,01,2019
Обязательства по операционной аренде, раскрытые на 31 декабря 2018 года Корректировки в результате различных опций продления и прекращения Эффект дисконтирования	1 044 .903 (209)
Обязательство по аренде, признанное на 01 января 2019 года	1 737
В том числе: Краткосрочные обязательства по аренде Долгосрочные обязательства по аренде	264 1.473

# Учетная политика, применяемая с 1 января 2019 года

В момент заключения договора Группа оценивает наличие признаков аренды. Договор содержит признаки аренды, если содержит юридически защищенные права и обязательства, 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 фиксированные 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 ликвидационной стоимости;
- цены исполнения опциона на покупку, по которому Группа имеет достаточную уверенность в
- штрафов за досрочное прекращение аренды, если срок аренды отражает потенциальное исполнение Группой опциона на прекращение аренды.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

Группа применяет упрощение практического карактера 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 в сем видам базовых активов, кроме судов. По договорам аренды судов Группа отражает сервисный компонент в составе вассмора первиодая отричае в сли поля также может быть достоверно отражается. расходов периода в случае, если доля таких платежей может быть достоверно определена.

Арендные платежи дисконтируются с использованием процентной ставки привлечения дополнительных заемных средств Группой, представляющей собой ставку, по которой на дату начала арендных отношений группа могла бы привлечь на аналогичный срок и при аналогичным обеспечении заемные средства, необходимые для получения актива со стоимостью, аналотичной стоимости актива в форме права пользования в аналогичных экономических условиях.

Активы в форме праве пользования оцениваются по первоначальной стоимости, включающей в себя спедующие компоненты:

- величину первоначальной стоимости обязательства по аренде
- арендные платежи на дату начала аренды или до такой даты, за вычетом полученных стимулирующих платежей по аренде;
- любые первоначальные прямые затраты;
- оценочные затраты на демонтаж, перемещение базового актива, восстановление участка, на котором он располагается, или базового актива.

Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по вренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев, и для арендуемых активов с низкой стоимостью.

Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом с даты начала аренды до наиболее ранней из спедующих дат: окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или конца срока аренды. Предполагаемый срок полезного использования актива в форме права пользования или определяется на тех же основаниях, что и у объекта основных средств. Кроме того, актив в форме права пользования пользования приодически уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется пользования периодически уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется пользования переодически уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется пользования переодически уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется пользования переодических обеспеционального пользования переодических переод для определенных переоценок обязательства по аренде.

Ежегодные усовершенствования МСФО за период 2015-2017 годов выпущены в 2017 году и включают поправки к МСФО, обязательные к применению с 1 января 2019 года, в том числе:

- МСФО (IFRS) 3 "Объединения бизнесое" (организация должна применять указанные поправки в отношении объединения бизнесов, для которого дата приобретения совпадает или наступает после начала первого годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2019 года или после этой даты);
- МСФО (IFRS) 11 "Совместное предпринимательство" (организация должна применять указанные поправки в отношении сделок, в рамках которых она получает совместный контроль, и дата которых совпадает или наступает после начала первого годового отчетного периода, начинающегося 1 января 2019 года или после этой даты);

Данные поправки касаются изменений в составе группы компаний. Если одна компания получает данные поправки касаются изменении в составе группы компании. Если одна компания получает контроль над другой компанией, классифицированной как совместные операции (то есть, совместные операции становятся дочерней компания), то материнская компания переоценивает ранее принадлежаещую ей долю участия в дочерней компании. Если компания получает совместный контроль над другой компанией, классифицированной как совместные операции, то инвестор не пересценивает ранее принадлежавшую ей долю участия в совместных операциях.

- МСФО (IAS) 12 "Налоги на прибыль": при первом применении настоящих поправок организация должна применять их к налоговым последствиям в отношении дивидендов, признанных на дату начала самого раннего сравнительного периода или после этой даты, в том числе организация должна признавать налоговые последствия по дивидендам в момент признания обязательства по их выплатам:
- МСФО (IAS) 23 "Затраты по заимствованиям": организация должна рассматривать как часть общей суммы займов любые затраты, направленные на приобретение актива только тогда, когда он готов к использованию по назначению или продаже.

Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы Газпром капитал.

КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при учете напогое на прибыль» (выпущено в июне 2017 года и применяется для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2019 года или после этой даты) уточняет требования по признанию и оценке налогового обязательства или нелогового актива, когда существует неопределенность при учете налогов на прибыль. Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы Газлром капитал.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

Документ МСФО "Условия о досрочном погашении с потенциальным отрицетельным возмещением (Поправки к МСФО (IFRS) 9)" принят в 2017 году и обязателен для применения с 1 января 2019 года. Данные поправки разъясняют сложные вопросы, касающиеся определенных финансовых активов, а именно активов с опционами на досрочное погашения и потенциальным отрицательным возмещением в опционах на досрочное погашения. Кредиты с условием досрочного погашения с отрицательным возмещением не могут быть классифицированы по амортизированной стоимости, так не удовлетворяют SPP1-тесту. Поправка МСФО (IFRS) 9 ввела так называемое ограниченное исключение из правил классификации, означающее, что аналогичные финансовые активы могут оцениваться по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Помимо изменений, связанных с классификацией финансовых активов с вояможностью досрочного погашения, эта поправка также разъяснила порядок учета изменений финансовых обязательств. Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетяюсть Группы Газпром капитал.

Документ МСФО «Долгосрочные вложения в ассоциированные организации и совместные предприятия (Поправки к МСФО (IAS) 28)» принят в 2017 году и обязателен для применения с 1 января 2019 года. Изменения разъясняют, что долгосрочные вложения в ассоциированную организацию или совместное предприятие, которые составляют часть чистых инвестиций организации в ассоциированную организацию или совместное предприятие, следует учитывать согласно МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты». Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы Газпром капитал.

Поправки к МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» выпущены в 2018 году, и обязательны для применения с 1 января 2019 года. Поправки относятся к изменениям пенсионных планов с установленными выплатами, таким как изменений плана, сокращение и урегулирование (выплаты). При каждом из таких изменений необходимо первосценивать обязательство по пенсионному плану с установленными выплатами и использовать те же допущения для расчета стоимости услуг и чистого процента за период, в котором произошло изменение, Поправкя к МСФО (IAS) 19 также разъяснила влияние изменений плана на предельную величину, активов. Данные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы Газпром капитал.

# 2.26. Стандарты, поправки к стандартам и интерпретации, не вступившие в силу и не применяемые Груплой Газпром капитал досрочно

Ряд новых стандартов, разъяснений и изменений к стандартам вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты. В частности, Группа Газпром капитал не применила досрочно следующие стандарты, разъяснения и изменения к стандартам:

Изменения к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют определение бизнеса и упрощают оценку того, является ли приобретенная совокупность видов деятельности и активов группой активов или бизнесом.

Изменения к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки» (выпущены в октябре 2018 года и применяются для годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения уточняют и приводят в соответствие определение термина «существенность», а также приводят рекомендации по улучшению последовательности в его применении при упоминании в стандартах МСФО.

Изменения к МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» (выпущены в сентьбре 2019 года и вступают в сипу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 года или после этой даты). Изменения связаны с реформой базовых процентных ставок и уточняют требования к учету хеджирования.

Изменения к МСФО (IAS) 1 «Предствеление финенсовой отчетности» (выпущены в явваре 2020 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2022 года или лоспе этой даты). Изменения уточняют критерии классификации обязательств в качестве краткосрочных или долгосрочных.

В настоящее время Группа Газпром капитал проводит оценку того, как новые стандарты и поправки повлияют на ее финансовое положение и результаты деятельности. Данные разъяснения и изменения к стандартам не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы Газпром капитал.

# 2.27. Существенные оценки и допущения

При подготовке финансовой отчетности руководство использует различные оценки и допущения, которые могут влиять на величину оценки активов и обязательств, а также на информацию в примечаниях к данной опчетности. Руководство Группы Газпром капитал также выносит определенные суждения при применении положений учетной политики. Такие оценки и суждения постоянно анализируются на основе исторических данных и другой информации, включая прогнозы и ожидания относительно будущих событий.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финенсовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

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 отрицательную сторону с учетом фактов, связанных с каждой оценкой.

Ниже приведены допущения, которые могут иметь наиболее существенное влияние на показатели финансовой отчетности, а также оценки, которые могут привести к значительным изменениям в балансовой стоимости активов и обязательств в течение спедующего финансового года.

#### Оценка наличия контроля

Оценки руководства применяются при определении наличия контроля и порядка отражения различных инвестиций в дочерние организации в консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром жапитал с учетом прав голоса и договорных отношений с другими собственниками.

При определении наличия контроля над объектом инвестиций руководство Группы Газпром капитал рассматривает цель и структуру объекта инвестиций. Такой анализ необходим для того, чтобы определить концептуальные основы деятельности компании: какая деятельность является значимой, каким образом принимаются решения касательно значимой деятельности, кто имеет текущую возможность управлять такой деятельностью, кто получает доход от такой деятельности. Далее для определения наличия контроля над объектом инвестиций руководство Группы Газпром капитал анализирует и оценивает ряд признаков контроля, в том числе:

- наличие полномочий в отношении объекта инвестиций;
- подверженность рискам (например, кредитному риску), связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение переменного дохода (например; дивидендов) от участия в объекте инвестиций;
- инвестор имеет возможность использовать свою власть для оказания влияния на величину переменного дохода (изменять, поддерживать, защищать доходы).

Отсутствие или несоблюдение одного из признаков свидетельствует о том, что у Группы Газпром капитал отсутствует контроль над объектом инвестиций:

## Налогообложение

Потенциальные налоговые доходы и расходы Группы Газпром капитал оцениваются руководством по состоянию на каждую отчетную дату в отношении каждей отдельной компании Группы или в отношении консолидированной группы налогоплательщиков (КГН), с учетом налоговых ставок, применимых для соответствующей налоговой юрисдикции. Обязательства по налогу на прибыль оцениваются руководством в соответствии с действующим законодательством. 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.

При оценке отложенных активов или обязательств по налогу на прибыль руководство Группы Газпром капитал исходит из допущений того, что применяемая ставка налога на прибыль, действующая в определенной налоговой юрисдикции не изменится в обозримом будущем. При возникновении отложенных активов Группа Газпром капитал оценивает возможность зачесть будущие налоговые убытки против будущей прибыли, и признает отложенные налоговые активы только при наличии такой возможности. При невозможности реализации в будущем отложенного актива по налогу на прибыль Группа не признает данный актив в консолидированной финансовой отчетности.

# Оценка справедливой стоимости финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, обращаемых на активных рынках, основывается на котируемых рыночных ценах на отчетную дату. Справедливая стоимость финансовых инструментов, которые не обращаются на активных рынках, определяется с использованием оценочных методов. Группа опирается на собственное суждение при выборе различных методов и формировании допущений.

# Оценка справедливой стоимости приобретений

При учете объединений компаний цена приобретения, уплаченная за приобретение компании, относится на ее активы и обязательства на основании расчетной справедливой стоимости приобретенных активов и принятых обязательств на дату приобретения. Превышение цены приобретения над справедливой стоимостью приобретенных истых материальных и идентифицируемых нематериальных активов отражается как гудвил. Значительная доля профессионального суждения задействована в оценке индивидуальной справедливой стоимости основных средств, идентифицируемых нематериальных и других активов. Оценки, использованные

000 «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

для определения справедливой стоимости, основываются на допущениях, которые считаются обоснованными, но являются неопределенными по своей сути. Соответственно, фактические результаты могут отличаться от прогнозируемых результатов, использованных для определения справедливой стоимости.

#### Обесценение активов

Группа анализирует, могут ли ее активы стать предметом обесценения, в том числе на обесценение тестируются основные средства, финансовые активы, инвестиции в дочерние или ассоциированные компании и прочие активы.

Прогнозирование потоков денежных средств при проведении 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 курсы валют, темпы инфляции, ставка дисконтирования и другие показатели.

Оценочный резерв под ожидаемые кредитные убытки по дебиторской задолженности создается на основе оценки руководством Группы ожидаемых кредитных убытков на основании всего срока действия дебиторской задолженности. Кредитные убытки представляют собой разницу между всеми предусмотренными договором денежными потоками, причитающимися Группе в соответствии с договором, и всеми денежными потоками, которые ожидается получить, дисконтированные по первоначальной эффективной процентной ставке. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками выше или ниже оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок:

## Оценочное обязательство по выбытию активов и восстановление окружающей среды

Группа признает оценочное обязательство по выбытию активов по проектам Gazprom EP International B.V. во Вьетнаме (Блоки 05-2 и 05-3) и Боливии (Илати-Акио).

Затраты на ликвидацию основных средств и восстановление окружающей среды, которые могут возникнуть в конце срока эксплуатации каких-либо производственных объектов Группы, признаются при наличии текущего правового 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 обоенованную оценку данного обязательства. Стоимость амортизируется линейным способом в течение всего срока эксплуатации этих активов с отнесением в состав прибыли или убытка консолидиоеванного отчета о совокупном доходе.

Изменения в оценке оценочного обязательства по выбытию актива, которые являются результатом изменений в оценке сроков или величины оттока денежных средств, или изменений в ставке дисконта приводят к корректировке стоимости 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 соответствии 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.

# Сроки полезного использования основных средств

Оценка срока полезного использования объектов основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте эксплуатации подобных объектов. При определении величины срока полезного использования активов руководство принимает во внимание такие факторы, как объем производства, запасы, темпы технического устаревания, физический износ и условия эксплуатации. Изменения в указанных предпосылках могут повлиять на коэффициенты амортизации в будущем.

# 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 характеристиками ставка дисконтирования определяется на основе безрисковой ставки, скорректированной на кредитный риск Группы, определяемый на основе её котируемых облигаций.

СОО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год. закончившийся 31 декабря 2019 года

Оценка продолжительности не подлежащего досрочному прекращению периода аренды является предметом суждения руководства, учитывающего все уместные факты и обстоятельства, которые обуспавливают 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 полезного использования арендованных объектов, потенциальные затраты на демонтаж и перемещение актива. Применительно к оценке срока аренды офисных помещений учитываются следующие факторы: в случае прекращения оговорены существенные штрафы; улучшения в арендованном имуществе предположительно будут иметь значительную остаточную стоимость; исторические сроки аренды, затраты и перерывы в производстве, необходимые для замены арендованного актива, или возможность замены арендуемого актива без существенных затрат.

## Учет активов и обязательств пенсионной программы

Оценка обязательств пенсионной программы основана на использовании актуарных методих и допущений, Фактические результаты могут отличаться от расчетных, и оценки Группы могут быть скорректированы в будущем исходя из изменений экономического и финансового положения.

## 3. Дочерние компании

В соответствии с учетной политикой Группы Газпром капитал в консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО включаются все контролируемые Группой Газпром капитал предприятия, показатели которых оценены руководством как существенные. В периметр консолидированной финансовой отчетности включаются компании, чистые активы которых превышают 1% от совокупных чистых активов всех контролируемых компаний Группы на конец отчетного периода. Инвестиции в контролируемые предприятия, которые не вошли в периметр консолидации, оцениваются по исторической стоимости и учтены в составе прочих долгосрочных активов (Примечание 16).

На 31.12.2019 Группа Газпром капитал контролирует следующие компании:

Наименование хомпанни	Доля ООО "Газпром капитал»	Включение в периметр консолидации	Страна регистрации	Основные виды деятельности
ООО "Газпром ЕРЦ"	99,99%	Не включено	РФ	Деятельность по обработке данных
Gazprom Holding Cooperatio U.A.	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
Gazprom Sakhalin Holdings B.V.	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
Gazprom Gerosgaz Holdings B.V.	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
Gazprom Gerosgaz Management B,V. 1	100%	Не включено	Нидерланды:	Холдинговая деятельность
Gazprom Finance 8.V.	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
Rosingaz Limited	100%	Включено	Кигір	Холдинговая деятельность
Gaziin Cyprus Limited	100%	Включено	Кипр	Холдинговая деятельность
Gazprom EP International 8.V.	100%	Включено	Нидерланды	Разведка и добыча газа
АО «Газпром зарубежиефтегаз»	100%	Включено	РФ	Нефтегазовые проекты
«Газпром Бразил Есплорасау е Продусау Лтда.»	100%	Включено	Бразилия.	Представление интересов
«Газпром ЭП Интернации Инвестменто Б.В.»	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность
«Газпром.ЭП Интернацінл Сервисиз Б.В.»	100%	Включено	Нидерланды	Нефтегазовые услуги
«Газпром Интернэшнл Германия ГмбХ» 2	100%	Включено	Германия	Холдинговая деятельность
«Газпром Интернашнл Проджектс Б.В.»	100%	Включено	Нидерланды	Холдинговая деятельность /нефтегазовые проекты
«Газпром Интернацика Трейнинг Б.В.»	100%	Включено	Нидерланды	Тренинги/обучение
«Газпром Интернашил ЮКей Ятд.»	100%	Включено	Великобритания:	Нефтегазовые проекты
«Газпром Латин Америка Б.В.»	100%	Включено	Нидерланды	Холдингован деятельность
«Газпром Либия Б.В.»	100%	Включено	Нидерланды	Нефтегазовые проекты

Gazprom Gerosgaz Management E.V. ликвидирована 13.05.2020 (Примечание 28).
 Принято решение о ликвидации «Газпром Интернашня Германия ГмбХ» в 2020 году (Примечание 28).

«Гезпром Ойл энд Гэз Найджириа Лимитед»	100%	Вилючено	Нигерия	Нефтегазовые услуги
«ГП Эксплорасион и Продуксион С.Л.»	100%	Включено	Испания	Холдинговая деят ельность
СОК Вьетгазпром	50%	Включено	Вьетнам	Разведка и добыча
ОК Зарубежнефтегаз-ГПД Центральная Азия	50%	Включано	Узбехистан	Нефтегазовые услуги
Gazprom (U.K.) Limited	100%	Не включено	Великобритания:	Разведка и добыча газв
Gazprom UK Resources, S.A.	100%	Не включено	Венесуэла	Разведка и добыча газа
4				

#### Объединение компаний под общим контролем

В 2018 году произошли существенные изменения в структуре Группы Газпром капитал. В апреле 2018 года ПАО «Газпром» передало в счет внесения дополнительного вклада в уставный и добавочный капитал ООО «Газпром капитал» следующее имущество:

- доля в уставном капитале компании Gazprom Holding Cooperatie U.A., номинальной стоимостью 17 812 099 626,32 евро, что составляет 99 99981% уставного капитала Gazprom Holding Cooperatie U.A. в размере 1 триллиона рублей (после получения доли в размере 99,99981% общая доля, принадлежащая ООО «Газпром капитал», составила 100%);
- 2.500.002 акции компании Gazprom (U.K.) Limited, номинальной стоимостью 2.500.002 фунта стерлингов, что составляет 100 % уставного капитала компании Gazprom (U.K.) Limited в размере 900 миллионов рублей;
- одна приоритетная акция компании Gazprom Achim B.V., номинальной стоимостью 100 евро, а размере 1 рубль; в 2019 году данную акцию приобрела компания Gazprom Finance B.V. (см. ниже Вклад е добавочный капитал и сделка по присоединению Gazprom Achim B.V.);
- одна приоритетная акция компании Gazprom EP International B.V., номинальной стоимостью 3 000 евро, в размере 1 рубль (общая доля, косвенно принадлежащая ООО «Газпром капитал», составила 100%);
- одна приоритетная акция компании Gazprom Finance B.V., номинальной стоимостью 1 ввро, в размере 1 рубль (общая доля, косвенно принадлежащая ООО «Гаэпром капитал», составила 100%);
- одна приоритетная акция компанни Gazprom Sakhalin Holdings B.V., номинальной стоимостью 1 евро, в размере 1 рубль (общая доля, косвенно принадлежащая ООО «Газпром капитал», составила 100%).

# Gazprom Holding Cooperatie U.A.

Компания Gazprom Holding Cooperatie U.A. была учреждена 21 июня 2013 года, адрес: Йоханнес Вермеерстраат, 29, 1071 DL г. Амстердам, Нидерланды. В начале 2018 года компанией Gazprom Holding Gooperatie U.A. владели ПАО «Газпром» и ООО «Газпром капитал», После передачи доли ПАО «Газпром» 04.04.2018 компания ООО «Газпром» стала единственным участником с долей владения 100%. ПАО «Газпром» остается конечным бенефициарным собственником Gazprom Holding Соорегаtie U.A. Основными видами деятельности Gazprom Holding Cooperatie вяряются холдинговая и финансовая деятельность.

Дочерние компании Gazprom Holding Cooperatie U.A. на 31.12.2019:

- Gazprom Finance B.V. 99,99944000% (на 31.12.2018; 99,99944000%), холдинговая и финансовая деятельность;
- Gazprom Sakhalin Holdings B.V. 99,9999997% (на 31,12,2018: 99,9999997%), холдинговая и финансовая деятельность;
- Gazprom EP International B.V. 99,99988300% (на 31.12.2018) 99,97696000%), холдинговая деятельность, разведка, добыча, реализация нефти и газа.

Внутригрупповой заём с участием в прибыли и выпуск акций Gazprom EP International B.V.

22 февраля 2017 года Gazprom Holding Cooperatie заключила договор займа с правом участия в прибыли с дочерней компанией Gazprom EP International B.V. на общую сумму 2.689 млн долл. США (155.583 млн руб. в пересчете по курсу на дату заключения договора). Настоящий заем был структурирован как субординированный, то есть он подлежит погашению после всех остальных задолженностей Gazprom EP International B.V. Договор займа рассматривался сторонами договора в качестве долевого инструмента.

6 мая 2019 года Gazprom EP International B.V. выпустила 852 595 шт. новых обыкновенных акции в акционерном калитале компании, номинальной стоимостью 3 000 евро каждая, общая стоимость выпуска 2.557.785.000 евро, уплаченная путем взаимозачета суммы задолженности Gazprom EP International B.V. перед

Gazprom Holding Cooperatie U.A. по займу с участием прибыли от 22 февраля 2017 года. В результате этой конвертации доля Gazprom Holding Cooperatie U.A. в компании увеличилась до 99,99988300%.

Согласно нотариальному акту передачи, 28 декабря 2018 года компания Gazprom Holding Cooperatie перечислила в адрес дочерней компании Gazprom Sakhalin Holdings B.V. 70 полностью оплаченных привилегированных акций категории «А» на общую сумму, эквивалентную 70 млн веро (5 497 млн руб, в пересчете по курсу на дату транзакции) в уставном капитале Gazprom Sakhalin Holdings B.V. 28 декабря 2018 года приобретенные акции были аннулированы Gazprom Sakhalin Holdings B.V. Доля участия Gazprom Holding Cooperatie сохранилась на уровне 99,9999997% (доля участия ООО «Газрими» капиталь сохранилась на уровне 100%. Ланиза предация на праватие на права 100%). Данная операция не повлияла на показатели настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Вклад в добавочный капитал и сделка по присоединению Gazprom Achim B.V.

28 декабря 2018 года компания Gazprom Holding Cooperatie внесла добровольный вклад в добавочный капитал дочерней компании Gazprom Finance В.V. в размере 4 197 млн руб. В свою очередь Gazprom Finance В.V. внесла добровольный вклад в добавочный капитал дочерней компании Gazprom Achim В.V. в размере 4 197 млн руб.

19.09.2019 Gazprom Finance B.V. приобрела 1 акцию компании Gazprom Achim B.V. у ООО «Газпром капитал», доля владения достигла 100%. 10.12.2019 была осуществлена сделка по приссединению Gazprom Achim B.V., после чего Gazprom Achim B.V. прекратила существование. С 01.01.2019 показатели Gazprom Achim В.V. включены в настоящую консолидированную финансовую отчетность, в том числе доли в компаниях Асліт Development LLC (24,98%) и Achim Trading JSC (14,48%), принадлежавших Gazprom Achim B.V., и которые на 31,12,2019 принадлежат Gazprom Finance B.V.

## Gazprom Finance B.V.

Компания Gazprom Finance B.V. была зарегистрирована 18 февраля 1999 года в г. Амстердам, Нидерланды; По состоянию на 31.12.2019 Gazprom Finance B.V. контролирует следующие компании:

- Rosingaz Limited 100% Kunp
- Gazfin Cyprus Limited 100% Кипр

Кроме storo на 31.12.2019 Gazprom Finance B.V. владеет долевыми инструментами компаний Achim Development LLC (24;98%) и Achim Trading JSC (14,48%).

# Gazprom Sakhalin Holdings B.V

Компания зарегистрирована в г. Амстердам, Нидерланды, владеет следующими компаниями:

- Gazprom Gerosgaz Holdings B.V. 100%
- Sakhalin Energy Investment Company Ltd. 50% + 1 акция (без контроля)

Gazprom Gerosgaz Holdings B.V. 100% на конец отчетного периода владела 400% Gazprom Gerosgaz Management B.V. 13.05.2020 Gazprom Gerosgaz Management B.V. ликвидирована (Примечанив 28).

# Gazprom EP International B.V

Компания была учреждене и зарегистрирована как частная компания с ограниченной ответственностью 27 апреля 2007 года, в г. Амстердам, Нидерланды. На 31.12.2019 Группа Gazprom EP International B.V. контролирует следующие компании:

- АО «Газпром зарубежнефтегаз» 100% РФ Нефтегазовые проекты
- «Газпром Бразил Есплорасау е Продусау С.А.» 100% Бразилия Представление интересов «Газпром ЭП Интернэшнл Инвестментс Б.В.» 100% Нидерланды Холдинговая деятельность
- «Газпром ЭП Интернашня Сервисиз Б.В.» -100% Нидерланды Нефтегазовые услуги «Газпром Интернации Германия ГмбХ» - 100% Германия Холдинговая деятельность
- «Газлром Интернашнл Проджектс Б.В.» 100% Нидерланды Холдинговая деятельность /нефтегазовые проекты
- «Газпром Интернашнл Трейнинг Б.В.» 100% Нидерланды Тренинги/обучение
- «Газпром Интернашнл ЮКей Лтд.» 100% Великобритания Нефтегазовые проекты
- «Газпром Латин Америка Б.В.» 100% Нидерланды Холдинговая деятельность
- «Газпром Либия Б.В.» 100% Нидерланды Нефтегазовые проекты
- «Газпром Ойл энд Гээ Найджириа Лимитед» 100% Нигерия Нефтегазовые услуги «ГП Эксплорасион и Продуксион С.Л.» 100% Испания Холдинговая деятельность

Также в Группу Gazprom EP International B.V. включены ассоциированные компании и совместные предприятия (Примечание 5)

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

С 25 января 2019 г. компания «Геодата Текникал Сервисиз Лтд» считается ликвидированной на основании одобрения Комиссии по корпоративным вопросам и регистрации Акта окончательного расчета в целях ликвидации. С 31 июля 2019 г. Правление компании «Газпром ЭП Интернацип Сервисиз Б.В.» прекратило деятельность представительства в Киргизии. С 14 октября 2019 г. Правление компании «Газпром ЭП Интернацип Сервисиз Б.В.» прекратило деятельность филиала в Москве.

# Gazprom (U.K.) Limited u Gazprom UK Resources, S.A.

Gazprom (U.K.) Limited контролирует Gazprom UK Resources, S.A. (ранее известной как AO «Урданетагаэпром-1»), доля владения 100% обыкновенных акций. Основным видом деятельности Gazprom UK Resources, S.A. является поиск потенциальных геологоразведочных проектов, а также добыча и продажа нефти, природного газа и сжиженного природного газа.

#### 000 "Газпром ЕРЦ"

В целях централизации казначейских функций Группы Газпром в 2015 году учреждена специализированная компания ООО "Газпром единый расчетный центр" (сокращенно ООО "Газпром ЕРЦ"), на момент учреждения доля ООО "Газпром капитал» составляла 99%. В 2016 году компания ООО «Газпром капитал» сделала вклад в ООО "Газпром ЕРЦ" в размере 1 000 млн руб. (в том числе 700 млн руб. в уставный капитал, и 300 млн руб. в добавочный капитал), получив данные средства от материнской компании ПАО «Газпром». С учетом дополнительного взноса доля ООО "Газпром капитал» составила 99,999% на конец отчетного периода. Данный актив передан в доверительное управление ПАО «Газпром».

#### 4. Обеспенение инвестиции в дочерние компании

В соответствии с МСФО (IAS) 36 компании Gazprom Holding Cooperatie U.A. и Gazprom Finance B.V. признали чистый убыток от обесценения инвестиций в дочерние компании, в том числе:

31.12.2019	31.12,2018	31.12.2019	31.12.2018
млн руб.	млн руб,	млн долл.	млн долл.
(75 832)	4.	(1 174)	A
(37 748)	÷	(584)	-
71 788	=	1 111	-
(34.742)	12.1	(538)	,
(76 535)	*	(1 184)	
	(75 832) (37 748) 71 788 (34 742)	(75 832) - (37 748) - 71 788 - (34 742) -	(75 832)     -     (1 174)       (37 748)     -     (584)       71 788     -     1 111       (34 742)     -     (538)

Убыток от обесценения инвестиций в Sakhalin Holdings B,V. признан в связи со значительным снижением рыночных цен на нефть и газ.

Убыток от обесценения инвестиций в Gezprom EP International B.V. признан в связи со значительным снижением рыночных цен на нефть, уменьшение предполагаемого объема будущей добычи во Вьетнаме по сравнению с предыдущими оценками, а также уменьшение справедливой стоимости некоторых геологоразведочных проектов (недоказанная собственность).

Восстановление убытка от обесценения инвестиций в Gazprom Finance B.V. признано в связи со значительными колебаниями курса рубля относительно курса доллара; а также в связи с увеличением рыночных котировок акций «НОВАТЭК», которыми владеет Gazprom Finance B.V.

Убытох от обесценения инвестиций в Rosingaz Limited признан вследствие реализации активов контролируемой компании (акций ПАО «Газпром»).

Совокупный чистый убыток от обесценения инвестиций в дочерние компании составил 76 535 млн руб. Данный убыток признан в настоящей консолидированной финансовой отчетности в прочем совокупном доходе как изменение резерва объединения под общим контролем.

# 5. Ассоциированные компании и совместные предприятия

На 31,12,2019 в Группу Газпром капитал включены следующие ассоциированные компаний и совместные предприятия:

Ассоциированные компании:			
Инвестиции Gazprom EP International B.V.	•		
«Винтерсхалл АГ»	49%	Германия	Разведка и добыча
ОАО «Узлитинефтегаз»	25%+1	<b>Узбекистан</b>	HUOKP
Инвестиции Gazprom Sakhalin Holdings B.V.			
Sakhalin Energy Investment Company Ltd. (SEIC)	50%+1	PΦ	Разведка и добыча
Инвестиции Gazprom Finance B.V.	***		#1 #1 # 1 # 1 # 1 # 1 # 1 # 1 # 1 # 1 #
Achim Development LLC	24,98%	РΦ	Разведка и добыча
Инвестиции ООО "Газпром капитал"		·	
ПАО «ГАЗКОН»	29,95%	PΦ	Инвестиции в ценные бумаги
ПАО «ГАЗ-сервис»	49,95%	РΦ	Инвестиции в ценные бумаги
Совместные предприятия:	4.5	N	
Инвестиции Gazprom EP International B.V.			•
«НайГаз Энерджи Компани Лимитед»	50%	Нигерия	Нефтегазовые проекты
«ПВГАЗПРОМ-НГВ»	35,50%	Вьетнам	Разведка и добыча
«Сервисиос ВенРус С.А.»	40%	Венесуэла	Нефтегазовые проекты
«Винтерсхалл Нордзее Б.В.»	50%	Нидерланды	Разведка и добыча

В консолидированном отчете о финансовом положении отражена следующая балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия, оцененная по методу долевого участия;

	31.12.2019	31.12.2018
Gazprom EP International B.V.,	21 238	26 546
	45.00	52.222
	15 590	18 026
	5 309	8 125
	166	202
	70	78
	53	60
	50	55
	176 333	196 679
	5 100	.**
	18 446	-
	33 941	
	255 058	223 225
	Gazprom EP International B.V.	Gezprom EP International B.V., 21 238 15 590 5 309 166 70 53 50 176 333 5 100 18 446 33 941

В консолидированном отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе отражена следующая доля дохода (убытка) от инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия:

	За год, закончивши	
	31.12.2019	31.12.2018
Доля в прибыли ассоциированных комланий и совместных предприятий		
Ассоциированные компании и совместные предприятия Gazprom EP International B.V.,	(2.218)	168
B.T. 4.		
«Винтерсхалл АГ»	(177)	8
«Винтерохалл Нордзее Б.В.»	(2 036)	159
«ПВГАЗПРОМ-НГВ»	(15)	(9)
«НайГаз Энерджи Компани Лимитед»	-	-
«Сервиснос ВенРус С.А.»	-	(0)
ОАО «Уэлитинефтегаз»	10.	11
Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	67 220	50 108
Achim Development LLC 24,98%	<b>-</b> .	_
TÃO «FA3KOH» 29,94999%	1 308	<u> </u>
ПАО «ГАЗ-сервис» 49,94998%	25 721	
	92 030	50 274

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

ПАО «ГАЗ-сервис» 49,94998%	-	_
FIAO «FA3KOH» 29,94999%	-	
Achim Development LLC 24,98%		
Sakhalin Energy Investment Company Ltd.	(68)	21
«εετρημητινήμες» OAG	(7)	
«Сервисиос ВенРус С.А.»	-	
«НайГаз Энерджи Компани Лимитед»	-	((
«ПВГАЗЛРОМ-НГВ»	-	
«Винтерсхалл Нордзее Б.В.»	21	6
«Винтерсхалл АГ»	(317)	(774
вт.ч.	66 . S.	
Доля прочего совокупного дохода / (расхода) ассоциированных компаний и совместных предприятий в прочем совокупном доходе Ассоциированные компании и совместные предприятия Gazprom EP International B.V.,	(304)	(707

# Исправление ошибки сравнительного периода

На конец периода

В консолидированной финансовой отчетности за 2018 год стоимость ассоциированной компании Sakhalin Energy Investment Company Ltd. (SEIC) была отражена некорректно вследствие технической ошибки. С целью исправления данной ошибки показатели сравнительного периода за 2018 год были пересчитаны в соответствии с МСФО (IAS) 8. Влияние пересчета на данную финансовую отчетность представлено ниже. Ошибка не повлияла на показатели 2019 года.

	31,12,2019	31.12.2018
Активы		
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия		(225.653)
Kanutan		
Резерв объединения под общим контролем / ПСД	-	(225 653)

# Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия 31,12,2019 223 225 31.12.2018 На начало периода. Отражено в отчетности 2018 года на 31,12.2018 Корректировка стоимости 5EIC Приобрегение ассоциированных компаний по стоимости возмещения Досценка приобретенных компаний по методу долевого участия на момент приобретения Объединение Gazprom Finance B.V., и Gazprom Achim B.V., Изменение чистых активов ассоциированных компаний 448 878 (225 653) 25 475 26 901 5 100 223 225

255 059

Отчет об изменении собственного капитала			
	Собственный калитал до корректировки	Корректировка	Собственный капитал после корректировки
Сальдо на 31,12,2017	3 025		3 025
Сальдо на 31.12.2018	1 278 861	(225 653)	1 053 208
Сальдо на 31,12,2019	1 098 824	.+	1 098 824

В таблице ниже отражены выборочные показатели финансовой отчетности наиболее существенных ассоциированных компаний и совместных предприятий Gazprom EP International B.V.:

«Винтерсхалл АГ»		31,12,2019		31.12.2018	
	млн долл.	млн руб,	млн долл.	млн руб.	
Активы		791	48 958	988	68 640
Обязательства		583	36 092	771	53 527
Капитал		208	12 866	218	15 112
	and the second second	млн долл.	мля руб.	млн долл.	мля руб.
Выручка		138	8 913	182	11 453
Прибыль / (убыток) за год		(6)	(361)	0.	22
Совокупный доход за год		(10)	(627)	(10)	(629)

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

Винтерсхалл Нордзее Б.В.»		31.12,2019	)	31.12.2018		
No. 1 April 1985	The second second	млн долл.	мли руб.	мин долл.	млн руб.	
Активы		744	46 049	783	54 395	
Обязательства		603	37 318	575	39 946	
Капитал		141.	8 732	208	14 450	
		млн долл.	млн руб.	млн долл.	млн руб.	
Выручка		122	7 910	233	14 662	
Прибыль / (убыток) за год		(63)	(4 073)	12	755	
Совокупный доход за год		(67)	(4 340)	2	126	

### Sakhalin Energy Investment Company Ltd. (SEIC)

18 апреля 2007 года компания Gazprom Sakhálin Holdings B.V. приобрела 50% + 1 акцию компании «Сахалин Энерджи Инвестмент Компани Лтд.» (Sakhálin Energy Investment Company Ltd. (SEIC)). Оценивая наличие контроля и применяя суждение, руководство пришло к выводу, что компания не контролирует данную компанию, а имеет значительное влияние по следующим причинам:

- 1) у компании Gazprom Sakhalin Holdings B.V. и у Группы Газпром капитал нет власти над объектом инвестиций, то есть у инвестора нет существующих прав, которые дают ему возможность направлять соответствующие действия (действия, которые существенно влияют на доходность объекта инвестиций):
- у компании Gazprom Sakhalin Holdings B.V. и у Группы Газпром капитал нет права на различные
- доходы от участия в объекте инвестиций; у компании Gazprom Sakhalin Holdings B.V. и у Группы Газпром капитал нет возможности 3) использовать свою власть над объектом инвестиций, чтобы повлиять на размер вознаграждений

В июне 2008 года Группа Газпром передала в запог банку-агенту «Мидзухо Банк Лтд.» акции организации: Sakhalin Energy Investment Company Ltd. в обеспечение обязательств Sakhalin Energy Investment Company Ltd. по кредиту. По состоянию на 31 декабря 2019 года и 31 декабря 2018 года сумма обязательств Sakhalin Energy Investment Сомралу Ltd. в пределах доли Группы (50 %) составила 37 022 млн руб. (598 млн долл. США) и 66317 млн руб. (955 млн долл. США) соответственно.

В таблице ниже отражены выборочные показатели финансовой отчетности компании Sakhalin Energy Investment Company Ltd.:

		31.12.2019		31.12.2018
	млн долл.	млн руб.	млн долл.	млн руб.
Активы Обязательства Капитал	15 098 9 401 5 697	934 632 581 966 352 667	15 878 10 214 5 662	1 102 915 709 573 393 343
		31,12,2019		31.12.2018
	мля долл.	млн руб.	млн долл.	млн руб.
Выручка	5 978	386 269	6 273	394.737
Прибыль / (убыток) за год	2 078	134 283	2 041	128 433
Совокупный доход за год	2 076	134 150	2 058	129 503

### ПАО «ГАЗ-сервис» и ПАО «ГАЗКОН»

В 2019 году компания ООО «Газпром капитал» осуществила ряд сделок по приобретению активов (Примечание 14), в том числе поэтапно гриобрела 103 151 229 шт. акций в компании ПАО «ГАЗ-сервис» (49,94998%) и 55 444 937 шт. компании ПАО «ГАЗКОН» (29,94999%), в результате чего достигла значительного едияния. ПАО «ГАЗ-сервис» и ПАО «ГАЗКОН» осуществляют инвестиционную деятельность на рынке ценных бумаг. Данные компании включены а Группу Газпром.

До приобретения акций в данных компаниях ООО «Газпром капитал» имела право распоряжаться долями данных компаний на основании заключенных договоров доверительного управления с 30.05.2019: 29,94999% акций компании ПАО «ГАЗКОН» и 37,20366% акций компании ПАО «ГАЗ-сервис». Анализ признаков значительного влияния или контроля показал, что до заключения купли-продажи акций компания ООО «Газпром калитал» не контролировала данные компании, а также не имела значительного влияния.

В таблице ниже отражены выборочные показатели финансовой отчетности ПАО «ГАЗ-сервис» и ПАО «ГАЗКОН»:

ПАО «ГАЗ-сервис»		30.08.2019	31.12.2018
		млн руб.	млн руб.
Активы		67 631	66 701
Обязательства		309 67 322	66 697
Kenlyran		0/ 322	160.00
		млн руб,	млн руб.
Финансовые доходы		946 932	943 931
Прибыль / (убыток) за год		932	931
Совокупный доход за год		ŞUL.	301
ПАО «ГАЗКОН»		30.06.2019	31,12,2018
		млн руб.	мэн руб. 59 747
Активы		80 670 7	39 /4/ 6
Обязательства Калитал		60 663	59 741
		илн руб.	млн руб,
Финансовые доходы		936	988
Прибыль / (убыток) за год		927	968
Совожупный доход за год		927	968
6. Дивидендный доход			
		. ,,	N. P. Carlon
		2019	2018
Дивидендный доход, полученный от внешних компаний и контролируемых компаний,			
не включенных в периметр консолидации		14-521	5 584
ПАО «Газпром»		9 415	5 233
DAO «HOBATOK»		7,117	
ΠΑΟ «ΦCK E9C»		163	141
ΠΑΟ «Poccetti»		63	31
OOO «Fastipom EPU»		49	67
ПАО «ГАЗ-сервис» (до наступления значительного влияния)		38	
ПАО «ГАЗ-Тек»		30°	-
Gazprom Holding Cooperatie (до сделки по присовдинению)		_	0.2
AO «DPAFA»		3.	·
Итого дивидендный доход от внешних компаний		21 273	11 056
7. Финансовые доходы			
		2019	201
Процентный доход ООО «Газпром капитал» по займам ПАО «Газпром»	13	6 165	4 62
Процентный доход по прочим займам		9 502	518
Проценты по депозитам и остаткам денежных средств на счетах		2 060	56
Доход от спераций с финансовыми инструментами, оцениваемыми по справедливой	14	184	21.
стоимости через прибыль или убытки (ФА ССОПУ)		6	33
Доход Gazprom Sakhalin Holdings B.V. от комиссии за гарантию ПАО «Газпром»		770	
Чистые курсовые разницы по финансовым операциям	<del></del>	18 688	5 93
Итого			
8. Финансовые расходы			_
	Прим.	2019	2018
Процентные расходы по облигациям ООО «Газпром капитап»	19	(6 040)	(4 523)
		(137)	(172)
Амортизация дисконта по резерву на восстановление окружающей среды	477	(41)	11121
	.17	74.11	74 CO25
			(1 537)
Процентный расход по обязательствам по аренде Чистые курсовые разницы по финансовым операциям			
		(394) (6 611)	(403) (6 635)

# Процентные расходы по облигациям ООО "Газпром капитал"

Выпуск и номинальная ставка	1		За год, зако	нчившийся		100
купона		31.12.2019			31.12.2018	
	по эффективной ставке	в т. ч. по номинальной ставке купона	в т. ч. амортиза ция дисконта	ло эффективной ставке	в т. ч. по номинальной ставке купона	в т. ч. амортиза ция дисконта
Облигации серии 04 (7,55%)	-		٠.	(47,7)	(47,6)	(0,1)
Облигации серии БО-05 (8.90%)	(1.335,4)	(1 335,1)	(0,3)	(1 335,4)	(1.335,1)	(0,3)
Облигации серии БО-06 (8,90%)	(1 335,4)	(1 335,1)	(0,3)	(1 335,4)	(1:335,1)	(0,3)
Облигации серии БО-01 (7,15%)	(357,6)	(357,5)	(0,1)	(300,7)	(300,7)	(0,1)
Облигации серии БО-02 (7.15%)	(357,6)	(357,5)	(0,1)	(300,7)	(300,7)	(0,1)
Облигации серии БО-03 (7,15%)	(715,1)	(715.0)	(0,2)	(601,5)	(601,3)	(0,1)
Облигации серии БО-04 (7,15%)	(715,1)	(715.0)	(0,2)	(601,5)	(601,3)	(0,1)
Облигации серии БО001Р-01 (7.99%)	(6,686)	(686,3)	(0,4)	•	2	
Облигации серии БО001Р-02 (7,80%)	(537,5)	(535,3)	(2,2)	-	-	
Итого	(6 040,3)	(6 035,5)	(3,7)	(4 522,9)	(4 521,7)	(1,1)

### 9. Операционные расходы

	Прим.	2019	2018
Коаткосрочные вознаграждения	22	(3 196)	(2 303)
Краткосрочная аренда и аренда малоценных активов		(60)	(294)
Амортизация основных средств и нематериальных активов	15, 16	(472)	(5 949)
Амортизация активов с правом пользования	17	(247)	
Консультационные и прочие профессиональные услуги		(536)	(317)
Аудиторские услуги		(78)	(68)
Налоги, кроме налога на прибыль		(180)	(61)
Офисные расходы		(417)	(422)
Расходы, связанные с продажей финансовых инструментов		(1 430)	(313)
Прочие операционные расходы		(1 097)	(4 690)
Итого операционные расходы		(7 714).	(14 417)

Расходы, связанные с продажей финансовых инструментов, возникли при продаже акций ПАО «Газпром.

# 10. Прочие доходы и расходы

Прочив доходы

		** *				2019	2018
Выручка от продаж в	сегменте н	ефтегазовой д	еятельност	1		19 754	15 075
Прочие доходы		,				31	:60
Итого Прочие доход	Lbi				-	 19 785	15 136

Прочие расходы

- 4 - 1 - 2 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1 - 1		
Прим,	2019	2018
	(12 584)	(3 660)
22	(17)	(5)
15, 16	(6 816)	(1 982)
	(5 750)	(1 672)
	(285)	(187)
	(568)	(1 762)
	(137)	{(1)
	(13 571)	(5.610)
_		(566) (137)

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

Прочие доходы и расходы содержат, в основном, показатели деятельности дочерней компании Gazprom EP International B.V., в том числе показатели выручки от продаж газа и газового конденсата, оказания нефтегазовых услуг, оказания консультационных услуг и других продаж, себестоимость продаж, расходы по разведке и оценке, а также чистый убыток от обесценения нефинансовых активов.

Выручка от внешних покупателей поступает от продажи газа и газового конденсата, оказания нефтегазовых услуг, оказания консультационных услуг и других продаж. Доход от продажи газа и газового конденсата относится к проектам во Вьетнаме (блоки 05-2 и 05-3), Боливии (Ипати-Акио) и Узбекистане (Щахпахты).

Расходы по разведке и оценке содержат расходы на приобретение сейсмических данных, а также геологические и геофизические расходы.

### 11. Налог на прибыль

В состав текущего налога на прибыль входит налог на прибыль по обычным операциям, налог на дивидендный доход, прибыль участника консолидированной группы налоговлательщиков (КГН), а также корректировки налога на прибыль прошлых периодов.

2019	2018
(5 823)	(2 165)
****	* * * *
(2.650)	(567)
(3.173)	(1 530)
0	1
0	(69)
(5 486)	22
(11 308)	(2 143)
	(5.823) (2.650) (3.173) 0 0 (5.486)

Активы и обязательства по текущему налогу на прибыль отражены в консолидированной финансовой отчетности следующим образом:

	31.12.2019	31.12.2018
Актив по текущему налогу на прибыль	64	317
Задолженность по текущему налогу на прибыль	(790)	(118)

В составе задолженности по текущему налогу на прибыль отражена чистая задолженность Gazprom Sakhalin Holdings B.V. как результат зачета предоллат и задолженности по налогу на прибыль:

	31,12,2019	31.12.2018
Актив по текущему налогу на прибыль Gazprom Sakhalin Holdings B.V.	1 040	770
Задолженность по текущему налогу на прибыль Gazprom Sakhalin Holdings B.V.	(1 673)	(840)
Чистея задолженность по текущему налогу на прибыль	(633)	(71)

### Отложенные налоги

Группа Газпром капитал не признает отдоженные налоговые активы компаний, включенных в периметр консолидации, в соответствии с принципом осмотрительности, если вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль дочерних компаний будет достаточной для использования отложенных налоговых активов, низка.

Отложенные налоговые активы / (обязательства)

	31.12.2019	31,12,2018
Кредиты и займы	(7)	2
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	(105)	-
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	(5 383)	*
Прочие статьи	(48)	(60)
Итого	(5 543)	(58)

Отраженная в консолидированной финансовой отчетности прибыль до налогообложения соотносится с суммой налога на прибыль следующим образом:

ООО «Газпром калитал»

	2019	2018
	мпн руб.	млн руб.
Консолидированная прибыль до напогообложения	123 879	55 738
Условный расход до налогу на прибыль по ставке 20%	24 776	11-148
Налоговый эффект от статей, которые не вычитаются или не принимаются в расчет налогооблагаемой базы:		•
в том числе; Эффект от кеоблагаемой чвсти прибыли.	(30 403)	(66 333)
Эффект доли в убытке/(прибыли) инвестиции в ассоциированные компании и	(4 968)	3 937
совместные предприятия: Удержанный налог на дивиденды:	3 172	1 073
Эффект от расходов, не вычитаемых в целях расчета налога на прибыль	650	345
Эффект напоговых убытков, не признанных в качестве отпоженного налогового	(789)	(395)
актива (Доходы) / Расходы по отложенному налогу на прибыль	5 486	(22)
Эффект исчисления напогов по ставкам других юрисдикций, в том числе:		
относящийся к напотовой юрисдикции Российской Федерации 9%	-	à
относящийся к налоговой юрисдикции Нидерландов 25%	13 556	10 235
относящийся к налоговой юрисдикции Кипра 12,5%	(762)	(716)
относящийся к налоговой юрисдикции прочих стран по проектам Gazprom EP International B.V. (Боливия, Нигария, Венесуэла, Гармания, Российская	78	53
Федерация, Великобритания) Курсовые разницы (аффект пересчета в валюту представления):	514	1-451
Налог на прибыль прошлых периодов	(0)	3
Прочие корректировки	(2)	61
Итого налог на прибыль	11 308	2 143

### 000 «Газпром капитал»

1 января 2012 г. была создана Консолидированная труппа налогоплательщиков (КГН), в состав которой вошли 55 крупнейших российских дочерних обществ ПАО «Газпром» и ПАО «Газпром» как ответственный участник. В течение 2013 г. дополнительно 9 российских дочерних обществ ПАО «Газпром», в том числе Компания, вошли в состав КГН. ООО «Газпром капитал» является участником КГН в соответствии с Договором о создании КГН от 22.03.2012г.

В соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации налоговые убытки могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли между разными участниками КГН в размере срибылей и убытков, признанных для целей налогообложения в отчетном тоду и включенных в расчет налога на прибыль в целом ло КГН. Отложенный налоговый актив в части убытка, признанный участниками до вхождения в КГН, единовременно-списывается. В отчетности Компании активы и обязательства по налогу на прибыль по текущим операциям Компании и в части налога на прибыль участника КГН отражаются отдельно и не подпежат взаимозачету.

### Gazprom Holding Cooperatie U.A.

В связи с освобождением от уплаты напогов при условии долевого участия на основании законодательства Нидерландов, прибыль, полученная компанией Gazprom Holding Cooperatie U.A. от своих инвестиций (в том числе дивидендный доход, отчисления на восстановление убытков от обесценения), освобождается от налога на корпоративный доход. Компания уменьшила налогооблагаемую прибыль за 2018 и 2019 гг. на сумму налоговых убытков предыдущих периодов (0,6 млн долл. США в 2018 году и 6,1 млн долл. США в 2019 году).

## Gazprom Sakhalin Holdings B.V.

Для целей корпоративного подоходного налога компания Gazprom Sakhalin Holdings B.V. формирует налоговое объединение с дочерними компаниями Gazprom Gerosgaz Holdings B.V. и Gazprom Gerosgaz Management B.V. компания Gazprom Sakhalin Holdings является главной компанией данного налогового объединения.

# Gazprom EP International B.V.

Следующие компании, входящие в группу Gazprom EP International B.V., зарегистрированы как налоговое объединение для целей корпоративного налога на прибыль в соответствии с законодательством Нидерландов:

- «Газпром ЭП Интернашнл Б.В.»;
- «Газпром ЭП Интернашнл Инвестментс Б.В.»;

ООО «Газпром капитал»

- «Газпром ЭЛ Интернацінл Сервисиз Б.В.»;
- «Газпром Интернашня Проджектс Б.В.»; «Газпром Интернашня Трейнинг Б.В.»;
- «Газпром Латин Америка Б.В.»;
- «Газпром Ливия Б.В.».

В рамках налогового объединения уменьшает индивидуальные прибыли и убытки компаний Группы. Соответственно, отдоженный надог на прибыль рассчитывается и признается Группой с учетом специфических законодательных норм, применимых для налогового объединения.

Компании, контролируемые Gazprom EP International B.V., платят налог на прибыль по различным ставкам в соответствии с нормами тех стран, где они ведут основную деятельность. «Гаэпром Ливия Б.В.» ведет основную деятельность в соответствии с Соглашением о разведке, разработке и долевом разделе продукции, и ее деятельность не является объектом обложения налогом на прибыль в Ливии. Компания ведет основную деятельность в соответствии с Соглашением о разделе продукции, и ее деятельность не является объектом обложения налогом на прибыль во Вьетнаме. В 2018 -2019 гг. ставки налога на прибыль, установленные боливийским, нидерпандским, нигерийским, немецким, венесуэльским, британским и российским законодательством составили 25%, 25%, 30%, 30.2%, 34%, 40% и 20%, соответственно.

Отложенные налоговые активы компании не признаны, так как маловероятно, что будущая налогооблагаемая прибыль дочерних компаний Gazprom EP International B.V. будет достаточной для использования данного отложенного налогового актива.

### 12. Денежные средства и эквиваленты

	31.12.2019	31.12.2018
Расчетные счета в рублях	1:155	130
Валютные счета	23 354	35 826
Денежные средства с ограничением к использованию	552	272
Делозиты со сроком погашения менее 3х месяцев	- ta <del>-</del>	27 355
Kacca	.1	0
Итого	25 062	63 583

### 13. Займы и дебиторская задолженность

Основную сумму займов составляют займы, выданные компаниями Группы Газпром капитал компании ПАО «Газпром», займы между компаниями Групп Газпром капитал и прочими связанными сторонами (компаниями Группы Газпром) в рамках соглашения «Кэш пул», а также займы, выданные внешним контрагентам в сегменте

Проценты к получению включают в основном проценты по займам, выданным ПАО «Газпром», по займам в рамках соглашения «Кэш пул», а также проценты по депозитам и остаткам средств на текущих и расчетных счетах в банках.

Значительная часть займов и процентов к получению по соглашению «Каш пул» являются внутригрупповыми операциями, показатели по которым исключены из настоящей консолидированной финансовой отчетности.

	31,12,2019	31.12.2018
Долгосрочные займы и дебиторская задолженность		
Займы ПАО "Газпром"	90,000	60 000
Долгосрочные займы прочим связанным сторонам	209	3 886
Долгосрочные займы прочие	2 430	7 872
Векселя PDVSA	-	392
Итого Долгосрочные займы и дебиторская задолженность	92 640	72 151
Краткосрочные займы и дебиторская задолженность		
	271 424	195 718
Займы ПАО "Газпром"	271 424 15 410	195 718 20 894
Займы ПАО "Газпром" Займы прочим связанным сторонам в рамках соглашёния «Кэш пул»		
Займы ПАО "Газпром" Займы прочим связанным сторонам в рамках соглашёния «Кэш пул» Прочие займы связанным сторонам	15 410	20 894
Краткосрочные займы и дебиторская задолженность.  Займы ПАО "Газгром"  Займы прочим связанным сторонам в рамках соглашёния «Кэш пул»  Прочие займы связанным сторонам  Векселя PDVSA (краткосрочная часть)  Резерв на снижение стоимости займов выданных и векселей (краткосрочная часть)	15 410 16 397	20 894

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

Проценты к получению в рамках соглашения «Кэш пуп»	4	(0)
Проценты по краткосрочным займам связанным сторонам	715	134
Проценты к получению по прочим займам и банковским депозитам	18	11
Депозиты	-	38 474
Торговая дебиторская задолженность	2 887	3 623
Резерв под ожидаемые кредитные убытки дебиторской задолженности	(50)	(7)
Вознаграждения по договорам доверительного управления СОО "Газпром капитал" к получению	13	.=
Прочие займы и дебиторская задолженность	456	461
Итого Краткосрочные займы и дебиторская задолженность	309 693	261 457
Итого Займы и дебиторская задолженность	402 332	333 608

### ООО «Газпром капитал»

В 2017 году компанией ООО «Газпром капитал» выдана группа долгосрочных займов компании ПАС «Газпром» на общую сумму 30 млрд руб., периодичность выплаты процентов — 2 раза в год в соответствии с гоафиком погашения.

В 2018 году компанией ООО «Газпром капитал» выдана группа долгосрочных займов компании ПАО «Газпром» на общую сумму 30 млрд руб., периодичность выплаты процентов — 2 раза в год в соответствии с графиком погащения.

В 2019 году компанией ОСО «Газпром капитал» выдана группа долгосрочных займов компании ПАО «Газпром» на общую сумму 30 млрд руб., периодичность выплаты процентов — 2 раза в год в соответствии с графиком погашения.

Общая сумма долгосрочной задолженности по данным договорам на 31.12.2019 составляет 90.000 млн руб. (на 31.12.2018 - 60.000 млн руб.). Общая сумма задолженности по выплате процентов по данным займам составила 2.443 млн руб. на 31.12.2019 (1.801 млн руб. на 31.12.2018).

Договор	дата предоставления	срок возврата	Сумма займа по договору, руб.
Договор займа БО-001Р-02 от 17,07,2019 (15 млрд 7,9%)	18.07.2019	1820 дней	15 000 000 000
Договор займа БО-001Р-01 от 05,06,2019 (15 млрд 8,09%)	06.08.2019	1092 дней	15 000 000 000
Договор займа БО-01 от 26,02,2018 (5млрд 7,35%)	28.02.2018	2548 дней	5 000 000 000
Договор займа БО-02 от 26.02.2018 (5млрд 7,35%)	28.02.2018	2548 дней	5 000 000 000
Договор займа БО-03 от 26.02.2018 (10млрд 7,35%)	28.02.2018	2548 дней	10 000:000 000
Договор займа 50-04 от 26.02,2018 (10млрд 7,35%)	28.02,2018	2548 дней	10 000 000 000
Договор займа N21 от 10.02.2017	16.02.2017	2548 дней	15 000 000 000
Договор займа Nv2 от 10.02:2017	16:02,2017	2548 дней	15 000 000 000

Кроме этого, ООО «Газпром капитал» заключила ряд краткосрочных договоров беспроцентного займа с ПАО «Газпром» в рамках соглашения «Кэш пул». На 31.12.2019 общая сумма задолженности по данным займам составила 27 613 млн руб. (0 руб. на 31.12.2018),

Справедливая стоимость займов, депозитов, дебиторской задолженности ООО «Газпром калитал» приближена к их балансовой стоимости. Величина ожидаемых кредитных убытков, в соответствии с МСФО (IFRS) 9, ввляется ничтожной.

Gazprom Holding Cooperatie U.A.

### Займы ПАО «Газпром»

Компания Gazprom Holding Cooperatie U.A. в роли заимодавца также заключила следующие договоры краткосрочного займа с компанией ПАО «Газпром», выступающей в роли заемщика:

	31.12	.2019	31.12	.2018
	мин долл.	млн руб.	мин долл.	млн руб.
Договор займа №.1 от 3 февраля 2017 г.	. 7	+	76	5 273
Договор займа № 2 от 16 февраля 2017 г.	-		19	1 302
Договор займа № 3 от 6 марта 2017 г.	200	12 368	140	9 706
Договор займа № 4 от 18 сентября 2017 г.	30	1 842	150	10 421
Договор займа № 5 от 18 сентября 2017 г.	171	10 577		
Договор займа № 8 от 30 января 2019 г.	115	7 148	-	
Договор займа № 9 от 1 апреля 2019 г.	493	30 496	-	
Договор займа № 11 от 10 сентября 2019 г.	7.61	47 121		
Договор займа № 12 от 2 октября 2019 г.	79	4.872		
Итого	1 848	114 425	384	26 70

# 000 «Газпром капитал»

Начисленные проценты рассчитывались ежемесячно на основании собственной разработанной модели и признавались в последний день каждого месяца. Процентные ставки по дебиторской задолженности по займам основывались на рыночных процентных ставках, учитывающих сроки погашения траншей

В течение 2019 года процентные ставки по дебиторской задолженности по займам от ПАО «Газпром» были В течение 2019 года процентные ставки по деоиторской задолженности по заимам от 140 «тавгром» обыли следующими: от 2,752% до 3,71763% по Договору займа №1 (в 2018 году: 3,45552%); от 2,752% до 3,71763% по Договору займа №2 (в 2018 году — от 8,05% до 10,39% по Договору займа №3 (в 2018 году — от 8,05% до 9,01%); от 2,61275% до 3,70888% по Договору займа №4 (в 2018 году — от 3,71588 до 3,80625%); от 8,94% до 9,01%); от 2,61275% до 3,70888% по Договору займа №1 (в 2018 году — от 3,71588 до 3,80625%); от 8,94% до 9,31% по Договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%); от 8,94% до 8,20% по Договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%); от 8,94% до 9,01%); от 2,61275% до 6,61% по Договору займа №1. Процентные ставки по займам №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%); от 8,94% до 6,91% по Договору займа №12. Процентные ставки по займам №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%); от 8,94% до 6,91% по Договору займа №12. Процентные ставки по займам №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%); от 8,94% до 6,91% по Договору займа №12. Процентные ставки по займам №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%); от 8,94% до 6,91% по Договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%); от 8,94% до 6,91% по Договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%); от 8,94% до 6,91% по Договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%); от 8,94% до 6,91% по Договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%; от 8,94% до 6,91% по Договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%; от 8,94% до 6,91% по Договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%; от 8,94% до 6,91% по Договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%; от 8,94% до 6,91% по Договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%; от 8,94% до 6,91% по Договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%; от 8,94% до 6,91% по Договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%; от 8,94% до 6,91% по Договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 3,80625%; от 8,94% до 6,91% по Договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 6,91% по договору займа №1,018 году — от 3,71588 до 6,91 основывались на рыночных процентных ставках, отражающих и учитывающих сроки погашения траншей.

Дебиторская задолженность по краткосрочным займам и процентам в рамках соглашения «Каш пулю

Компания Gazprom Holding Cooperatie U.A. выступает в роли лидера «Кэш пула» (перераспределения денежных средств) в соответствии с соглашением «Кэш пул» со своими дочерними обществами и связанными сторонами, выступающими в качестве участников «Каш пула».

По состоянию на 31.12.2019 общий размер дебиторской задолженности по краткосрочным займам связанным сторонам в рамках «Кэш пула» составил 15 786 млн руб. (255 млн долл.), (на 31.12.2018; 20 563 млн руб. или 296 млн долл. США). На 31.12.2019 задолженность по процентам составила 4 млн руб. (0.059 млн долл. США). На 31.12.2019 задолженность по процентам составила 4 млн руб. (0.059 млн долл. США). США) (на 31,12,2018; 146 млн руб, или 2,4 млн долл, США).

В течение 2019 года процентные ставки по дебиторской задолженности по займам в рамках «Кэш пула» в р течение 2019 года процентные ставки по дериторскои задолженности по заимам в рамках «КЭШ лула» в различных валютах были следующими: беспроцентный заём в российских рублях (2018: 7,835%); в пределах от 1,98938% до 2,96900% в долларах США (2018: 1,25375% до 2,95025%); в пределах от 1,23138% до 1,23550% в фунтах стерлингов (2018: 0,67148% до 0,898%); в пределах от −0,071% до −0,031% в евро (2018: 0,947% до 0,534%). Вся дебиторская задолженность по займам и процентам в рамках «КЭШ пула» является краткосрочной дебиторской задолженностью. В настоящей консолидированной отчетности частично данные суммы дебиторской задолженностью. взаимоисключены как энутригрупповые.

### Краткосрочные депозиты

По состоянию на 31 декабря 2018 года краткосрочные депозиты в размере 38 474 млн руб. (563 млн долл. США) являлись банковскими депозитами, размещенными компанией Gazprom Holding Cooperatie U.A., со сроком погашения от 3 до 12 месяцев. По состоянию на 31.12.2019 данные депозиты погашены в полном объеме.

В течение 2018 года процентные ставки по депозитам в различных валютах изменялись спедующим образом: в пределах от 5.75% до 6.810% в российских рублях; в пределах от 1,25% от 3,30% в долларах США; в пределах от 0,30% до 3,30% в фунтах стерлингов; по депозитам в евро процентная ставка составляла 0,01%.

Справедливая стоимость займов, депозитов, дебиторской задолженности Gazprom Holding Cooperate U.A. приближена к балансовой стоимости вследствие их краткосрочности. Величина ожидаемых кредитных убытков, в соответствии с МСФО (IFRS) 9, являлась ничтожной.

озиты со сроком погашения болое 3-х месяцев с даты приобретения

Депозиты со сроком погашения болое 3-х месяцев с даты присоретения	За год, зако	нчившийся
	2 019	2 018
	38 474	-
На начало периода	(35 787)	-
Возврат депозитов	(2 687)	
Курсовая разница (эффект перевода в валюту отчетности)	-	38 474
На конец периода		

## Gazprom EP International B.V.

Долгосрочная кредитная линия, предоставленная Болгарскому Энергетическому Холдингу (БЭХ), Долгосрочная кредитная линия, предоставленная Болгарскому Энергетическому Холдингу (БЭХ), составляет 97,7 млн евро. По состоянию на 31 декабря 2019 года, сумма основного долга по долгосрочному займу, выданному БЭХ, составляет 97,7 млн евро. (31.12.2018; 97.97 млн евро.) В декабре 2014 года ПАО «Газпром» приостановило работы по проекту «Южный поток» с перспективой принятия альтернативных решений. Как спедствие, в соответствии с условиями договора займа, процентного дохода от БЭХ не ожидается ожидает получить только сумму основного долга по займу. В конце 2019 года Gazprom EP International В.V., при постоянной поддержке ПАО «Газпром», согласовала условия Соглашения об урегулировании, заключенного между БЭХ, Компанией, ПАО «Газпром» и аффилированной стороной «Газпром» 27 лекабря 2019 года спетью между БЭХ, Компанией, ПАО «Газпром» и аффилированной стороной «Газпром» 27 декабря 2019 года с целью погашения кредита в полном объеме. Соглашение предусматривает стратегию погашения займа в 2020 году, и в соответствии с концепцией управляющих директоров, при выполнении всех условий Соглашения заем будет погашен в 2020 году.

Долгосрочная кредитная линия, предоставленная «Винтерсхалл Нордзее Б.В.» (ВИНЗ), составляет 90.9 млн евро: По состоянию на 31 декабря 2019 года, основная сумма долгосрочного займа, выданного ВИНЗ, составляет 62 млн евро (31.12.2018: 49 млн евро).

000 «Газпром капитал»

Векселя венесуэльской государственной нефтяной компании PDVSA (PETRÓLEOS DE VENEZUELA) гарантируют выплату по номинальной стоимости в 10,825 тыс. долл. США, а также выплату соответствующих гарантируют выплату по номинальной стоимости в 10,825 тыс. долл. США, а также выплату соответствующих процентов в размере 6.5% годовых. Амортизированная стоимость данного актива была определена путем дисконтирования по ставке 20%. По состоянию на 31 декабря 2018 года, резерв под убытки, относящийся к векселям, был признан в сумме 5 716 тыс. долл. США (397 млн руб.).

По состоянию на 31 декабря 2019 года, сумма займа в рамках соглашения «Кэш пул», выданного Gazprom EP International B.V. участникам данного Соглашения, составляет 434,6 млн долл. США или 26 904 млн руб. (31.12.2018: 318.9 млн долл. США или 22 189 млн руб.). В настоящей консолидированной отчетности данные суммы взаимоисключены из суммы займов выданных и полученных как внутригрупповые:

В 2017 году было подписано краткосрочное соглашение о займе между Gazprom EP International B.V. и ПАО «Газпром» с целью улучшения управления денежными средствами путем создания пула наличных средств, предусматривающего своевременное перераспределание средств. По состоянию на 31 декабря 2019 года, предусматривающего своевременное перераспределание средств. сумма денежного пула с ПАО «Газпром» без учета процентов к получению, составляет 229 тыс. допл. США (на 31 декабря 2018 года: 4 тыс. долл. США);

В 2018 году было подписано краткосрочное соглашение о займе между «Газпром ЭП Интернашил Сервисиз Б.В.э. филиал в г. Санкт-Петербурге, и ПАО «Газпром» с целью улучшения управления денежными средствами путем создания пула денежных средств, предусматривающего своевременное перераспределение средств. По состоянию на 31 декабря 2019 года, сумма денежного лула с ПАО «Газпром» составляет 3 558 тыс. долл. США (на 31 декабря 2018 года: 1 795 тыс. долл. США).

Торговая дебиторская задолженность Gazprom EP International B.V. относится в основном к проекту в

Бангладеш. Справедливая стоимость выданных займов, торговой и прочей дебиторской задолженности Gazprom EP International B.V. приблизительно равна их балансовой стоимости.

Gazprom Sakhalin Holdings B.V.

### Заём ПАО «Газпром»

Компания Gazprom Sakhalin Holdings B.V. 2 июля 2010 года заключила договор с ПАО «Газпром» о предоставлении займа на сумму 2 100 млн долл. США с процентной ставкой 2,25%. Данный договор периодически пролонгируется, сумма займа погашается и предоставляется новый заём, поэтому характер займа носит краткосрочный характер, присущий возобновляемой кредитной линии.

6 августа 2018 года срок действия договора был продлен на 1 год до 6 сентября 2019 года, сумма кредитной 6 августа 2018 года срок деиствия договора оыл продлен на 1 год до 6 сентноря 2019 года, сумма кредитной линии составила 3 500 млн долл. США с процентной ставкой 3%, действующей до 6 марта 2019. В соответствий с условиями измененного договора, новый процент составляет 3,5% с 7 марта 2019 года, 28 автуста 2019 года срок действия договора был продлен, на 1 год до 7 сентября 2020 года, сумма кредита остапась неизменной на уровне 3 500 млн долл. США с процентной ставкой 2,9%, действующей до 6 марта 2020 года.

На конец 2019 года задолженность составила 129 012 млн руб. (2 086 млн долл. США) основной суммы долга (на 31.12.2018: 168 883 млн руб. или 2 431 млн долл. США) и 41 млн руб. (0,663 млн долл. США) задолженность по процентам (на 31.12.2018: 39 млн руб. или 0,559 млн долл. США). Сумма начисленных задолженность по процентам (на 31.12.2018: 39 млн руб. или 0,559 млн долл. США). процентов за отчетный период составила 5 002 млн руб. (или 77,4 млн долл. США), в 2018 году 4 847 млн руб. (77,0 млн долл, США).

# Заём Gazprom UK Resources S.A.

17 мая 2016 года подписано соглашение с Gazprom UK Resources S.A. о предоставлении займа на сумму 25 млн долл. США по ставке 2,5%. Цель займа – приобретение доли в проекте Wingate Gas Field, Первоначальное соглашение было изменено несколько раз, в результате чего график поташения был изменен и срок кредита продлен до 28 июня 2019 года. 28 июня 2019 года Сахргот UK Resources S.A. полностью потасил остаток задолженности на общую сумму 4,5 млн евро (приблизительно эквивалентно 5,1 млн долл. США или 332 млн руб.), включая начисленные проценты.

# Заём Gastrans d.o.o. Novi Sad

16 июля 2019 года в соответствии с рашениям ПАО «Гавпром» компания Gazprom Sakhalin Holdings B.V. подписала, кредитное соглашение с компанией Gastrans d.o.о. Novi Sad (компания группы Гавпром), подписала, кредитное соглашение с эконодательством Республики Сербия. Цель займа — финансирование варение и с троительством Республики Сербия. Цель займа — финансирование варение и с троительство в соглашение и строительством распублики Сербия. зарегиотрированной в соответствии с законодательствої грасустики сероих, целе залика — филентирование расходов на проектирование и строительство газопровода, проходящего через территорию Республики Сербия от границы с Болгарией до границы с Венгрией. Кредит подлежит выплате траншами с максимальной суммой, не превышающей 706,6 млн евро, с процентной ставкой 2,7% годовых, подлежащих выплате на дату погашения основной суммы; первоначальный срок кредита - один год с возможностью пролонгации

На 31.12.2019 задолженность составила 22 254 млн руб. (320 млн евро) основной суммы долга (на 31.12.2018: 0 млн руб.), сумма задолженности по процентам составила 34 млн руб. (0,495 млн евро).

ООО «Газпром капитал»

# Дебиторская задолженность в рамках соглашения «Кэш пул»

В рамках соглашения «Кэш пул» задолженность участников данного соглашения перед Gazprom Sakhalin Holdings B.V. на 31.12.2019 составила 24 660 млн руб. (398 млн долл. США), в том числе 19 млн руб. (0,307 млн долл. США) проценты к получению (на 31.12.2018: 28 013 млн руб. или 403 млн долл. США, в том числе 42 млн руб. или 0.599 млн долл. США проценты к получению). Данная сумма относится к внутригрупповым операциям и исключена из показателей консолидированной финансовой отчетности.

Справедливая стоимость полученных и выданных займов, торговой и прочей дебиторской задолженности Gazprom Sakhalin Holdings B.V. приблизительно равна их балансовой стоимости. Величина ожидаемых кредитных убытков, в соответствии с МСФО (IFRS) 9, являлась ничтожной.

# 14. Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости

	31,12,2019	31,12,2018
олгосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой		
допосредные учительной стоимости ринансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий	492 695	452 306
ринансовые активы, оцениваемые по справеднувой стоимооти терео что совою упный доход (ФА ССПСД) итого	492 695	452 306
(раткосрочные финансовые активы, оцениваемые по справедливой		
тонмости рикансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий	÷	1 868
ументым доход (ФА ССПСД) ризансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и	3 141	1 981
лытки (ФА ССОПУ)	3 141	3 848
Итого Итого Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости	495 835	456 155

# Сделки ООО «Газпром капитал» по приобратению активов

В 2019 году ОСО «Гаэпром капитал» осуществила ряд сделок по приобретению долей в компаниях, в результате на 31.12.2019 Компания владеет следующими активами.

Наименование	Дата приобретения	Общее кол-во акций / приобрете	10310203 1124112	значительное влияние
Ассоциированные компании	30.12.2019	103 151 229 iur.	49,94998%	да
ПАО «ГАЗ-сервис» ПАО «ГАЗКОН»	30.12.2019	55 444 937 wt.	29,94999%	да

ринансовые активы	30:12,2019	95 238 095 шт.	16,255%	нет
Sahk (LIP (AO)	30.12.2019	1 516 759 шт.	16,22000%	нет
AO «COFA3»	05.11.2019	23 582 068 wr.	5,002%	нет
ПАО-«ГАЗ-Тек»	26.07.2019	2.562.400.000 mm.	1,28000%	нет
ПАО «Россети» ПАО «ФСК ЕЭС»	26.07.2019	9 538 055 000 wr.	0,75000%	нет

### Ассоциированные компании

08.07.2019 компания ООО «Газпром капитал» приобрела 12.74633% акций ПАО «ГАЗ-сервис», далее 30.12.2019 компания ООО «Газпром капитал» дополнительно приобрела 37,20366% акций ГІАО «ГАЗ-сарвис», 30.12.2019 компания ООО «Газпром капитал» дополнительно приобрела 37,20366% акций ПАО «ГАЗ-сервис», вследствие чего наступило значительное влияние. До 30.12.2019 (до наступления значительного влияния) данный актив был классифицирован как финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. С 30.12.2019 данный актив классифицирован как ассоциированное предприятие (Примечание 5). До заключения договора купли-продажи акций компания ООО «Газпром капитал» имела право управлять долей 37,20366% ПАО «ГАЗ-сервис» на основании договора доверительного управления с 30.05.2019 до 30.12.2019. Общее количество акций ПАО «ГАЗ-сервис», которыми ООО «Газпром капитал» имеет право управления с 31.12.2019 соотавления 133.151.2019 (до задовем). управлять по состоянию на 31.12.2019, составляет 103.151.229 цл. (49,94998%).

30.12.2019 компания ООО «Газпром капитал» приобрела 29,94999% акций ПАО «ГАЗКОН», вследствие 30.12.2019 компания ООО «газпром капитал» приоорела 29,94999% акции пао «газкон», вследствие чего наступило значительное влияние (Примечание 5). До заключения договора купли-продажи акций компания ООО «Газпром капитал» имела право управлять долей 24,94999% ПАО «ГАЗКОН» на основании договора доверительного управления о 30.05.2019 до 30.12.2019. Общее количество акций, которыми ООО «Газпром праводения о 30.05.2019 до 30.12.2019. Общее количество акций, которыми ООО «Газпром праводения общее количество акций. моверительного управления с 50.00.2018 до 50.12.2018, оощее количество акции, которыми ООК капитал» имеет право управлять по состоянию на 31.12.2019, составляет 55444937 шт. (29,94999%).

ООО «Газпром капитал»

# Получение права распоряжеться определенным количеством голосов, приходящихся на голосующие акции, на основании договоров доверительного управления

В 2019 году ООО «Газпром капитал» заключила договоры доверительного управления акциями рядв-компаний. Активы, которыми ООО «Газпром капитал» имеет право распоряжаться на основании договоров доверительного управления, не признаются в настоящей консолидированной финансовой отчетности активами. Анализ признаков значительного влияния или контроля показал, что ООО «Газпром капитал» в период с момента активителя половора, поверительного управления по заключение договора купли-пролажи (если таковой был опелия приопеле эпочительного внимним или контроля пелазал, что осо «газпром капитал» в период с момента заключения договора купли-продажи (если таковой был заключен) не контролирует данные компании, а также не имеет значительного влияния.

ключен) не контролирует данные компании, а также не имеет выд Наименование организации	Кол-во акций на 31.12.2019, шт.	Кол-во голосов в управлении на 31.12.2019, %
	117 621 360	24,94999%
TAO "FA3-Tek"	5	14,81149%
АО "Минудобрения"	B 852 689	82,3300014%
АО "Газпром знергосбыт"		99,98896%
ООО "Газпром энергосбыт Брянск"	96 786	3,758229%
AO "AS "POCCUR"	14 485 950	0,06%
ПАО: "Газпром"	2 000	0,00028%
ПАО "Лукойл"	230 307	0,00022%
MAO "NHTEP PAO"	2 013 826 105	0,101319
ПАО "Квадра"	1 538 199 771	0,077383%
ПАО "Квадра" привилегированные	95 050	0,000249
ПАО "Мосэнерго"	47 355 751	0,112179
ПАО "МРСК Центра"	204 558 972	0,1852
FIAO "OFK-2"	282 900	0,00014
ПАО "Россети"	290 645	0,00046
ПАО "Юнипро"	16 058 983	0,00126
DAO "OCK EOC"	116 513	0,00033
ПАО "Энел Россия"	2 507	6,00028
ПАО "Фортум"	3 672 856	0,0002
TAO "TRG2"	2 747 984	0,0002
FIAO "TIK-14"	10 816 168	0,00028
ПАО "ТЕК-1"	976 901	0,00023

Решением № 340 от 25.12.2019 ПАО «Гаэпром» предварительно согласовано участие ООО «Гаэпром капитал» в ПАО «ЛУКОЙЛ», ПАО «Интер РАО», ПАО «Квадра», АО «Минудобрения», ПАО «Мосэнерго», ПАО «Минудобрения», ПАО «ТКК-2», ПАО «ПЕЗПРО», ПАО «Энеп Россия», ПАО «Фортум», ПАО «ТКК-2», ПАО «ТКК-2», ПАО «Пезпром энергосбыт» и ООО «Гаэпром 14», ПАО «ТКК-1», ПАО «РусГидро», Банк ГПБ (АО), АО «СОГАЗ», АО «Гаэпром энергосбыт» и ООО «Гаэпром знергосбыт» и ООО «Гаэпром знергосбыт брянск» путем приобретения акций (долей в уставных капиталах) указанных обществ. После отчетной даты часть данных акций приобретена компанией ООО «Гаэпром капитал» в собственность (Поммечание 28). (Примечание 28).

# Долевые инструменты с рыночными котировками (Уровень 1)

Акции ПАО «Газпром», ПАО «НОВАТЭК», ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «Россети» являются долевыми Акции пло «газпром», пло «поваться», пло «фок едо», пло «носсети» являются долевыми инструментами с рыночными котировками, которые торгуются на Московской бирже (торговый код МОЕХ). Данные активы оцениваются по рыночной стоимости (Уровень 1) и классифицируются как оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (фА ССПСД). По данным активам признаны прибыль и объектирующей всегостический выстанции и прибыль и прибыль и привым всегостический выстанции в прибыль и прибыль и прибыль и привым всегостический выстанции в прибыль и прибыль и прибыль и привым всегостический выстанции в прибыль и прибыль и прибыль и привым всегости в прибыль и пристыль и прибыль и п убыток от обесценения вследствие изменения рыночных котировок на конец отчетного периода.

В течение 2019 года Группа Газпром капитал реализовала акции ГАО «Газпром» в полном объеме: На 31.12.2019 в доверительном управлении компании ООО «Газпром капитал» находится 14 485 950 цл. акций ПАО «Газпром».

Акции ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Россети» реализованы внутри Группы 26.07.2019, На 31.12.2019 акции ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Россети» принадлежат ООО «Газпром капитал», После стчетной даты в собственность ООО «Газпром капитал» приобретены дополнительные доли ПАО «ФСК ЕЭС» и ПАО «Россети» (Примечание 28).

# Долевые инструменты Уровня 3

Доля Группы Газпром капитал в АО «Дальтрансгаз» составляет 12%. Руководствуясь отчетом независимого оценцика ЗАО «Финансовый консультант», проводившего оценку неденежного вклада в уставный капитал, Общим собранием участников Компании была утверждена рыночная стоимость акций АО «Дальтрансгаз» в

ООО «Газпром капитал»

Консолндированная финансовая отнетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

размере 1.311,07 рублей за акцию, всего стоимость данного актива составила 1.867.589 тыс. руб. (протокол собрания от 21,02.2008 г.). Данный финансовый актив оценивался как краткосрочный финансовый актив вспедствие намерений Руководства Группы Газпром капитал реализовать данный актив в течении 12 месяцев выпедствие памерелии г укородства группы г азгром каписыт ревлизовать данный актив в течении п∠ месяцев после отчетной даты. В 2019 году Руководство изменило свои намерения реализовать данный актив в течении 12 месяцев после отчетной даты, вследствие чего доля в АО «Дальтранстаз» классифицирована как долгосрочный финансовый актив.

## Gazprom Holding Cooperatie U.A.

Доля Группы Газпром капитал в компании "Gazprom Holding Cooperatie U.A." на 01.01.2018 составляла доля группы казпром капитал в компании Сагргоп поюще соорегаце С.А. на ст.ст.гота составляла 0.00019%, и являлась частью чистой инвестиции Группы Газпром капитал в иностранное подразделение и классифицировалась как долгосрочный финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи (долевой инструмент без рыночных котировок). Поспе применения с 1 января 2018 года нового стандарта МСФО (IFS) 9 применения стандирования просменения с 1 января 2018 года нового стандарта МСФО (IFS) 9 применения с 1 в населения и постандарти по с 1 января 2018 года нового стандарта МСФО (IFS) 9 применения с 1 в населения и постандарти по с 1 января 2018 года нового стандарта МСФО (IFS) 9 применения с 1 в населения по с 1 в населения с 1 данный актив классифицирован как оцениваемый по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. После сделки по присоединению 03.04.2018 компания ООО «Газпром капитал» получила полный контроль над Gazprom Holding Cooperatie U.A., на 31.12.2019 и 31.12.2018 доля владения составляет 100%.

В 2016 году Компания приобрела акции Закрытого акционерного общества «Специализированный регистратор - Держатель реестров акционеров газовой промышленности» (сокращенное наименование ЗАО «СР-ДРАГа»). Годовым общим собранием акционеров ЗАО «СР-ДРАГа» (протокол № 29 от 27.05.2016) наименование общества было изменено - новое полное наименование. Акционерное общество «Специализированный регистратор — Держатель реестров акционеров газовой промышленности», новое сохращенное наименование: АО «ДРАГА».

Компания приобрела у ПАО «Газпром автоматизация» 2 000 000 (два миллиона) обыкновенных именных акций ЗАО «СР-ДРАГа» номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая, общей стоимостью 2 000 000 рублей, что составляет 10 % уставного капитала ЗАО «СР-ДРАГа» (решение участника №187 от 17 декабря 2015 года). Стоимость акций оценивалась независимым профессиональным оценщиком и составила 26 400 тыс. руб.

В течение 2018 года компания ООО «Газпром капитал» приобрела дополнительные акции АО "ДРАГА" на сумму 11,65 млн руб., вследствие чего увеличило долю владения с 10% до 14,5%. Данный актив является долевым инструментом без рыночных котировок и классифицируется как оцениваемый по справедливой стоимости через прочий совокупный доход:

«Газпромбанк» (Акционерное общество), сокращеннов название Банк ГПБ (АО) — крупнейший российский банк, входит в Группу Газпром. 30.12.2019 компания ООО «Газпром капитал» заключила договор кулли-продажи на приобретение 95.238 095 шт. акций, что составляет долю 16,255%. На 31,12:2019 данный актив классифицирован как финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. До заключения договора купли-продажи компания имеля право управлять долей 16.255% на речовании доход. До заключения договора купли-продажи компания имела право управлять долей 16,255% на основании договора доверительного управления с 05.06.2019; После отчетной даты компания ООО «Газпром капитал» приобрела дополнительный пакет акций, в результате чего наступило значительное влияние (Примечание 28).

Страховая компания Акционерное общество «Страховое общество газовой промышленности», сокращенное название АО «ССГАЗ», зарегистрирована в Москве, РФ. 30.12.2019 компания ООО «Газпром калитал» заключила договор купли-продажи на приобретение 1 516 759 цт. акции, что составляет долю 16,22%. На 31.12.2019 данный актив классифицирован как финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прочий совокупный доход.

### ПАО «ГАЗ-Тек»

Компания ПАО «ГАЗ-Тек» зарегистрирована в Москве, РФ. Основной вид деятельности – инвестирование в ценные бумаги. Компания входит в Группу Газпром, 05.11.2019 компания ООО «Газпром капитал» заключила договор купли-продажи на приобретение 23.582.068 шт. акций, что составляет долю 5,002%. На 31.12.2019 данный актив классифицирован как финансовый актив, оцениваемый по справедливой стоимости через прочий данный актив классифицирован как финансовый актив, оцениваемый по справедликой стоимости через прочим совожупный доход. До заключения договора купли-продажи компания имела право управлять долей 24,94999% на основании договора доверительного управления с 30.05,2019. Общее количество акций, которыми ООО «Газгром капитал» имеет право управлять по состоянию на 31,12,2019, составляет 141,203,428 цлт. (29,95225%). Анализ признаков значительного влияния или контроля показал, что ООО «Газпром капитал» на оответствующую дату не контролирует ПАО «ГАЗ-Тек», а также не имеет значительного влияния.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

Наименование актива, компания-владелец и доля владения	Справедливая стоимость на	оимость на	уровения	a dipoort				
	жонец периода 31.1	иода 31.12.2018		31.12.2019		.	31.12.2018	
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой	492 695	454 174	388 226		104.468	452 268		1 906
стоимости через прочий совокупный доход (ФА ССПСД)								
Допросрачные ФА ССПСД		002	•	•	,	54 508	i	4.
ПАО «Fasnpoм» (доля Rosingaz Ltd1,5%)	t	000		1	y	51896	1	-,1
ПАО:«Газпром» (доля Gerosgaz Holdings В.V.1,43%)	* 1	088 14	, 000 000	, 1	,	343 366	,	1
ПАО «НОВАТЭК» (доля Gazfin Cyprus Limited 9,99%)	382 799	343 366	2027.29	•		413	4	,
TAD OCK FOC. (nong Gazfin Cyprus Limited 0,75%)	,	1413	4 3	<b>*</b>		) -	4	
TACK TOOK PRING COO "Taanoow wanktan" 0.75%)	1.918	•	1.918	•	* .	•		e e
The second of th	89	38	i.	4	38	•	<b>\$</b> .	3
AO «IJPALA» (dona doo lassipum salmitai) 13,0 %	· •	1 085	ř	•	t.	1 085	ì	ř
TAO «Poccett» (gons Gazprom Finance 6.v. 1,212-1-1,6)	2 500		3 509	•	•	•	•	•
ПАО «Россети» (доля ООО "Газпром капитал" 1,2/544%)	3 508			•	000 09	•	•	•
БАНК ГПБ (АО) (доля ООО "Газпром капитал" 16,255%)	000.00		•		2 005	r	,	•
ПАО «ГАЗ-Тек» (доля ООО "Газпром капитал" 5,00226%)	Z MP	,		3	40.551	•	í	k.
ACI «СОГАЗ» (доля ООО "Газпром капитал" 16,22%)	40 551	ı	•	1	898.+	,		ť
до "папутранства» (доля ООО "Газпрам капитал" (2%)	1 868	•	•	•	2		,	i
Ashim Tradition 11 C facing Gazorom Finance B.V. 14,48%)	. **		ŕ	•		930 1487	•	38
Илого Долгосрочные ФА ССПСД	492 695	452 308	388 226	*	104 458	432 200		
			•					
Краткосрочные ФА ССПСД				i	,	•	i	1 868
до папътванетах (поля ООО "Газпром калитал" 12%).	•	1.868	•	•			1	1.868
Итого Краткосрочные ФА ССПСД	1	1 868	•	•	,	ı·		
						180 1	•	
финансовые активы, оцениваемые по справадливой стоимости через прибыль и убытки (ФА ССОПУ)	3 141	1 981	3.141	'	1			
Краткосрочные ФА ССОПУ Соглашения РЕПО, торговые инструменты								
в т. ч. принадлежащие		į			•	160	,	•
Gaznrom Finance B.V.	167	9	ì			141	•	i
District Co.	1.196	141	1.186	•	•	- 4	•	ź
אַרְטְאָיוּיִינְטְּיָּרְ בִּיתְּיִּ	1778	1 680	1.778	•.	·	000		.•
	3141	1.981	3.141	•	•	1901	ŧ.	
Mioro Markochoshale 40 cools				•				4 606
Итого Финансовые активы, оцениваемые по	495 835	456 155	391 367		104.468	454 249	•	200
ALTONNOCTO MORDE DE CONTROCTA								

ООО, «Гаапром хагитат» (ООО «Гаапром хагитат» (ООО «Гаапром хагитат» (ОООО «Гонсопидированная финансовая отчетность, подготовленная в состветствии с МСФО за год, закончившийся 31 денабря 2019 года

Стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ФА ССПСД) 1 Уровень

(DA CCITCAL) 1 YDOBERIS		The Contract of the Contract o	CVE	HAO ADOX	TAO «OCK	ПАО «Россети»	ПАО «Россети»	итого стоимость
. :	FAO T asmpow (gong Rosingaz Ltd. .1,5%)	HAC 1 zanpow (gone Gerosgaz Holdings B.V.1,43%)	AHOBATSK» (Aons Gazfin Cyprus Limited	E3C» (gons Gazfin Cyprus Limited 0,75%)	EЭС» (доля ООО «Газпром капитал» 0.75%)	(доля Gazprom Finance B.V. 1,27544%)	(доля ООО «Газиром капитап» 1.27544%)	ФА ССПСД 1 Уровень
Эправедливая стоимость на	54.508	51 896	343 356	1.413	,	1.085	\$	452 268
ayang 31.12.2018					17	4.060	455	90.523
Заменение стоимости	16.690	31 471	39 433	<b>2</b> 24	Ξ	606	Ž.	1430 073
Триобретение / (Реализация)	(71.198)	(67 874)	1-	* 1	i (	1 10000	700	
Триобретение / (Резлизация)	í	i	•	(1847)	1 847	(+00.0)	2	
BHYTPM (DYNNE)		1			•	<u>ڊ</u>	•	(10.064)
быток от реапизации	,	(30.084)	•	•	-	•	*	(5.428)
Курсовая разница (эффект	•	(5.428)	•	f	•			
ересчета в валюту отчетности)					0.00		3 509	388 226
Справедливая стоимость на		i	382 799	i	0.5	į		
конец 31-12.2019								

Стоимость финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход

	АО «ДРАГА» (доля ООО «Газпром капитал» 14,5%)	GAHK ITIE (AC) (AOIR OCC «Lasnpow Kankran» 16.255%)	ПАО «ГАЗ-Тек» (доля ООО «Газпрам капитал» 5,00226%)	AO «COГAЗ» (дотя ООО «Газпром капитал» 16,22%)	Achim Trading LLC (доля Gazprom Ffnance B.V. 14,48%)	AO «Дальтрансказ» (доля ООО «Тазпром капитал» 12%)	стоимость ФА ССПСД 3 Уровень
праведливая стоимость на	38					1 868	ans t
начало зтак и по приобретение / (Реализация)		000 09	2 005	40.551	, ,		102 655
ювединение Gazprom Finance V и Gazprom Achim B.V.	,	f	,			1.068	104 468
праведливая стоимость на	38.	000 09	2.005	40.551	-	anni ir	

ООО «Газпром капитал» Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, захончившийся 31 денабря 2019 года

Остаток на Я1,12,2017 Первоначальная стоимость Накопленная амортизация Накопленная амортизация Накопленная амортизация Накопленный резерв на снижение стоимости Чистая балансовая стоимость Первоначальная стоимость Присоединение дочерних компаний Поступления Выбылия Курсовая разница	0 0 0 0						
вняя стоимость из амость из амости и ресерение стоимости ий резере на съимение стоимости внеовая стоимость пъная стоимость эние дочерних компаний и в							
Первоначальная стоимость Накопленная амортизация Накопленный реверв на симжение стоимости Чистая балансовая стоимость Тервоначальная стоимость Приссединение дочерних компаний Поступления Выбытия Курсовая разница	0000		,			•	
Накопленная амортизация Накопленный резера на снижение стоимости Чистая балансовая стоимость Тервона чальная стоимость Присоединение дочерних компаний Поступления Выбытия Курсовая разница	000	o.	Ö	o	0	<b>ST</b>	4-0
Накопленный резерв на снижение стоимости чистая балансовая стоимость Тервона чаль нах стоимость Присоединение фочерних компаний Поступления. Выбытия Курсовая разница	0.0	0	0	0	0	Φ:	O,
Чистар балансовая стоимость Первоначальная стоимость Присоединение дочерних компаний Выбытия Курсовая разница	0	0	0	0	0	Φ:	Ö
Первоначальная стоимость Присоединение дочерних компаний Поступления. Выбытия Курсовая разница		0	0	0	0	4	4
Присоединение дочерних компаний Поступпения Выбытия Курсовая разница				:			
Протупления Выбытка Курсовая разница	103 170	1 650	2410	7 903	Ç	ς,	115 137
тыступистия Выбыткя Курсовая разница	986	F	23	1.243	0	Ы	2 326
причения (Урсовая разница	(631)	286	156	0.	Ö	0	(88)
Nyboonest passavilla	13.717	(784)	(1685)	821	ď	Ŧ	12 069
State none to the second contract the second contract to the second	117.343	1 222	904	9.967	0	es	129 443
Амортизация							:
Присоединение дочерних компаний	(17.830)	(354)	(1 421)	0		9	(19 605)
Начислевие амортизация	(5.517)	(74)	(328)	o ·	0	Ö.	(5 949)
BALLETING	Ö	0	6	0		€	<u>@</u>
Drift Train	0	(58)	(52)	C		O	(110)
Colonia in Kingana in	(1 001)	33	(82)	0	0	75	(974)
луруствого респиса Итого амортизация	(24 347)	(453)	(1 922)	(0)		74	(26 648)
Philadelphia wall contribute and according							
	1930 507	Ģ	Ċ	(2.818)	0	0	(26.805)
Прировдинение дочерних компании	(nna na)	· C	· <del>-</del>	(1 683)	.0	Ó	(1 682)
LIBUXELIAN Deserbed He CHARACTAR CLOMMOCITA	9 8	354	1.553		0	€	1 902
Курсовая разница	(5)	25.6	1 553	(4.5	•	<u>(2)</u>	(26.584)
втого резерв на снижение стоимости да период		}	•		,	•	
Остаток на 31.12.2018					1	Ę	100 447
Первоначальная стримость	117.843	1222	<b>2</b> 6	CDT.	0	12	129 447
Накоппенная амортузация	(24 347)	(453)	(1 922)		0	4	(26 648)
Hawanasan as a second as a sec	(23 986)	354	1 553	(4 501)	0	<u>(0</u>	(26 584)
Living Sanatopas of Design	600 69	1 123	536	5 466		æ	76 215

OOO «Газітром капитал» Консоліціпрованная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

ООО «Газлром капитал» Консолидированная финансовая отчетность, подготовленняя в собтветствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

### Инвестиционная собственность

Инвестиционная собственность включает преимущественно офисные помещения компании Gazprom EP. International B.V., которые удерживаются для попучения долгосрочной арендной платы и не занята компаниями Группы Gazprom EP International B.V.

По состоянию на 31 декабря 2019 года в отношении инвестиционной собственности убыток ог обесценения не признан, так как её справедливая стоимость составила 368 млн руб., что выше ее остаточной балансовой стоимости (265 млн руб.).

### Незавершенное строительство

Незавершенное строительство включает стоимость активов недоказанной собственности по проектам Gazprom EP International B.V. Активы по незавершенному строительству других компаний Группы Газпром капитал составляют несущественную сумму.

В январе 2009 года компания Gazprom EP International B.V. подписала с «АЛНАФТ» (Алжирское агентство по недрам) и «Сонатрак» (Алжирская государственная нефтегазовая компания) дополнительное соглашение к Контракту на разведку и добычу углеводородов на площади Эль-Ассель в целях разведки и разработки нефтегазового месторождения Эль-Ассель в Алжире. Компания Gazprom EP International B.V. на период геологоразведки является Оператором проекта, и ей принадлежит 49% прав по Контракту. В соответствии с контрактом, компания Gazprom EP International B.V. обязуется финансировать в своей доле затраты по совместной деятельности. Поскольку для ведения совместной деятельности не создано отдельное меридическое лицо, и операционные решения принимаются сторонами единогласно, компания Gazprom EP International B.V. учитывает активы, обязательства, доходы и расходы в размере своей доли в совместной деятельности (Примечание 5). 21 февраля 2019 года «АЛІНАФТ» (АІЛАЕТ) (Алжирское агентство по недрам) утвердило продпение на два года срока статуса месторождений RSH и RSHN, который истекает, соответственно, 04 июня 2021 года: компания Gazprom EP International B.V. разрабатывает скорректированный план разработки месторождения и ведет переговоры с «Сонатрак» [Sonatrach] (Алжирская государственная нефтегазовая компания) об условиях совместной коммерческой реализации объемов природного газа, которые подлежат реализации за пределами Алжира, в соответствии с положениями Контракту на разведку и добычу углеводородов на люцади Эль-Ассель и закона об углеводородова.

Доля Группы Gazprom EP International B.V. в проекте «Винчелси» в британском секторе Северного моря составляет 20%. Реализация проекта осуществляется консорциумом компаний на основании лицензий и соглашений о совместной деятельности. На перспективной структуре «Винчелси» пробурена поисковая скважина, не принесшая ожидаемого результата в коммерческом отношении, в результате чего проект был прекращен; и признан убыток от обесценения в размере 7 661 тыс. долл. США.

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года, недохазанная собственность, относящаяся к проекту «Силлиманит», была переведена в доказанную собственность на сумму 21 619 тыс. долларов США. Компания Gazprom EP International B.V. классифицировала деятельность, связанную с проектом, как совместную.

Сервисный контракт по блоку «Асеро» между Группой Gazprom EP International B.V. и компаниями «ЯПФБ» (YPFB) и «Тоталь ЭП Боливи» [Total E&P Bolivie] был подписан в 2013 году. В соответствии с соглашением проект «Асеро» будет финансироваться на стадии геологоразведочных работ Группой и «Тоталь ЭП Боливи» равными долями, В случае коммерческого открытия будет создано совместное предприятие с тремя участниками, в котором Группа и «Тоталь ЭП Боливи» будут каждая владеть долей в размере 22,5%, а «ЯПФБ» — в размере 55%. В 2014 году Правительство Боливии одобрило участие Группы в проекте «Асеро» в Боливии

29 июня 2019 года Президент Республики Узбекистан утвердил подписанное в 2018 году Соглашение о разделе продукции между Правительством Республики Узбекистан и инвестором - Компанией Gazprom EP International В. У. в отношении разработки месторождения Джел в Устюртской области Республики Узбекистан. В настоящее время Компания проводит сценку различных сценариев разработки месторождения. 10 июля 2019 года Компания зарегистрировала Оператора — ООО ОК «Зарубежнефтега» Центральная Азия», который будет отвечать за реализацию проекта «Джел». Компания эладеет 100% долей в ООО ОК «Зарубежнефтега» Центральная Азия», Фактически, решения о соответствующей деятельности по проекту требуют единогласного согласия обеих сторон, Компании и АО «Узбекнефтегаз». Компания классифицировала деятельность, связанную с проектом, как совместную.

По состоянию на 31 декабря 2019 года, предоплат, относящихся к приобретению основных средств, не было (на 31 декабря 2018 года; 7 109 тыс. долл. США). По состоянию на 31 декабря 2019 года, кредиторская задолженность и начисленные обязательства, относящиеся к приобретению недоказанной собственности, составляет 108 тыс. долл. США).

### Разведка и оценка

Капитализированные затраты на разведку и оценку включают затраты на лицензии на разведку и добычу месторождений нефти компаний группы компания Gazprom EP International B.V. (доказанная собственность).

05 впреля 2012 года компания Gazprom EP International B.V. подписала Соглашение об уступке в отношении приобретения прав в лицензиях по добыче на Блоках 05-2 и 05-3 во Въетнаме. В соответствии с

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 дехабря 2019 года

условиями Соглащения об уступке компания Gazprom EP International B.V. приобрела у компании «ПетроВьетнам» долю участия в размере 49% в проекте во Вьетнаме. 25 июля 2013 года Министерство промышленности и торговли Вьетнама выпустило обновленные инвестиционные лицензии по Блокам 05-2 и 05-3 в пользу компании Gazprom EP International B.V. С этого момента компании Gazprom EP International B.V. официально принадлежит 49% проекта. Компания Gazprom EP International B.V. в настоящее время финансирует 49% понесенных расходов (Примечание 5).

За год, закончившийся 31 декабря 2019 года, была признана корректировка на сумму 16 633 тыс. долл. США в отношении Блоков 05-2 и 05-3 во Вьетнаме. Она относится к корректировке обязательств, относящихся к прошлым периодам, и не оказывает влияния на отчет о прибылях и убытках.

30 сентября 2010 года группа Gazprom EP International B.V. подписала Соглашение об уступке в отношении приобретения прав в лицензиях на блоках «Ипати» и «Акио» в Боливии. В соответствии с соглашением группа Gazprom EP International B.V. приобрела долю участия в размере 20% в проекте «Ипати-Акио», В связи с выполнением последних отлагательных условий 27 июня 2014 года было получено одобрение со стороны органов государственной власти Боливии, и Соглашение вступило в силу. Группа получила обновленные инвестиционные лицензии по Блокам «Ипати» и «Акио» за общее вознаграждение в сумме 185 млн долл. США, включая НДС и невозмещаемые налоги. 01 августа 2016 года на блоках «Ипати» и «Акио» началась добыча газа и газового конденсата. В 2017 году Группа представила на утверждение боливийских властей пересмотренные резервы. В 2018 году боливийские власти утвердили Проект разработки месторождения 2018.

Группа Gazprom EP International B.V. также владеет долями в лицензиях D12b (нидерландский сектор) и P2135 (британский сектор), на территории которых расположена перспективная структура «Силлименит». Реализация проекта осуществляется двумя консорциумом компаний на оснований лицензий и соглашений о совместном строительстве поисковой совместной деятельности. Оба консорциума пришли к соглашению о совместном строительстве поисковой скважины на структуре «Силлиманит», которая была успешно пробурена в 2015 году и дала промышленные притоки углеводородов. В июле 2019 года компания Gazprom EP International B.V. направила письменное подтверждение нефтегазовым властям Великобритании в отношений своих намерений осуществлять дальнейшую разработку месторождения Силлиманит своевременно и при соответствующем финансировании. Как следствие этого за год, закончивщийся 31 декабря 2019 года, недоказанная собственность, относящаяся к проекту «Силлиманит», была переведена в доказанную собственность на сумму 21 619 тыс, долл. США.

По состоянию на конец каждого отчетного периода группа Gazprom EP International 8.V. оценивает наличие объективных признаков обесценения активов в результате одного или нескольких событий, вызывающих обесценение, произошедших после первоначального признания активов. Анализ факторов обесценения активов компании Gazprom EP International 8.V., проведенный руководством в 2019 году, указал на то, что таких факторов для проектов нет. В результате за год, закончившийся 31 декабря 2019 года, оценки месторождений на обесценения проведено не было, и убыток от обесценения не был признан.

### 16. Прочие долгосрочные активы

	31.12,2019	31,12,2018
TOWNS TOWNS TO THE TOWN TO	1 900	6 931
Инвестиции в дочерние компании, не включенные в периметр	214	315
Нематериальные активы		115
Предоплаты по проектам Gazprom EP International B.V.		(12)
Резерв под ожидаемые кредитные убытки по предоплатам Gazprom EP International B.V.	,	34
Прочие долгосрочные активы	2 120	7 383
Итого прочио долгосрочные активы	ZIZU	, 500

Инвестиции в дочерние компании, не включенные в периметр	Прим.	2019	2018
		6 931	-
начало периода	3		1 735
Сделка по присоединению	.•		1 000
GAZPROM (U.K.) Limited		-	835
Gazprom Achim B.V. 99,96668%			900
GAZPROM (U.K.) Limited 100%			4 196
Дополнительные инвестиции			4 196
Constant Achim B V 99 96668%			1 000
Исключение из периметра консолидации на основании анализа существенности			
ก่อหลวลายายนี		_	1 000
OOO "Faggrow FPU" 99.99%	3	(5 031)	, 000
Объединение Gazprom Finance B.V. и Gazprom Achim B.V.		1 900	6 931
На конец периода		1 000	1 000
ООО "Газпрам ЕРЦ" 99,99%		1 000	5 031
Gazprom Achim B.V. 99,96668%		nni.	900
GAZPROM (U.K.) Limited 100%		800	500

000 «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

# Нематериальные активы

Нематермальные активы состоят в основном из приобретенного программного обеспечения.

31,12,2017		,O
CTATOK HA		0
ервоначальная стоимость акопленная амортизация		_0_
истая балансовая стоимость		
•		602
Іервоначальная стоимость		71
риссединение дочерних компаний		(8)
Гоступления		31
RNTHOTH		895
урсовая разница Ітого первоначальная стоимость		
Амортизация		(459)
Трисоединение дочерних компаний		(121)
Начисление амортизации		В
Зыбытия		(8)
(урсовая разница		(580)
Итого амортизация		<del></del>
Остаток на 31,12,2018		895
Первонвчальная стоимость		(580)
нарапленная амория в компения и по на п		315
Чистая балансовая стоимость		
		34
Первоначальная стоимость		(103)
Поступления		(70)
Выбытия Курсовая разница		(139)
Nтого первоначальная стоимость Курсовая различе		
e e		(104)
Амортизация		101
Начисление амортизации Выбытия		41
Курсовая разница		37
Итого амортизация за пориод		
31,12,2019		757
Остаток на		(542)
Первоначальная стоимость		214
Накопленная амортизация		
Чистая балансовая стоимость		
17. Аренда		
	2010	2018
Права пользования активом	2019	20.0
На начало периода	1 890	-
	(331)	
Эффект модификации договоров аренды гизменение оценов	(247)	:•·
Амортизация за период	(60)	-
Курсовая разница	1 252	-
На конец периода	1 202	
		31.12.201
Обязательства по аренде	31,12,2019 223	31.12.2010
Краткосрочные обязательства по вренде	994	
Лопгоспочные обязательства по вренде	1 217	· · · · ·
Итого обязательства по аренде		201
	2019	201
На начало периода	1 737	
На начало периода Обязательство по аренде, признанное на 01 января 2019 года	233	
	(235)	
образувания по врение - основная сумма	(40)	
	41	
Процентный расход по оразательстваж по вретие	(519)	
Курсовая разница	1.217	

ООО «Газпром капитал»
Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО
за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

# 18. Прочие краткосрочные активы

18. Прочие краткоеро пиле		10.0040
31	.12.2019	31.12.2018
	36	63
Запасы	854	2 357
Hendonson	64	317
Актив по текущему налогу на прибыль	471	3 014
	2	1
Расчеты по пдо Прочие расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами	206	251
Активы, предназначенные для продажи	ō	1
Прочие краткосрочные активы	1 633	6.004
Итого		
PIPOLO.		

# Активы, предназначенные для продажи

В 2018 году руководство Gazprom EP International B.V. приняло решение и обязалось реализовать план продажи основных средств в «Газпром ЭП Интернашил Сервисиз Б.В.», филиал Инжиринговый Центр. На дату принятия руководством решения данные активы были реклассифицированы в активы, предназначенные для продажи, и были отражены по справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

По состоянию на 31 декабря 2019 года справедливая стоимость активов была определена в размере 3331 тыс. долл. США на основании независимого стчета об оценке (на 31 декабря 2018 года; 3 607 тыс. долл. США). Руководство проделжает продевать активы путем проведения торгов. Завершение сделки ожидается в 2020

	<u> </u>	
	31,12,2019	31,12.2018
	326	365
Основные средства	(120)	(79)
Убыток от обесценения	205	286
MTOLO SKINSPI	1	(35)
Эффект проевода в валюту отчетности	206	251
Итого активы, предназначенные для продажи		

### 19. Кредиты и займы полученные

# Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и заимы		
	31,12,2019	31,12,2018
	89 965	59 992
Облигации ООО "Газпром капитал"	89 965	59 992
Итого		
Краткосрочные кредиты и займы	31/12/2019	31.12.2018
	.51712.2015	
	2 381	1 744
Облигации ООО "Газпром капитал" - проценты к уплате	7 074	21 618
Займы «Кэш пул»	92	119
Проценты к уплате	9 547	23 481
Итого		

# Облигации ООО «Газпром капитал»

# Выпуск облигаций серий БО-01 - БО-06

В 2014 году Компания приняла решение с размещении документарных процентных неконвертируемых В ∠014 году компания приняла решение о размещении документарных процентных неконвертируемых облигаций на предъявителя серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04, БО-05, БО-08 в количестве 60 млн. штук номинальной стоимостью 1 000 рублей на общую сумму 60 млрд руб. Выпуск проспекта эмиссии и включение облигаций в список, допущенных к торгам российским организатором торговли на рынке ценных включение облигаций. В список, допущенных к торгам российским организатором торговли на рынке ценных включение 16 12 2014г. бумаг, состоялись 16.12.2014г.

Срохи размещения данных облигаций на ФБ ММВ были перенесены:

- размещение облигаций БО-05 и БО-06 состоялось 15:02:2017, в том числе размещено 15 млн шт. облигаций БО-05 и 15 млн шт. облигаций БО-06, номинальной стоимостью 1000 руб. каждая, на общую сумму 30 млрд руб.;
- размещение облигаций БО-01, БО-02, БО-03, БО-04 состоялось 27.02.2018, в том числе размещено 5 млн шт. облигаций БО-01, 5 млн шт. облигаций БО-02, 10 млн шт. облигаций БО-04, номинальной стоимостью 1000 руб, каждая, на общую сумму 30 млн шт. облигаций БО-04, номинальной стоимостью 1000 руб. каждая, на общую сумму 30 млн шт. облигаций БО-04 млрд руб.

000 «Газпром капитал»

Серия выпуска	Номинальная	Стоимость	Номинальная	Эффективная	Дата	Дата
	стоимость	размещения	ставка	ставка	размещения	погашения
Серия БО-05 Серия БО-06	тыс. руб. 15 000 000 15 000 000	тыс, руб. 15 000 000 15 000 000	8,9004% 8,9004%	8,9037% 8,9037%	15.02.2017 15.02.2017	07.02.2024 07.02.2024
Серия выпуска	Номинальная	Стоимость	Номинальная	Эффективная	Дата	Дата
	стоимость	размещения	ставка	ставка	размещения	погашения
Серия БО-01 Серия БО-02 Серия БО-03 Серия БО-04	тыс. руб. 5 000 000 6 000 000 10 000 000 10 000 000	тыс: руб. 5 000 000 5 000 000 10 000 000 10 000 000	7.1500% 7.1500% 7.1500% 7.1500%	7,1538% 7,1538% 7,1538% 7,1538%	27.02.2018 27.02.2018 27.02.2018 27.02.2018	18.02.2025 18.02.2025 18.02.2025 18.02.2025

В феврале и в августе 2019 года поташены проценты за 2 и 3 купонные периоды по облигациям БО-01 — БО-04 в лолном объеме.

В феврале и в августе 2019 года погашены проценты за 4 и 5 купонные лериоды по облигациям БО-05 – БО-06 в полном объеме.

алансовая стоимость облигаций (амортизированная стоимость)	31,12,2019	31.12.2018
блигации ООО "Газпром капитал" - допгосрочная часть	89 965	59 992
GINI STAN COO L 93 ibox kemmen. Monacho shan in a		14,000
Облигации серии БО-05 (8.90%)	14 998	14.998
Облигации серии 50-06 (8,90%)	14.998	14 998
Облигации серии БО-01 (7.15%)	4 999	4 999
Облитации серии БО-02 (7,15%)	4 999	4.999
Облигации серии БО-03 (7,15%)	9.999	9:999
Облигации серии БО-04 (7,15%)	9 999	9.999
Облигации БО-001Р-01 (7,99%)	14 998	
Облигации БО-001Р-02 (7,80%)	14 973	·
праведливая стоимость облигаций		04 40 5045
	31,12.2019	31.12.2018
мян руб. Облигации серии БО-05 (8.90%)	16 262	15 140
Облигации серии 60-03 (0,90%)	16 185	15:803
Облигации серии БО-06 (8,90%)	5 100	4 54
Облигации серии БО-01 (7,15%)	5 500	4.569
Облигации серии БО-02 (7,15%)	10 244	9 06
Облигации серии 50-03 (7,15%)	10 180	9 10
Облигации серии БО-04 (7,15%)	15 548	
Облигации БО-001Р-01 (7,99%)	15 600	
Облигации БО-001Р-02 (7,80%) Итого	94 618	58 22
удельный вес в балансовой стоимости	108,4%	100.99
Облигации серии БО-05 (8,90%)	107,9%	105,49
Облигации серии БО-06 (8.90%)	102,0%	90.99
Облигации серии БО-01 (7,15%)	110.0%	91,49
Облигации серии БО-02 (7.15%)		90,79
Облигации серии БО-03 (7.15%)	102,5%	91,09
Облигации серии 50-04 (7.15%)	101,8%	91,07
Облигации БО-001Р-01 (7,99%)	103,7%	
Облигации БО-001Р-82 (7,80%)	104,2%	67.60
Ntaco	105,2%	97,09
Проценты к уллате на конец периода	64.40.0046	31.12.201
	31,12.2019	31,14,201
Облигации серии БО-05 (8,90%)	508	50
Облигации серии БО-06 (8.90%)	508	50
Облигации серии 50-01 (7,15%)	123	12
Облигации серии БО-02 (7,15%)	123	12
Облигации серии БО-03 (7,15%)	247	24
Облигации серии БО-04 (7,35%)	247	24
Облигации 60-001Р-01 (7,99%)	89	
Облигации БО-001Р-02 (7.80%)	535	
Орлигации во-ии (т.авла) Итого	2 381	1 74

.ООО «Газпром капитал» Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствий с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

### Выпуск облигаций серий 50-001Р-01, 50-001Р-02

Решением участника № 29 от 26 марта 2018 г. утверждены программа и проспект биржевых облигаций ООО «Гаэпром капитал» серии 001Р – документарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций на предъявителя, размещаемых по открытой подписке, на сумму до 100 мпрд руб. Программе биржевых облигаций 08.05.2018 присвоен идентификационный номер 4-36400-R-001Р-02Е ПАО Московская Биржа.

Размещение облигаций серии БО-001P-01 состоялось 06.06.2019, в том числе размещено 15 млн шт. облигаций номинальной стоимостью 1000 руб. каждая, на общую сумму 15 мпрд руб. (срок погашения 1092 дней со дня размещения). Размещение облигаций серии БО-001P-02 состоялось 18.07.2019, в том числе размещено 15 млн шт., облигаций номинальной стоимостью 1000 руб. каждая, на общую сумму 15 млрд руб. (срок погашения 1820 дней со дня размещения). Облигациям присвоен кредитный рейтинг Аналитического кредитного рейтингового агентства (АКРА): ААА(RU), прогноз «Стабильный».

Серия выпуска	Номинальная	Стоимость	Номинальная	Эффективная	Дата	Дата
	стримость	размещения	ставка	ставка	размещения	погашения
Серия БО-001Р-01 Серия БО-001Р-02	тыс. руб.	тыс. руб. 15 000 000 15 000 000	7,99% 7,80%	8,00% 7,85%	06.06.2019 18.07.2019	02.06.2022 11.07.2024

05.12.2019 погашены проценты за 1 кулонный период по облигациям БО-001Р-01 в полном объеме. 16.01.2020 погашены проценты за 1 кулонный период по облигациям БО-001Р-02 в полном объеме.

# Задолженность по краткосрочным займам и процентам в рамках «Кэш пула»

По состоянию на 31.12.2019 задолженность Gazprom Holding Сфорегаtie U.A. по краткосрочным займам перед дочерними обществами компании и прочими связанными сторонами, согласно Соглашению «Каш Пул», составила 2 166 млн долл. США, что эквивалентно 134 061 млн руб. по курсу закрытия (на 31.12.2018 – 1.172 млн долл. США, что эквивалентно 81.442 млн руб.).

По состоянию на 31.12.2019 общий размер задолженности по процентам составил 5,9 млн долл. США, что эквивалентно 368 млн руб. (на 31.12.2018 – 1,7 млн долл. США, что эквивалентно 119 млн руб.).

Общий размер кредиторской задолженности по процентам был обеспечен за счет кредиторской задолженности по краткосрочным займам перед связанными сторонами в рамках соглашения «Каш пул». Проценты в адрес участников «Каш пула» рассчитывались ежемесячно на основании собственной разработанной модели и признавались в последний день каждого месяца;

В течение 2019 года процентные ставки по кредиторской задолженности в рамках «Кэш пула» в разных валютах варьировали в следующих диапазонах; от 5,08% до 6,70% в российских рублях; от 1,22650% до 2,83075% в долл. США; от 0,37125% до 0,49063% в фунтах стерлингов; 0% в евре (в 2018 году: от 5,19% до 6,34% в российских рублях; от 1,05742% до 2,39885% в долл. США; от 0,15588% до 0,50025% в фунтах стерлингов; 0% в евро).

Справедливая стоимость данных займов и кредиторской задолженности по процентам приближена к балансовой стоимости вследствие их краткосрочности. Задолженность перед компаниями Группы Газпром капитал исключена из показателей консолидированной отчетности как результат внутригрупповых операций.

# 20. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	31.12.2019	31.12.2018
Задолженность по договорвы купли-продажи финансовых инструментов ООО	6 189	<u> </u>
задолженность по договорам купли-продами финансовым по серой капиталь. «Газпром капитал» Задолженность по договорам доверительного управления ООО «Газпром капитал»	9 368	
Расчеты с поставщиками *	3 983	4:415
Задолженность по текущему напоту на прибыль	790 275	118 321
Задолженность по расчетам с бюджетом и внебюджетными фондами	48	42
Задолженность по оплате труда	10	20
Авансы полученные Задолженность перед учредителями	0	24
Прочие краткосрочные обязательства	4	440 5 380
Итого	20 666	5 380

<sup>\*</sup> Расчеты с поставщиками включают краткосрочную кредиторскую задолженность по проекту Gazprom EP International B.V. во Вьетнаме в размере 2 693 млн руб. по состоянию на 31.12.2019 и 3 392 млн руб. по состоянию на 31.12.2018 в пересчете по курсу закрытия (Примечание 21).

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

# 21. Прочие краткосрочные и долгосрочные обязательства

Прочив краткосрочные обязательства	Прим.	31.12.2019	31, 12,2018
	22	12	11
Резара на оппату отпусков		12	11
Итого:			
Прочие долгосрочные обязательства	Прим.	31.12.2019	31.12.2018
	Прим.	31.12.2019 16.455	31.12.2018 18 466
Оценочные обязательства по проектам Gazprom EP International B.V. Долгосрочняя кредиторская задолженность по проектам Gazprom EP	Прим. 20	# J = 4 - 4 - 4 - 4 - 4 - 4 - 4 - 4 - 4 - 4	
		16 455	18 466

Оценочные обязательства Gazprom EP International B.V. относятся преимущественно к контрактным обязательствам в Ливии и к выводу объектов из эксплуатации по проектам во Вьетнаме (Блоки 05-2 и 05-3) и Боливии (Ипати-Акио). Резерв по контрактным обязательствам в Ливии создан под оценочные обязательства в отношении Блоков 19 и 64 в Ливии. Существует неопределенность в отношении сроков, когда данный резерв будет использован.

Резервы на вывод объектов из эксплуатации по проектам во Вьетнаме и Боливии признаны по приведенной стоимости оценочных расходов на вывод объектов из эксплуатации. Эти расходы капитализированы в составе доказанной собственности в отношении обоих проектов и амортизируются на протяжении их жизненных циклов, Информация о резервах на вывод объектов из эксплуатации содержится в Проектах на разработку месторождений: по проекту во Вьетнаме до 2033 года, по Ипати до 2037 года и по Акио до 2036 года. По состоянию на 31 декабря 2019 года, резервы на вывод объектов из эксплуатации по проектам во Вьетнаме и Боливии дисконтируются по ставкам 3,03% и 4.5%, соответственно (31.12.2018; 3,15% и 4,5%, соответственно (31.12.2018; 3,15% и 4,5%,

Долгосрочная кредиторская задолженность относится к проекту Gazprom EP International B.V. во Вьетнаме. По состоянию на 31 декабря 2019 года, кредиторская задолженность и начисленные обязательства по проекту во Вьетнаме составляет 118 млн долл. США, что эквивалентно 7 280 млн руб. по курсу закрытия (31.12.2018; 128 млн долл. США, что эквивалентно 8 908 млн руб. по курсу закрытия). По состоянию на 31 декабря 2019 года кредиторская задолженность и начисленные обязательства по проекту во Вьетнаме актисчают в себя обязательство по историческим затратам в сумме 82 млн долл. США (31.12.2018; 89 млн долл. США), в том числе краткосрочная часть этого обязательства составляет 8 млн долл. США (31.12.2018; 9 млн долл. США).

Прим.	31,12,2019	31.12,2018
	4 587	5 576
20	2 693	3 332
	7 280	8 908
		4 587 20 2 693

### 22. Вознаграждения работникам

# Долгосрочные вознаграждения работникам

	31.12.2019	31.12.2018
	2	
Пенсионные обязательства Gazprom EP International B.V.	317	-
Итого	317	<u> </u>

# Краткосрочные вознаграждения работникам

# Обязательства по выплате вознаграждений работникам на конец периода

	31,12,2019	31.12.2018
		<u></u>
The same of the sa	48	42
Задолженность по оплате труда	12	11
Резерв на оплату отпусков	60	53
Итого		

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

Расходы на вознаграждения работникам за период	2019	2018
		in the second se
Расходы на оплату труда	(2 396)	(1 898)
	(495)	(433)
Социальные отчисления	(1)	(0)
Резерв на отпуска	(321)	(33)
Прочие вознаграждения сотрудникам	(3 214)	(2 364)
Итого	(2 214)	12 30 1)
Вознаграждения работникам, входящим в состав старшего руководящего персонала	(516)	(459)

Основной руководящий персонал ООО «Газпром капитал» представлен в лице генерального директора, заместителя генерального директора по корпоративным и имущественным отношениям, главного бухгалтера, Вознаграждения ключевому управленческому персоналу ООО «Газпром капитал» за 2019 год составили 13 млн руб. (8 млн руб. за 2018 год).

Вознаграждения членам Правления Gazprom Holding Cooperatie за 2019 год составило 0,561 млн долл. США или 36 млн руб. в пересчете по курсу (за 2018; 0, 708 млн долл. США или 45 млн руб. в пересчете по курсу), вознаграждение членам Наблюдательного Совета (включая бывших членов) за 2019 год составило 0,547 млн долл. США или 35 млн руб. в пересчете по курсу (за 2018 год 0,641 млн долл. США или 40 млн руб. в пересчете по курсу).

Вознаграждения членов Наблюдательного совета и Управляющих директоров компании Gazprom EP International B.V. за 2019 год составили 4,6 млн долл. США или 299 млн руб. в пересчете по курсу (2018: 5,1 млн долл. США или 319 млн руб.).

Общая сумма вознаграждений ключевому управленческому персоналу Группы Газпром капитал за 2019 год составили 516 млн руб. (459 млн руб. за 2018 год).

#### 23. Капитал

Уставный капитал ООО «Газпром капитал» состоит из номинальной стоимости долей участников и составляет 240 523 млн руб. по состоянию на 31,12,2019 и 31,12,2018. На отчетную дату единственным участником ООО «Газпром капитал» является ПАО «Газпром», которому принадлежит доля 100%. Добавочный капитал отражает дологнительный вклад участника ООО «Газпром капитал».

В соответствии с Решением участника №33 от 04.04.2018 капитал ООО «Газпром капитал» был увеличен на 1 000 912 млн руб. за счет передачи активов (контролирующих долей компаний), в том числе уставный капитал увеличен на 237 954 млн руб., а также добавочный капитал увеличен на 762 957 млн руб. (см. Объединение компаний под общим контролем Примечание 3).

13.06.2018 года ПАО «Газпром» сделала дополнительный вклад в имущество ООО «Газпром капитал» в размере 11,65 млн руб, для целей финансирования дальнейшего приобретения доли в АО «ДРАГА» компанией ООО «Газпром капитал».

В 2019 году ПАО «Газпром» сделала дополнительный вклад в имущество ООО «Газпром капитал» в размере 15 000 млн руб.

Согласно российскому законодательству ООО «Газпром капитал» распределяет прибыль а виде дивидендов или переводит ее в состав резервов. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской информации, составленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Уставом Общества предусмотрена возможность создания резервного фонда в размере до 15% от величины уставного капитала Компании.

В течение отчетного периода принято ращение о выплате дивидендов в размере 72 551 344 647 руб. (Решение №167 от 10.09.2019), (23 млн руб. в 2018 году). Также принято рещение об отчислении в резервный капитал 7 млн руб. (в 2018 году - 1 млн руб.).

## 24. Сделки со связанными сторонами

Правительство Российской Федерации косвенно осуществляет контроль над Группой Газпром калитал, доля Правительства РФ в ПАО «Газпром» составляет 50,23%. В соответствии с МСФО (IAS) 24 Группа Газпром. жапитал раскрывает наиболее существенные операции со связанными сторонами. Все операции с компаниями — связанными сторонами, не выходят за рамки обычной повседневной деятельности и не проводились на

ООО «Газпром капитал»

нерыночных условиях. Суммы значительных операций и остатки на конец отчетного и сравнительного периодов представлены в соответствующих Примечаниях.

Сеязанными сторонами для Группы Газпром капитал являются:

- ПАО «Газпром» (материнская компания)
- Контролируемые (дочерние) компании, в том числе с прямым и косвенным контролем (данные компании также входят в Группу Газпром);
- Ассоциированные компании и совместные предприятия:
- Прочие компании, входящие в Группу Газпром;
- Ключевой управленческий персонал Группы Газпром капитал.

Основные существенные операции с материнской компанией ПАО «Газпром»:

- предоставление займов ПАО «Газпром» компаниями Грулпы Газпром капитал и получением процентного дохода по данным займам;
- владение акциями, получение дивидендов;
- выплата дивидендов материнской компании;
- предоставление гарантии компанией Gazprom Sakhalin Holdings.B.V. и получение комиссионного вознаграждения;
- управление акциями по договору доверительного управления.

Основные операции между дочерними компаниями связаны с предоставлением и получением краткосрочных займов в рамках соглашения «Кэш пул», лидером которого выступает компания Gazprom Holding краткосрочных заямов в равках соглашения клаштули, ледером клором воступаст амилительной дивидендов. Cooperatie U.A. Также операции между дочерними компаниями связаны с получением и выплатой дивидендов. Данные операции взаимоисключены из консолидированных показателей как внутригрупповые

Основные операции с ассоциированными компаниями и совместными предприятиями связаны с получением дохода от данных компаний, предоставление займов.

Основные операции компаний Группы Газпром капитал с прочими компаниями, входящими в Группу Газпром, связаны с предоставлением и получением краткосрочных займов в рамках соглашения «Кэш пул», банковскими операциями с банком Банк ГПБ (АО) и прочие.

Данные о размере руководящему персоналу представлены в Примечании 22.

# 25. Сегментная отчетность

Группа Газпром капитал выделяет два основных сегмента деятельности; сегмент финансовой деятельности и нефтегазовой деятельности. Сегмент нефтегазовой деятельности включает показатели дочерней компаний (вместе образующих Группу Gazprom EP International B.V. и контролируемых ею компаний (вместе образующих Группу Gazprom EP International B.V.). Деятельность остальных компаний Группы Газпром капитал относится к сегменту финансовой деятельности.

Показатели сегмента нефтегазовой деятельности не превышают превышает количественные пороговые значения 10%, для данных показателей, установленные МСФО (IAS): 8. «Операционные сагменты»; выручка эпочелия. 1979. для доплок показателей, установленняю може углод, о поперациализм сервенняю выручки группы Газпром капитал (включая сегмента нефтеназовой деятельности составляет г. ж.от совокупной выручки группы напром капитал (включая межеегментную выручку), активы сегмента нефтегазовой деятельности составляют 5% от совокупных активов всех сегментов Группы Газпром капитал, чистая прибыль сегмента нефтегазовой деятельности составляет (0,2)% совокупной чистой прибыли всех сегментов Группы Газпром капитал. Таким образом, у Группы Газпром капитал нет обязанности по раскрытию показателей данного сегмента. В соответствующих примечаниях по наиболее существенным статьям выделены показатели, относящиеся к данному сегменту, и раскрыта соответствующая информация.

# 26. Контрактные и условные обязательства

# Gazprom Sakhalin Holdings

В соответствии с договором от 23.06.2015 с Банком Юникредит Австрия АГ компания Gazprom Sakhalin Holdings B.V. выступает гарантом по кредитному договору Банка Юникредит Австрия АГ с ПАО «Газпром» на перопра в под врегунает гераптом по предитному договору вапка голимования договору EURIBOR +3.6. Комиссионное срок 4 года на общую сумму 300 млн евро. Процентная ставка по договору EURIBOR +3.6. Комиссионное вознаграждение гаранту составляет 0,5% в год от суммы обязательств. Максимальная сумма обязательств по данному договору достигает 330 млн евро.

Гарантия прекратилась 19 июня 2019 года. Размер вознаграждения, выплаченного ПАО «Газпром» за год. составил 78 евро (2018: доход по гарантии составил 164 евро). 20 июня 2019 года Gazprom Sakhalin Holdings получила денежные средства от ПАО «Газпром» в полном объеме.

Гарантия аренды, предоставленная Deutsche Bank AG, Амстердамский филиал, была выдана 19 августа 2019 года с фиксированной датой погашения 28 февраля 2025 года в основной сумме 59 евро.

000 «Газпром капитал» Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

### Gazorom EP International B.V.

По состоянию на 31.12.2019 года и на 31.12.2018 года, БНП ПАРИБА БАНК выдал банковскую гарантию на сумму 1,000 тыс. алжирских динар, что эквивалентно 8 тыс. долл. США, по запросу компании Gazprom EP International B.V. для обеспечения уплаты таможенных пошлин на импортируемое в Алжир оборудование.

По состоянию на 31.12.2019 года, банковская гарантия на сумму 8 322 тыс. долл. США выпущена банком «ИНГ Банк» по запросу компании Gazprom EP International B.V. в пользу «ТОТАЛЬ С.А.» в качестве обеспечения контрактов по бурению блока «Асеро» на территории Боливии (на 31.12.2018; 0).

## 27. Управление рисками

#### Операционные риски

Деятельность Группы подвержена операционным рискам, связанным с национальным законодательством, судебными разбирательствами, санкциями в отношении компаний Группы Газпром.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. По мнению Руководства Группы, соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно по состоянию на 31 декабря 2019 года, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства останется стабильным.

В период с 2014 года ЕС, США и некоторые другие государства ввели ряд санкций против Российской федерации и некоторых российских юридических лиц. Некоторые из этих санкций направлены напрямую против ПАО «Газпром», компаний Группы Газпром и ряда других организаций, в том числе Банк ГЛБ (АО), а некоторые из них предусматривают общие ограничения хозяйственной деятельности в определенных отраслях экономики Российской Федерации.

### Финансовые риски

Деятельность Группы подвержена ряду финансовых рисков: рыночный риск, кредитный риск и риск ликвидности. В ходе управления финансовыми и операционными рисками руководство Группы исходит из непредсказуемости финансовых и товарных рынков, действия руководства нацелены на минимизацию потенциального неблагоприятного воздействия на финансовые результаты Группы. Управление рисками осуществляется централизованно на уровне Группы Газпром, а также на уровне дочерних компаний в соответствии с принятой Группой стратегией.

### 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 Газпром капитал или стоимость принадлежащих ей финансовых инструментов.

### Валютный риск

Компании Группы Газпром капитал ведут международную деятельность, поэтому Группа подвержена валютным рискам, возникающим в результате колебаний обменных курсов иностранной валюты. Валютный риск возникает из будущих коммерческих операций, признанных активов и обязательств, выраженных в валюте, которая не является функциональной валютой соответствующей компании Группы. Кроме этого, валютный риск связан с нестабильностью курса национальной валюты, который косвенно может оказать существенное влияние на показатели Группы Газпром капитал. Данный риск существенно возрос после сделки по присоединению. На данный момент валютный риск для Группы Газпром капитал оценивается как существенный.

		Изменение курса USD/RUB по отношению к рублю +/- 10%	
A STATE OF THE STA	and the second	31,12.2019	31.12,2018
Влияние на Отчет о финансовом положении Активы	, млн руб.	+/- 200 B32	+/- 227 380
Влияние на Отчет с прибылях или убытках, Прибыль	млн руб.	+1- 22 116	+/- 23.049

### Риск изменения процентных ставок

Колебания рыночных процентных ставох могут существенно влиять на финансовое положение и потоки денежных средств Группы Газпром капитал. Риск изменения процентной ставки может быть связан, прежде всего, с фактической доходностью облигаций и предоставленных долгосрочных займов с фиксированной ставкой, которые могут оказать влияние на справедливую стоимость данных финансовых инструментов.

Ставки займов выданных и облигационных займов на момент предоставления займа и выпуска облигаций были сопоставимы со ставками, установленными ЦБ РФ для кредитов, обеспеченных нерыночными активами

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

и поручительствами. Изменения рыночных ставок может повлиять на справедливую стоимость облигационных займов. Изменения ставок по кредитам и займам, выданным и полученным в рамках деятельности компаний Группы Газпром капитал, а также по размещенным депозитам, приведены в Примечаниях 13 и 19.

Группа Газпром капитал соблюдает баланс между величиной обязательств и активов. Портфель займов и портфель обязательств Группы Газпром кепитал сбалансирован по общей сумме, срокам погашения и выплаты процентов, и по процентным ставкам.

Группа Газпром капитал не имеет формального регламента в отношении определения допустимого риска, связанного с процентными ставками. Однако компании Группы Газпром капитал проводят анализ техущих процентных ставок и по результатам такого анализа займа руководство Группы Газпром капитал принимает решение в отношении привлечения нового займа или досрочном погашении техущих займов.

При сохранении нестабильной ситуации на валютном рынке и на рынке процентных ставок риски могут возрастать, и в дальнейшем могут оказывать существенное влияние на будущие операции и финансовый результат Группы Газпром капитал, эффект которого в настоящее время сложно предсказать.

Роск изменения цен на товары

Риск изменения цен на товары — возможное изменение цен на товары или услуги и его влияние на будущие показатели деятельности и результаты операционной деятельности Группы Газпром капитал.

Данный риск может существенно повлиять на финансовое состояние и денежные потоки компании. Gazprom EP International B.V. и контролируемые ею компании, а также финансовое состояние и денежные потоки материнской компании ПАО «Газпром». Колебание мировых цен на нефть приводит к риску сокращения доходов дочерних и зависимых обществ ПАО «Газпром» от экспорта.

Риск изменения цен не долевые инструменты

Котируемые и некотируемые долевые ценные бумаги могут быть подвержены рыночному риску изменения цен на долевые инструменты, обусловленному неопределенностью в отношении будущей стоимости инвестиционных ценных бумаг. Группа Газпром капитал подвержена риску изменения стоимости котируемых и некотируемых долевых ценных бумаг в составе финансовых активов. Риск изменения стоимости некотируемых ценных бумаг в составе финансовых активов. Риск изменения стоимости некотируемых ценных бумаг оценных бумаг оценных бумаг оценных бумаг в активах Группы Газпром капитал (менее 1%).

Для долевых инструментов, котируемых на бирже (MOEX), изменение цен на акции на 10% приведет к изменению стоимости данных активов на 38 823 млн руб. Данный риск оценивается как существенный.

Кредитный риск

Кредитный риск — это риск потенциального финансового убытка, который может возникнуть у Группы Газпром капитал при невыполнении контрагентом своих договорных обязательств. Максимальная величина данного риска соответствует стоимости активов, которые могут быть утрачены. Кредитный риск возникает по денежным средствам и их эквивалентам, финансовым инструментам и депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по открытой кредитной позиции в отношении оптовых и розничных клиентов, включая непогаціенную дебиторскую задолженность и договорные обязательства.

Данкому риску в большей степени подвержена компания Gazprom EP International B.V. и контролируемые ею компании. В отношении дебиторской задолженности и предоплат прочих компаний Группы Газпром капитал руководство оценивает данный риск как несущественный, так как данные показатели финансовой отчетности группы Газпром капитал на конец отчетного периода составляет несущественную сумму. Внутригрупповой характер займов и устойчивое финансовое состояние материнской компании ПАО «Газпром» косьенно свидетельствует о низком уровне кредитного риска в отношении данных займов.

Денежные средства и их эквиваленты, депозиты размещаются только в тех банках, которые, по мнению руководства Группы Газпром капитал, имеют минимальный риск дефолта.

Риск пиквидности

Риск ликвидности — это риск того, что Группа Газпром капитал не сможет выполнить свои финансовые, обязательства при наступлении срока их исполнения. Угравление рисками, ликвидности включает в себя поддержение в наличии достаточного количества денежных средств и ценных бумаг, котирующихся на рынке, и доступность финансовых ресурсов посредством обеспечения кредитных линий. Руководство, регулярно отслеживает планируемые поступления денежных средств и платежи. Управление риском ликвидности осуществляется централизованно на уровне Группы Газпром. Портфель займов и портфель обязательств Группы Газпром капитал сбалансирован по общей сумме, срокам погашения и выплаты процентов, и по процентным ставкам.

В управлении данным риском важным фактором является наличие доступа к финансовым ресурсам банков и прочих рынков калитала, Руководство Группы Газпром капитал, а также руководство Группы Газпром поддерживает гибкую стратегию в привлечении финансовых ресурсов, сохраняя возможность доступа к выделенным кредитным линиям. Руководство Группы Газпром капитал считает, что имеет достаточный доступ

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

к финансированию через рынки коммерческих ценных бумаг и выделенные кредитные линии для выполнения своих обязательств.

## Риск, связанный с капиталом

Основной целью Группы в части управления капиталом является обеспечение продолжения деятельности Группы и максимизация прибыли акционеров в условиях соблюдения интересов других партнеров и поддержания оптимальной структуры капитала, позволяющей минимизировать затраты на капитал. Группа не является объектом внешних требований в отношении капитала, группа осуществляет мониторинг капитала, исходя из следующего коэффициента соотношения собственных и заемных средств: чистый долг, деленный на всю сумму капитала, с учетом неконтролируемой доли. Чистый долг рассчитывается как величина кредитов и займов полученных за вычетом денежных средств и их эквивалентов, дебиторской задолженности, процентов к уплате, краткосрочных займов выданных.

	31.12.2019	31.12.2018
Денежные средства и их эквиваленты	(25 062)	(63 584)
Краткосрочные займы, дебиторская задолженность, депозиты, проценты к	(309 693)	(261 457)
получению	99°512	83 473
Кредиты и займы полученные	98 3 12	00.473
Чистый долг	(235 243)	(241 568)
Kankran	1 098 824	1 053 208
Коэффициент соотношения собственных и заемных средств	-21%	-23%

#### Региональный риск

Региональный риск — это риск того, что активы или операции Группы могут подвергнуться негативному воздействию со стороны государственных властей или некоторых других специфических для конкретной страны факторов (таких как лишение права собственности, война, восстание против властей и т.д.), Компания Сагргот ЕР International B.V. и контролируемые ею компании действуют в некоторых странах, в которых политическая и социальная обстановка считается нестабильной. Степень регионального риска уменьшается путем территориального распределения активов и видов деятельности по разным странам, соблюдения местных законов, поддержания хороших рабочих отношений с государственной властью и обществом. В отдельных случаях сама операционная деятельность Группы может считаться средством снижения локальных рисков, поскольку эти виды деятельности создают рабочие места, создают инфраструктуру и приносят определенные блага местному населению.

### 28. События после отчетной даты

В марте 2020 года Всемирная организация здравоохранения (ВОЗ) объявила вспышку коронавируоной инфекции (COVID-19) пандемией вследствие ее стремительного распространения. Данное событие оказало значительное влияние 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, кроме этого в марте 2020 года наблюдалось существенное ослабление российского рубля.

Руководство Группы определило, что данные события относятся к некорректирующим событиям после отчетной даты. Продолжительность и лоследствия ландемии COVID-19, а также эффективность принимаемых мер на данный момент не ясны. Данные события могут оказать существенное влияние на будущие операции и финансовый результат Группы Газпром капитал, эффект которого в настоящей время сложно предсказать. В настоящий момент Руководство Группы оценивает данные события, в том числе с целью информирования пользователей настоящей консолидированной финансовой отчетности.

30 апреля 2020 года ПАО «Газпром» приняло решение внести вклад в имущество ООО «Газпром капитал» денежными средствами в размере 15 911 920 540 рублей.

02.06.2020 состоялось размещение бездокументарных процентных неконвертируемых биржевых облигаций серий 50-001P-03, БО-001P-04. В том числе размещено 15 млн шт. облигаций БО-001P-03 номинальной стоимостью 1000 руб. каждая, на общую сумму 15 млрд руб. (срок погашения 1820 дней со дня размещения) и 15 млн шт. облигаций БО-001P-04 номинальной стоимостью 1000 руб. каждая, на общую сумму 15 млрд руб. (срок погашения 2548 дней со дня размещения). Облигации включены в котировальный слисок ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа (раздел «Второй уровень»). Облигациям присвоен кредитный рейтинг Аналитического кредитного рейтингового агентства (АКРА): ААА(RU), прогноз «Стабильный».

16.01.2020 погащены проценты за 1-ый купонный период по облигациям БО-001Р-02 в полном объеме.

12.02.2020 погашены проценты за 6-ый купонный период по облигациям серий БО-05, БО-06 в полном объеме.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2019 года

25.02.2020 поташены проценты за 4-ый купонный период по облигациям серий БО-01, БО-02, БО-03, БО-04 в полном объеме.

04.06.2020 погашены проценты за 2-ый купонный период по облигациям БО-001Р-01 в полном объеме.

06.02.2020 компания ООО «Газпром капитал» заключила с ООО «Статус» соглашение о предоставлении опциона на заключение договора в отношении доли в уставном капитале ООО «Газпром газомоторнов топливо», в разультате которого ООО «Газпром капитал» может стать собственником доли в размере 50% ООО «Газпром газомоторное топливо».

23.01.2020 в рамках договора доверительного управления компания ООО «Газпром капитал» получила право распоряжаться дополнительным выпуском акций ПАО «ГАЗКОН» в процессе их размещения в размере 14 732 507 шт. (7,37151%). В результате данной операции компания ООО «Газпром капитал» (с учетом уже имеющейся доли 29,94999% до размещения дополнительного выпуска) получила право распоряжаться долей 35,11373931% (70 177 444 шт. акций).

23.01.2020 компания ООО «Газпром капитал» приобрела в собственность доли в ряде компаний, которыми до этого имела право управлять по договорам доверительного управления (Примечание 14):

Наименование организации	Кол-во акции, шт.	Доля, %
АО "Минудобрения"	5	14,81149%
ПАО "Лукойп"	2 000	0,00028%
NAO "VIHTEP PAO"	230 307	0,00022%
ПАО "Квадра"	2 013 826 105	0,10131%
ПАО "Квадра" привилетированные	1 536 199 771	0,077383%
ПАО "Мосакерго"	95 050	0,00024%
ПАО "МРСК Центра"	47 355 751	0,11217%
TAO "OFK-2"	204 558 972	D,1852%
ПАО "Россети"	282 900	0,00014%
ПАО "Юкипро"	290 645	0,00046%
NAO PORMIDO	16 058 983	0,00126%
ПАО "Энел Россия"	116 513	0,00033%
ПАО "Фортум"	2 507	0,00028%
TIAO "Optym	3 672 856	0,0002%
The state of the s	2 747 984	0,0002%
nao "Trk-14"	10.816.168	0,00028%
ПАО "ТГК-1" ПАО "РусГидро"	976 901	0,00023%

26.03.2020 компания ООО «Газпром капитал» приобрела долю 3,85779% в Банк ГПБ (АО), в результате чего доля владения достигле 20,113% (22.602.160 шг.).

17.06.2020 компания ООО «Газпром капитал» приобрела 303.326.969 шт. акций ПАО «НОВАТЭК» (9,99%) у компании Gazfin Cyprus Limited, входящей в Группу Газпром капитал. Совокупная доля ПАО «НОВАТЭК», принадлежащая Группе Газпром капитал, не изменилась.

Вложения в долевые ценные бумаги ПАО «НОВАТЭК» котируются на Московской фондовой бирже и оцениваются по рыночной стоимости в соответствии с котировкой закрытия биржи. Котируемая цена закрытия по состоянию на 26.06.2020 составляла 1 047.8 руб., что по сравнению с ценой закрытия на 31 декабря 2019 года в размере 1 262 руб. ниже на 17%. Данное снижение цен влияет на чистые активы Группы Газпром капитал в размере 55 509 мин руб.

29.01,2020 Правление Gazprom EP International B.V. приняло решение о ликвидации компании «Газпром Интернашни Германия ГмбХ» со сроком выполнения 31 июля 2020 года.

13.05.2020 ликвидирована компания Gazprom Gerosgaz Management B.V., принадлежащая Gazprom Gerosgaz Holdings B.V. (100%).

Генеральный директор ООО «Газпром капит Воробъев В.С.

fourence 20201.

Главный бухгалтер ООО «Газпром капитал»
Тараканов А.Г.

& <u>UFORCE</u> 2020 T.

ООО «Газпром капитал»

Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО за год; закончившийся 31 декабря 2019 года