

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО СОСТОЯНИЮ НА И ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2019 Г. С АУДИТОРСКИМ ЗАКЛЮЧЕНИЕМ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Аудиторское заключение независимого аудитора

**Акционерам и Совету директоров
Публичного акционерного общества «Газпром нефть»**

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности Публичного акционерного общества «Газпром нефть» (далее – ПАО «Газпром нефть») и его дочерних организаций (далее – Группа), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2019 г. и консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, о движении капитала и о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2019 г., а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, состоящих из краткого изложения основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

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

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (далее – МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики 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, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Признание выручки

Особое внимание в ходе аудита мы уделили признанию выручки, так как сумма выручки является существенной, и потоки выручки формируются в различных географических и операционных сегментах. Помимо этого, потоки выручки отличаются условиями признания, такими как определение обязанности к исполнению и цены сделки, порядок передачи рисков и выгод.

Несмотря на высокий уровень автоматизации, большой объем договоров и значительное количество операций создает риск искажения данного показателя.

Наши процедуры в отношении риска существенного искажения выручки включали:

- оценку последовательности применения учетной политики в области признания выручки применительно к различным видам обязанностей к исполнению;
- тестирование средств контроля и оценку риска недобросовестных действий или ошибок;
- проверку своевременности признания выручки и права на признанную выручку исходя из условий договоров и иных документов;
- получение писем-подтверждений от контрагентов на конец отчетного периода.

По результатам проведенных процедур мы сочли позицию руководства Группы в отношении признания выручки приемлемой.

Информация о применяемых методах учета выручки приведена в Примечании 2 «Основные положения учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация о стоимостных показателях выручки, включая данные по географическим сегментам, представлена в Примечании 40 «Информация по сегментам» к консолидированной финансовой отчетности.

Оценка возмещаемой стоимости внеоборотных активов

В связи с существенной балансовой стоимостью внеоборотных активов Группы, продолжающейся волатильностью макроэкономических параметров, дополненной политической нестабильностью в некоторых регионах деятельности Группы, чувствительностью моделей обесценения к допущениям, принятым руководством Группы, а также высоким уровнем субъективности применяемых суждений и оценок руководства Группы мы считаем, что данный вопрос является одним из наиболее значимых областей аудита.

Риск невозмещаемости балансовой стоимости внеоборотных активов относится, прежде всего, к добычным активам и активам по переработке нефти на территории Российской Федерации, активам по нефтегазовой разведке и добыче на территории Ирака, а также к активам на территории преимущественно Сербии. На отчетную дату руководство провело оценку возмещаемой стоимости внеоборотных активов по единицам, генерирующим денежные потоки, на основе расчета ценности использования.

Наши аудиторские процедуры в отношении данной области включали:

- тестирование принципов построения прогнозов будущих потоков денежных средств;
- привлечение наших специалистов по оценке, которые:
 - проанализировали методологию, используемую Группой при проведении теста на обесценение внеоборотных активов, и последовательность ее применения Группой;
 - сравнили информацию, использованную Группой, с данными, полученными из независимых источников (инфляция и ставки налога на прибыль), а также с нашей собственной оценкой ключевых исходных данных, примененных в тестировании на обесценение (прогнозирование цен на нефть и курсов валют, определение ставок дисконтирования, оценка запасов нефти и газа, а также планируемых объемов их добычи и продажи);
 - провели анализ чувствительности моделей, применяемых для целей тестирования, к изменению основных допущений.

По результатам проведенных аудиторских процедур мы полагаем, что информация и основные допущения, используемые руководством Группы при расчете возмещаемой стоимости внеоборотных активов, являются приемлемыми и соответствуют текущим экономическим условиям.

Информация о применяемых методах оценки и учета обесценения внеоборотных активов приведена в Примечании 2 «Основные положения учетной политики» и Примечании 3 «Основные бухгалтерские оценки, допущения и профессиональные суждения» к консолидированной финансовой отчетности, информация о проведенном тестировании на предмет обесценения активов раскрыта в Примечании 11 «Основные средства» и Примечании 13 «Гудвил и нематериальные активы» к консолидированной финансовой отчетности.

Классификация и признание финансовых инструментов в качестве эквивалентов денежных средств

В связи с экономической важностью показателя денежных средств и их эквивалентов, значительностью сумм остатков эквивалентов денежных средств, а также применением руководством Группы профессионального суждения и допущений к классификации и признанию финансовых инструментов в качестве эквивалентов денежных средств мы считаем, что данный вопрос является одним из ключевых вопросов аудита.

Классификация и признание финансовых инструментов в качестве эквивалентов денежных средств, применяемые Группой, основываются на применении значительного профессионального суждения руководства Группы, которое подтверждается намерениями руководства Группы по использованию таких финансовых инструментов в целях урегулирования краткосрочных денежных обязательств Группы. Дополнительно Группой проводится анализ различных факторов, включая оценку ликвидности и кредитных рисков, истории возврата денежных средств в любой момент времени без существенной потери процентов и штрафных санкций.

В ходе проведения аудиторских процедур в отношении классификации и признания финансовых инструментов в качестве эквивалентов денежных средств мы выполнили следующие процедуры:

- оценка надлежащего характера и последовательности применения профессиональных суждений руководства Группы в отношении классификации и признания финансовых инструментов в качестве эквивалентов денежных средств;
- анализ намерений руководства Группы в отношении использования финансовых инструментов, классифицированных в качестве эквивалентов денежных средств, для целей управления ликвидностью Группы;
- оценка ликвидности и кредитных рисков, обусловленных платежеспособностью контрагентов, в том числе по сделкам биржевого РЕПО и по договору «кэш пулинга» с материнской организацией Группы;
- анализ договоров и иных документов, подтверждающих наличие возможности получить денежные средства в любой момент времени без существенной потери процентов и штрафных санкций, связанных с досрочным возвратом.

По результатам выполненных нами процедур мы считаем, что ключевые допущения и профессиональные суждения руководства Группы в отношении классификации и признания финансовых инструментов в качестве эквивалентов денежных средств являются разумно обоснованными и не противоречат имеющимся аудиторским доказательствам.

Информация об основных положениях учетной политики, применяемых к учету денежных средств и их эквивалентов, приведена в Примечании 2 «Основные положения учетной политики» к консолидированной финансовой отчетности, информация об остатках денежных средств и их эквивалентов в стоимостном выражении представлена в Примечании 6 «Денежные средства и их эквиваленты» к консолидированной финансовой отчетности.

Прочие сведения

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2018 г., подготовленная в соответствии с МСФО, была проаудирована другим аудитором (Акционерным обществом «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»), который выразил немодифицированное мнение об этой консолидированной финансовой отчетности в аудиторском заключении от 20 февраля 2019 г.

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Анализе руководством финансового состояния и результатов деятельности Группы за три месяца, закончившихся 31 декабря и 30 сентября 2019 г., и за годы, закончившиеся 31 декабря 2019 и 2018 гг. (но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней), который мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, Годовом отчете ПАО «Газпром нефть» за 2019 г. и Ежеквартальном отчете эмитента ПАО «Газпром нефть» за первый квартал 2020 г. Годовой отчет ПАО «Газпром нефть» за 2019 г. и Ежеквартальный отчет эмитента ПАО «Газпром нефть» за первый квартал 2020 г., которые, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией и рассмотрении вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если на основании проведенной нами работы в отношении прочей информации, которую мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. Мы не выявили никаких фактов, которые необходимо отразить в нашем заключении.

Если при ознакомлении с Годовым отчетом ПАО «Газпром нефть» за 2019 г. и Ежеквартальным отчетом эмитента ПАО «Газпром нефть» за первый квартал 2020 г. мы приходим к выводу, что в них содержится существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом лицам, отвечающим за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

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

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

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности.

Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

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

- a)** выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- b)** 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 Группы;
- в)** оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- г)** делаем вывод о правомерности применения руководством 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 Группы 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 консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д)** проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- е)** получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

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

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

Президент ООО «ФБК»




С.М. Шапигузов

(на основании Устава,
квалификационный аттестат аудитора 01-001230)

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого составлено аудиторское заключение

К.С. Ширикова, FCCA

(квалификационный аттестат аудитора 01-000712)

Дата аудиторского заключения
21 февраля 2020 года

Аудируемое лицо

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, д. 3-5.

Государственная регистрация:

Зарегистрировано 6 октября 1995 г. Омской городской регистрационной палатой. Свидетельство о государственной регистрации № 38606450. Основной государственный регистрационный номер – 1025501701686

Аудитор

Наименование:

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

Адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица:

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

Государственная регистрация:

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой 15 ноября 1993 года, регистрационный номер 484.583. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц 24 июля 2002 года за основным государственным регистрационным номером 1027700058286.

Членство в саморегулируемой организации аудиторов:

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС).

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

Консолидированный отчет о финансовом положении

В млн ₽

	Прим.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
АКТИВЫ			
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Денежные средства и их эквиваленты	6	202 404	247 585
Краткосрочные финансовые активы		19 906	847
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7	205 272	129 150
Товарно-материальные запасы	8	173 674	149 956
Предоплата по налогу на прибыль		6 622	3 179
Дебиторская задолженность по прочим налогам	9	104 918	91 929
Прочие оборотные активы	10	55 052	40 483
Итого оборотные активы		767 848	663 129
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	11	2 469 338	2 366 069
Активы в форме права пользования	12	79 073	–
Гудвил и прочие нематериальные активы	13	88 620	80 139
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	14	341 115	328 937
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		829	980
Долгосрочные финансовые активы	16	11 037	10 345
Отложенные налоговые активы	17	18 492	19 127
Прочие внеоборотные активы	18	49 131	52 200
Итого внеоборотные активы		3 057 635	2 857 797
ИТОГО АКТИВЫ		3 825 483	3 520 926
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	19	30 198	90 923
Краткосрочная часть обязательств по аренде	25	9 927	–
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	25	–	1 829
Торговая и прочая кредиторская задолженность	20	307 439	307 604
Прочие краткосрочные обязательства	21	40 741	39 510
Обязательства по налогу на прибыль		2 247	3 328
Прочие налоги к уплате	22	96 401	99 085
Резервы и прочие начисленные обязательства	23	23 741	20 043
Итого краткосрочные обязательства		510 694	562 322
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Долгосрочные кредиты и займы	24	685 030	684 530
Долгосрочная часть обязательств по аренде	25	77 868	–

	Прим.	31 декабря 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Долгосрочная часть обязательств по финансовой аренде	25	–	23 654
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	26	21 504	44 857
Отложенные налоговые обязательства	17	148 253	127 448
Резервы и прочие начисленные обязательства	23	119 004	67 192
Прочие долгосрочные обязательства	27	49 933	19 104
Итого долгосрочные обязательства		1 101 592	966 785
КАПИТАЛ			
Уставный капитал	28	98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров	28	(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		36 044	60 397
Нераспределенная прибыль		1 943 523	1 680 978
Прочие резервы		78 711	99 874
Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»		2 057 206	1 840 177
Неконтролирующая доля участия	38	155 991	151 642
Итого капитал		2 213 197	1 991 819
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ		3 825 483	3 520 926



Дюков А. В.
Генеральный директор
ПАО «Газпром нефть»



Янкевич А. В.
Заместитель генерального
директора по экономике
и финансам ПАО «Газпром нефть»

Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе

в млн ₹ (за исключением данных на акцию)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
ВЫРУЧКА			
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		2 393 444	2 418 717
Прочая выручка		91 864	70 575
ИТОГО ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ	40	2 485 308	2 489 292
РАСХОДЫ И ПРОЧИЕ ЗАТРАТЫ			
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(663 068)	(617 306)
Производственные и операционные расходы		(260 688)	(228 618)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(125 592)	(114 882)
Транспортные расходы		(143 474)	(147 182)
Износ, истощение и амортизация	11,12,13	(181 372)	(175 451)
Налоги, за исключением налога на прибыль	22	(591 193)	(652 784)
Экспортные пошлины		(71 601)	(94 916)
Расходы на геологоразведочные работы		(1 752)	(1 411)
ИТОГО ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ		(2 038 740)	(2 032 550)
ОПЕРАЦИОННАЯ ПРИБЫЛЬ			
		446 568	456 742
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	14	83 906	90 704
Прибыль/(убыток) от курсовых разниц, нетто	31	10 518	(33 558)
Финансовые доходы	32	22 906	7 506
Финансовые расходы	33	(32 772)	(21 476)
Прочие расходы, нетто	30	(23 292)	(19 796)
ИТОГО ПРОЧИЕ ДОХОДЫ		61 266	23 380
ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ			
		507 834	480 122
Расходы по текущему налогу на прибыль		(52 502)	(59 585)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(33 244)	(19 544)
ИТОГО РАСХОДЫ ПО НАЛОГУ НА ПРИБЫЛЬ	34	(85 746)	(79 129)
ПРИБЫЛЬ ЗА ПЕРИОД			
		422 088	400 993
Прочий совокупный (убыток)/доход – переносимый в состав прибылей и убытков			
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(29 674)	36 937
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	35	319	14 630
Прочий совокупный (убыток)/доход		(319)	95
ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ (УБЫТОК)/ДОХОД – ПЕРЕНОСИМЫЙ В СОСТАВ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ		(29 674)	51 662
ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК – НЕ ПЕРЕНОСИМЫЙ В СОСТАВ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ			
Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности		(2 411)	–

Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
	(2411)	-
ИТОГО ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ УБЫТОК – НЕ ПЕРЕНОСИМЫЙ В СОСТАВ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ		
ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ (УБЫТОК)/ДОХОД ЗА ПЕРИОД	(32 085)	51 662
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ПЕРИОД	390 003	452 655
ПРИБЫЛЬ, ОТНОСЯЩАЯСЯ:		
– к акционерам ПАО «Газпром нефть»	400 201	376 667
– неконтролирующей доле участия	21 887	24 326
Прибыль за период	422 088	400 993
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД, ОТНОСЯЩИЙСЯ:		
– к акционерам ПАО «Газпром нефть»	379 038	416 399
– неконтролирующей доле участия	10 965	36 256
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ПЕРИОД	390 003	452 655
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»		
Базовая прибыль на акцию (в Р на акцию)	84,82	79,84
Разводненная прибыль на акцию (в Р на акцию)	84,82	79,84
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн)	4 718	4 718

Консолидированный отчет о движении капитала

в млн ₽

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»							
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 31 декабря 2018 г.	98	(1 170)	60 397	1 680 978	99 874	1 840 177	151 642	1 991 819
Изменение учетной политики (примечание 4)	–	–	–	(14 565)	–	(14 565)	–	(14 565)
Остаток по состоянию на 1 января 2019 г.	98	(1 170)	60 397	1 666 413	99 874	1 825 612	151 642	1 977 254
Прибыль за период	–	–	–	400 201	–	400 201	21 887	422 088
ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ (УБЫТОК)/ДОХОД								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	–	–	–	–	(18 752)	(18 752)	(10 922)	(29 674)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	–	–	–	–	319	319	–	319
Переоценка чистого обязательства по вознаграждениям по окончании трудовой деятельности	–	–	–	–	(2 411)	(2 411)	–	(2 411)
Прочий совокупный убыток	–	–	–	–	(319)	(319)	–	(319)
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД/(УБЫТОК) ЗА ПЕРИОД	–	–	–	400 201	(21 163)	379 038	10 965	390 003
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	–	–	–	(123 091)	–	(123 091)	(6 616)	(129 707)
Операции с акционером (примечание 11)	–	–	(24 353)	–	–	(24 353)	–	(24 353)
ИТОГО ОПЕРАЦИИ С АКЦИОНЕРАМИ	–	–	(24 353)	(123 091)	–	(147 444)	(6 616)	(154 060)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2019 г.	98	(1 170)	36 044	1 943 523	78 711	2 057 206	155 991	2 213 197

Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспределенная прибыль	Прочие резервы	Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2018 г.	98	(1 170)	62 256	1 431 931	60 142	1 553 257	105 876	1 659 133
Прибыль за период	–	–	–	376 667	–	376 667	24 326	400 993
Прочий совокупный доход								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	–	–	–	–	25 007	25 007	11 930	36 937
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	–	–	–	–	14 630	14 630	–	14 630
Прочий совокупный доход	–	–	–	–	95	95	–	95
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ПЕРИОД	–	–	–	376 667	39 732	416 399	36 256	452 655
Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале								
Дивиденды акционерам	–	–	–	(127 620)	–	(127 620)	(11 769)	(139 389)
Операция под общим контролем	–	–	(2819)	–	–	(2819)	–	(2819)
Изменение неконтролирующей доли участия в дочерних компаниях (примечание 38)	–	–	960	–	–	960	21 279	22 239
ИТОГО ОПЕРАЦИИ С АКЦИОНЕРАМИ	–	–	(1 859)	(127 620)	–	(129 479)	9 510	(119 969)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2018 г.	98	(1 170)	60 397	1 680 978	99 874	1 840 177	151 642	1 991 819

Консолидированный отчет о движении денежных средств

в млн ₽

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		507 834	480 122
Корректировки:			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	14	(83 906)	(90 704)
(Прибыль)/убыток от курсовых разниц, нетто	31	(10 518)	33 558
Финансовые доходы	32	(22 906)	(7 506)
Финансовые расходы	33	32 772	21 476
Износ, истощение и амортизация	11, 12, 13	181 372	175 451
Прочие неденежные статьи		10 804	12 386
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		615 452	624 783
Изменения в оборотном капитале:			
Дебиторская задолженность		(41 927)	(10 661)
Товарно-материальные запасы		(23 453)	(27 688)
Дебиторская задолженность по налогам		(13 531)	(33 855)
Прочие активы		(8 165)	(4 339)
Кредиторская задолженность		83 185	51 826
Налоги к уплате		(1 974)	13 175
Прочие обязательства		45 370	11 868
Общий эффект от изменений в оборотном капитале		39 505	326
Уплаченный налог на прибыль		(53 087)	(61 157)
Проценты уплаченные		(59 057)	(46 492)
Дивиденды полученные		65 404	20 063
Прочие денежные потоки по операционной деятельности		859	–
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		609 076	537 523
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Увеличение денежных средств при приобретении дочернего общества		–	(920)
Приобретение инвестиций в совместные предприятия		(210)	(440)
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(97 090)	(640)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		82 000	7 350
Приобретение прочих инвестиций		(474)	(70)
Поступления от продажи прочих инвестиций		1 425	–
Краткосрочные займы выданные		(532)	(143)

	Прим.	Год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	Год, закончившийся 31 декабря 2018 г.
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов		661	218
Долгосрочные займы выданные		(7 148)	(984)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов		1 313	12 490
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(453 011)	(370 067)
Приобретение нефтегазовых лицензий		(9 623)	(5 130)
Поступления от продажи основных средств за минусом налога		115 710	4 413
Проценты полученные		17 155	18 885
Прочие денежные потоки по инвестиционной деятельности		(13 765)	-
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(363 589)	(335 038)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		15 592	442
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(343)	(220)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		243 371	366 102
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(292 036)	(360 840)
Затраты, напрямую связанные с получением займов		(375)	(158)
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		(227 120)	(70 774)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(6 609)	(11 864)
Поступления от реализации неконтролирующих долей в дочерних обществах	38	-	22 348
Погашение основной части обязательства по аренде		(9 200)	-
Погашение основной части обязательства по финансовой аренде		-	(1 579)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(276 720)	(56 543)
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов		(31 233)	145 942
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(13 948)	11 035
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		247 585	90 608
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода		202 404	247 585