



## **Группа Газпром нефть**

**Консолидированная финансовая отчетность**

**По состоянию на и за год, закончившийся  
31 декабря 2018 г.**



## *Аудиторское заключение независимого аудитора*

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

### *Наше мнение*

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях консолидированное финансовое положение Публичного акционерного общества «Газпром нефть» (далее – «Общество») и его дочерних обществ (далее совместно именуемые «Группа») по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также его консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### **Предмет аудита**

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Группы, которая включает:

- консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2018 года;
- консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении капитала за год, закончившийся на указанную дату;
- консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- примечания к консолидированной финансовой отчетности, включая основные положения учетной политики и прочую пояснительную информацию.

### *Основание для выражения мнения*

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

### **Независимость**

Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

## Наша методология аудита

### Краткий обзор



- Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом: 19 900 миллионов российских рублей (млн. руб.), что составляет 2,5% от скорректированного показателя EBITDA.
- Группа имеет офисы и ведет операции в разных странах, головной офис Группы находится в Санкт-Петербурге (Российская Федерация). Мы провели работу по аудиту на 28 предприятиях Группы в 5 странах.
- Аудиторская группа группового аудитора посетила предприятия, расположенные в Санкт-Петербурге, Екатеринбурге и Омске (Российская Федерация), а также в Белграде и Панчево (Сербия). Для выполнения аудиторских процедур на компонентах мы также привлекали зарубежные офисы сети PwC в Сербии, Российской Федерации, Австрии, Ираке и ОАЭ.
- Объем аудита покрывает более 80% выручки Группы и 81% абсолютной величины прибыли Группы до налогообложения.
- Признание выручки
- Оценка обесценения активов в Ираке

При планировании аудита мы определили существенность и провели оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности. В частности, мы проанализировали, в каких областях руководство выносило субъективные суждения, например, в отношении значимых бухгалтерских оценок, что включало применение допущений и рассмотрение будущих событий, с которыми в силу их характера связана неопределенность. Как и во всех наших аудитах, мы также рассмотрели риск обхода системы внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

#### Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они 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.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом, как указано в таблице ниже. С помощью этих значений и с учетом качественных факторов, мы определили объем нашего аудита, а также характер, сроки проведения и объем наших аудиторских процедур и оценили влияние искажений (взятых по отдельности и в совокупности), при наличии таковых, на консолидированную финансовую отчетность в целом.

---

|  |  |
|--|--|
| <b><i>Существенность на уровне консолидированной финансовой отчетности Группы в целом</i></b>    | 19 900 млн. руб.   |
| <b><i>Как мы ее определили</i></b>   | 2,5% от скорректированного показателя EBITDA   |
| <b><i>Обоснование примененного базового показателя для определения уровня существенности</i></b> | Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности скорректированный показатель EBITDA, потому что мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее часто используется для оценки результатов деятельности Группы (см. Примечание 39 к консолидированной финансовой отчетности). Руководство использует скорректированный показатель EBITDA для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку он отражает динамику доходов Группы без учета влияния некоторых начислений. Мы установили существенность на уровне 2,5%, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности для предприятий этой отрасли, ориентированных на получение прибыли. |

---

### **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 по этим вопросам.

## Ключевой вопрос аудита

## Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

### *Признание выручки*

См. Примечания 2, 4 и 39 к консолидированной финансовой отчетности.

В этом году мы продолжили уделять особое внимание признанию выручки по следующим причинам:

- в связи с постоянным вниманием пользователей к этой строке консолидированной финансовой отчетности в качестве показателя результатов деятельности,
- значительность суммы в стоимостном выражении,
- разнообразии потоков поступления выручки,
- связанные риски существенного искажения отчетности в результате недобросовестных действий или ошибки,
- внедрение нового стандарта МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями», вступившего в силу с 1 января 2018 года.

У Группы имеется несколько потоков поступления выручки, в основном от продажи сырой нефти, нефтепродуктов, газа и от прочих продаж на внутренних и международных рынках. Группа реализует нефтепродукты как через мелкооптовые каналы сбыта промышленным потребителям, так и через собственную сеть автозаправочных станций (АЗС) в Российской Федерации и за рубежом.

Эти потоки поступления выручки различаются такими условиями ее признания, как определение обязанностей к исполнению, срок их выполнения и распределение цены сделки. Применение нового стандарта потребовало тщательного анализа различных типов договоров с покупателями, чтобы определить, необходимы ли изменения в методах признания выручки.

Мы продолжили практику проведения процедур компьютерной обработки данных (КОДА) по всем операциям выручки от реализации нефти, нефтепродуктов и газа головного офиса Группы, всем операциям выручки от реализации нефтепродуктов и сопутствующей продукции через собственную сеть АЗС в Российской Федерации за весь аудируемый период. Кроме того, в этом году мы расширили область применения процедур КОДА на существенный компонент Группы, отвечающий за региональную оптовую продажу нефтепродуктов. С помощью этих процедур мы провели сверку каждой операции по выручке с начисленной дебиторской задолженностью или поступившей оплатой от контрагента, покрыв полностью исследованные популяции.

Как и в прошлом году, мы оценили организацию и протестировали операционную эффективность средств контроля в области признания выручки по всем существенным компонентам.

Мы проверили операционную эффективность средств контроля за ценообразованием на АЗС и за сверкой данных между операционной и бухгалтерской системами как в количественном, так и в стоимостном выражении.

Мы выполнили дезагрегированные аналитические процедуры для оставшихся несущественных компонентов, не охваченных процедурами КОДА, и построили исследование на условиях договоров с покупателями и движении запасов от процесса производства до момента их реализации.

Наш план аудиторских процедур по существу в этом году включал следующие процедуры:

- оценка внедрения Группой стандарта МСФО (IFRS) 15 и соответствующих раскрытий в консолидированной финансовой отчетности;

#### Ключевой вопрос аудита

По-прежнему большие объемы транзакций, возможное ручное вмешательство, различные системы коммерческого учета и интерфейсы между ними и данными бухгалтерского учета создают возможности для преднамеренных манипуляций или ошибок.

Мы оценили риск недобросовестных действий или ошибок по каждому индивидуальному потоку поступления выручки и адаптировали стратегию аудита, основываясь на ожидаемой уверенности в отношении системы внутренних контролей для всех существенных компонентов Группы.

#### Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

- проверка наличия у Группы прав на получение выручки и надлежащего порядка ее признания в соответствии с условиями выполнения обязанностей к исполнению;
- детальное тестирование выбранных операций по выручке;
- процедуры получения писем-подтверждений от контрагентов по дебиторской задолженности на конец отчетного периода;
- проверка корректности сроков признания выручки путем сопоставления дат выполнения обязанностей к исполнению по договору с соответствующими датами признания выручки.

Процедурами по существу мы покрыли более 80% выручки Группы, включая выручку всех существенных компонентов.

Мы также протестировали учетные записи по выручке, сделанные вручную, и сверили фактические цены реализации с условиями заключенных договоров на продажу, а отгруженное количество с транспортно-сопроводительными документами.

#### Ключевой вопрос аудита

#### Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита

##### *Оценка обесценения активов в Ираке*

*См. Примечания 2, 3 и 11 к консолидированной финансовой отчетности.*

Активы Группы в Ираке относятся к нефтегазовым добывающим активам, находящимся в Бадре, и активам по разведке и добыче, находящимся в Курдистане, и регулируются положениями Договора на услуги по разработке и добыче и Соглашения о разделе продукции. Данные активы тестируются на предмет обесценения на ежегодной основе.

Мы продолжили уделять данному вопросу особое внимание в 2018 году в связи со значительной оставшейся балансовой стоимостью этих активов. Кроме того, определение возмещаемой стоимости как «ценности использования» этих активов требует от руководства применения субъективных суждений и оценок относительно будущих объемов добычи, цен на сырьевые ресурсы и ставок дисконтирования.

Результаты тестирования на обесценение и балансовая стоимость активов, относящихся к иракским проектам, раскрыты в Примечании 11 «Основные средства» к консолидированной финансовой отчетности.

Подход руководства к определению «ценности использования» не изменился по сравнению с предыдущими периодами.

Значительная волатильность макроэкономических параметров, дополненная политической нестабильностью в регионе, а также чувствительность моделей обесценения к допущениям, принятым руководством, значительно увеличивают неопределенность расчета этого оценочного значения.

Мы выполнили оценку и критический анализ построения руководством прогнозов будущих потоков денежных средств, а также процесса их подготовки, подтвердив обоснованность внедренных изменений по сравнению с прошлым годом.

Мы сравнили фактические результаты текущего года с показателями, включенными в прошлогодний прогноз, чтобы посмотреть ретроспективно, не были ли допущения, включенные в прогноз, излишне оптимистичными.

Мы привлекли наших внутренних специалистов по оценке, а также использовали внешнюю информацию из независимых источников для оценки и получения аудиторских доказательств в отношении пересмотренных допущений, примененных в тестировании на обесценение. Наиболее значимыми были допущения в отношении будущих цен на нефть, ставок дисконтирования, зависящих от уровня странового риска Ирака, а также размера оценочных запасов нефти и газа и планируемых объемов добычи на месторождениях.

Для целей нашего анализа будущих рыночных цен мы использовали котировки нефти Brent согласно данным Bloomberg, IHS, Wood Mackenzie и PIRA Energy Group. Мы также критически проанализировали использованные руководством в прогнозах ставки дисконтирования путем оценки стоимости капитала для сопоставимых организаций с учетом страновых и региональных факторов.

В отношении объемов добычи и запасов нефти и газа мы провели сверку с данными предыдущего периода и с информацией, полученной от внешнего эксперта руководства и от научно-технического центра Группы, занимающегося геологической экспертизой.

## **Определение объема аудита Группы**

Объем аудита определен нами таким образом, чтобы мы могли выполнить работы в достаточном объеме для выражения нашего мнения о консолидированной финансовой отчетности в целом с учетом структуры Группы, используемых Группой учетных процессов и средств контроля, а также с учетом специфики отрасли, в которой Группа осуществляет свою деятельность.

При определении нашего подхода к аудиту мы рассмотрели вопрос определения существенности для компонентов Группы с точки зрения аудита консолидированной финансовой отчетности, оценку рисков по каждому компоненту, объем доказательств, полученных в результате проведения наших аудиторских процедур на уровне Группы в целом, а также оценку рисков по несущественным компонентам, по которым не выполнялись полномасштабные аудиторские процедуры.

Исходя из вышеизложенного, мы определили характер и объем аудиторских процедур на уровне существенных компонентов, а также на уровне Группы в целом. Мы определили следующие существенные компоненты, в отношении которых мы выполнили полномасштабные аудиторские процедуры: ПАО «Газпром нефть» (материнская холдинговая компания, корпоративный центр, расположенный в Санкт-Петербурге, Российская Федерация), ООО «Газпромнефть – Региональные продажи» (российское дочернее общество, отвечающее за региональные оптовые продажи нефтепродуктов), ООО «Газпромнефть-Центр» (российское дочернее общество, отвечающее за розничные продажи нефтепродуктов). Naftna Industrija Srbije a.d. был определен в качестве четвертого существенного компонента, по которому офис сети PwC в Сербии выполнял полномасштабные аудиторские процедуры на основании наших инструкций.

Кроме аудиторских доказательств, полученных на уровне Группы и на уровне существенных компонентов, мы выполнили заданные процедуры в отношении отдельных статей финансовой отчетности нескольких не являющихся существенными компонентов. Наш выбор был нацелен на охват как нефтедобывающих, так и нефтеперерабатывающих компаний Группы, а также компаний, занимающихся продажей через премиальные каналы, с учетом ротации. Кроме того, мы оценили организацию и операционную эффективность средств контроля над составлением отчетности в ООО «Газпромнефть Бизнес-Сервис» (российском дочернем обществе с филиалами в Санкт-Петербурге, Омске, Ноябрьске и Екатеринбурге, которое оказывает услуги по ведению бухгалтерского учета и составлению отчетности для всех российских предприятий Группы). Мы также использовали аудиторские доказательства, полученные офисами сети PwC, расположенными в Российской Федерации, Ираке, Австрии и ОАЭ, во время проведения обязательных аудитов отчетностей выбранных компонентов.

---

## ***Прочая информация***

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит «Анализ руководством финансового состояния и результатов деятельности Группы за три месяца, закончившихся 31 декабря и 30 сентября 2018 г., и за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 и 2017 гг.» (но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение по данной отчетности), который мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, и Годовой отчет ПАО «Газпром нефть» и Ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2019 года, которые, как ожидается, будут нам предоставлены после этой даты.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем и не будем предоставлять вывод, выражающий уверенность в какой-либо форме 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 при этом вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли 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» и Ежеквартальным отчетом эмитента за 1 квартал 2019 года мы приходим к выводу о том, что в них содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих 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 над процессом подготовки консолидированной финансовой отчетности Группы.

---

### *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 выпуске 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:

- 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;
- 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;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- 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;
- 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;
- 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 нашу независимость, и в необходимых случаях – о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми 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.

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, – Ирина Шанина.

20 февраля 2019 года  
Москва, Российская Федерация



**И. В. Шанина, руководитель задания (квалификационный аттестат №01-001340),  
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»**

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество  
«Газпром нефть»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 21 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1025501701686

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

Независимый аудитор:  
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008.800

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1027700148431

Член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация)

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций – 11603050547

**Группа Газпром нефть**  
**Консолидированная финансовая отчетность**  
**По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2018 г.**

**Содержание**

|  |    |
|--|----|
| Консолидированный отчет о финансовом положении .....   | 2  |
| Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе .....  | 3  |
| Консолидированный отчет о движении капитала .....  | 4  |
| Консолидированный отчет о движении денежных средств .....  | 5  |
| Примечания к консолидированной финансовой отчетности   |    |
| 1. Общие сведения .....  | 6  |
| 2. Основные положения учетной политики.....  | 6  |
| 3. Основные бухгалтерские оценки, допущения и профессиональные суждения .....  | 21 |
| 4. Применение новых стандартов МСФО .....  | 24 |
| 5. Новые стандарты и разъяснения .....   | 26 |
| 6. Денежные средства и их эквиваленты.....   | 28 |
| 7. Торговая и прочая дебиторская задолженность.....  | 28 |
| 8. Товарно-материальные запасы.....  | 28 |
| 9. Дебиторская задолженность по прочим налогам.....  | 28 |
| 10. Прочие оборотные активы .....  | 29 |
| 11. Основные средства .....  | 29 |
| 12. Гудвил и прочие нематериальные активы.....   | 31 |
| 13. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия.....   | 32 |
| 14. Совместные операции.....   | 34 |
| 15. Долгосрочные финансовые активы.....  | 34 |
| 16. Отложенные налоговые активы и обязательства.....   | 35 |
| 17. Прочие внеоборотные активы .....   | 36 |
| 18. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов .....                                   | 36 |
| 19. Торговая и прочая кредиторская задолженность .....   | 36 |
| 20. Прочие краткосрочные обязательства.....  | 37 |
| 21. Прочие налоги к уплате.....  | 37 |
| 22. Резервы и прочие начисленные обязательства .....   | 38 |
| 23. Долгосрочные кредиты и займы .....   | 38 |
| 24. Финансовая аренда .....  | 40 |
| 25. Прочие долгосрочные финансовые обязательства.....  | 40 |
| 26. Уставный капитал и собственные акции, выкупленные у акционеров.....  | 41 |
| 27. Расходы на персонал .....  | 41 |
| 28. Прочие расходы, нетто.....   | 41 |
| 29. Убыток от курсовых разниц, нетто .....   | 42 |
| 30. Финансовые доходы .....  | 42 |
| 31. Финансовые расходы .....   | 42 |
| 32. Расходы по налогу на прибыль .....   | 43 |
| 33. Операции хеджирования денежных потоков.....  | 44 |
| 34. Управление финансовыми рисками.....  | 45 |
| 35. Операционная аренда.....   | 58 |
| 36. Договорные и условные обязательства.....   | 59 |
| 37. Предприятия Группы .....   | 61 |
| 38. Операции со связанными сторонами.....  | 62 |
| 39. Информация по сегментам .....  | 64 |
| 40. События после отчетной даты .....  | 67 |
| 41. Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа (неаудированные данные) ..... | 68 |

Прим. 31 декабря 2018 г. 31 декабря 2017 г.

**Активы**

**Оборотные активы**

|   |    |                |                |
|---|----|----------------|----------------|
| Денежные средства и их эквиваленты          | 6  | 247 585        | 90 608         |
| Краткосрочные финансовые активы             |    | 847            | 10 449         |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 7  | 129 150        | 102 262        |
| Товарно-материальные запасы                 | 8  | 149 956        | 118 322        |
| Предоплата по налогу на прибыль             |    | 3 179          | 2 540          |
| Дебиторская задолженность по прочим налогам | 9  | 91 929         | 58 359         |
| Прочие оборотные активы                     | 10 | 40 483         | 40 047         |
| <b>Итого оборотные активы</b>               |    | <b>663 129</b> | <b>422 587</b> |

**Внеоборотные активы**

|  |    |                  |                  |
|--|----|------------------|------------------|
| Основные средства  | 11 | 2 366 069        | 2 052 275        |
| Гудвил и прочие нематериальные активы                    | 12 | 80 139           | 74 187           |
| Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия    | 13 | 328 937          | 256 758          |
| Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность |    | 980              | 901              |
| Долгосрочные финансовые активы                           | 15 | 10 345           | 31 293           |
| Отложенные налоговые активы                              | 16 | 19 127           | 17 867           |
| Прочие внеоборотные активы                               | 17 | 52 200           | 74 140           |
| <b>Итого внеоборотные активы</b>                         |    | <b>2 857 797</b> | <b>2 507 421</b> |

**Итого активы**

**3 520 926** **2 930 008**

**Обязательства и капитал**

**Краткосрочные обязательства**

|  |    |                |                |
|--|----|----------------|----------------|
| Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов | 18 | 90 923         | 131 760        |
| Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде                        | 24 | 1 829          | 1 397          |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность                                 | 19 | 307 604        | 194 438        |
| Прочие краткосрочные обязательства   | 20 | 39 510         | 32 500         |
| Обязательства по налогу на прибыль   |    | 3 328          | 4 534          |
| Прочие налоги к уплате   | 21 | 99 085         | 84 833         |
| Резервы и прочие начисленные обязательства                                   | 22 | 20 043         | 29 873         |
| <b>Итого краткосрочные обязательства</b>                                     |    | <b>562 322</b> | <b>479 335</b> |

**Долгосрочные обязательства**

|  |    |                |                |
|--|----|----------------|----------------|
| Долгосрочные кредиты и займы                         | 23 | 684 530        | 548 654        |
| Долгосрочная часть обязательств по финансовой аренде | 24 | 23 654         | 20 826         |
| Прочие долгосрочные финансовые обязательства         | 25 | 44 857         | 48 569         |
| Отложенные налоговые обязательства                   | 16 | 127 448        | 102 583        |
| Резервы и прочие начисленные обязательства           | 22 | 67 192         | 62 574         |
| Прочие долгосрочные обязательства                    |    | 19 104         | 8 334          |
| <b>Итого долгосрочные обязательства</b>              |    | <b>966 785</b> | <b>791 540</b> |

**Капитал**

|   |    |           |           |
|---|----|-----------|-----------|
| Уставный капитал                            | 26 | 98        | 98        |
| Собственные акции, выкупленные у акционеров | 26 | (1 170)   | (1 170)   |
| Добавочный капитал                          |    | 60 397    | 62 256    |
| Нераспределенная прибыль                    |    | 1 680 978 | 1 431 931 |
| Прочие резервы                              |    | 99 874    | 60 142    |

**Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»**

**1 840 177** **1 553 257**

|                               |    |         |         |
|-------------------------------|----|---------|---------|
| Неконтролирующая доля участия | 37 | 151 642 | 105 876 |
|-------------------------------|----|---------|---------|

**Итого капитал**

**1 991 819** **1 659 133**

**Итого обязательства и капитал**

**3 520 926** **2 930 008**

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

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

|  | Прим.     | Год, закончившийся<br>31 декабря 2018 г. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2017 г. |
|--|-----------|--|--|
| <b>Выручка</b>   |           |  |  |
| Продажи нефти, газа и нефтепродуктов                                     |           | 2 418 717                                | 1 870 790                                |
| Прочая выручка   |           | 70 575                                   | 63 799                                   |
| <b>Итого выручка от продаж</b>   | <b>39</b> | <b>2 489 292</b>                         | <b>1 934 589</b>                         |
| <b>Расходы и прочие затраты</b>  |           |  |  |
| Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов                      |           | (617 306)                                | (456 037)                                |
| Производственные и операционные расходы                                  |           | (228 618)                                | (216 530)                                |
| Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы               |           | (114 882)                                | (106 629)                                |
| Транспортные расходы   |           | (147 182)                                | (141 982)                                |
| Износ, истощение и амортизация   |           | (175 451)                                | (140 998)                                |
| Налоги, за исключением налога на прибыль                                 | <b>21</b> | (652 784)                                | (492 269)                                |
| Экспортные пошлины   |           | (94 916)                                 | (76 658)                                 |
| Расходы на геологоразведочные работы                                     |           | (1 411)                                  | (963)                                    |
| <b>Итого операционные расходы</b>  |           | <b>(2 032 550)</b>                       | <b>(1 632 066)</b>                       |
| <b>Операционная прибыль</b>  |           | <b>456 742</b>                           | <b>302 523</b>                           |
| Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий                  | <b>13</b> | 90 704                                   | 45 504                                   |
| Убыток от курсовых разниц, нетто   | <b>29</b> | (33 558)                                 | (241)                                    |
| Финансовые доходы  | <b>30</b> | 7 506                                    | 10 098                                   |
| Финансовые расходы   | <b>31</b> | (21 476)                                 | (25 127)                                 |
| Прочие расходы, нетто  | <b>28</b> | (19 796)                                 | (7 557)                                  |
| <b>Итого прочие доходы</b>   |           | <b>23 380</b>                            | <b>22 677</b>                            |
| <b>Прибыль до налогообложения</b>  |           | <b>480 122</b>                           | <b>325 200</b>                           |
| Расходы по текущему налогу на прибыль                                    |           | (59 585)                                 | (43 695)                                 |
| Расходы по отложенному налогу на прибыль                                 |           | (19 544)                                 | (11 827)                                 |
| <b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>                                | <b>32</b> | <b>(79 129)</b>                          | <b>(55 522)</b>                          |
| <b>Прибыль за период</b>   |           | <b>400 993</b>                           | <b>269 678</b>                           |
| <b>Прочий совокупный доход - переносимый в состав прибылей и убытков</b> |           |  |  |
| Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности          |           | 36 937                                   | 15 603                                   |
| Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога                 | <b>33</b> | 14 630                                   | 18 434                                   |
| Прочий совокупный доход  |           | 95                                       | 28                                       |
| <b>Прочий совокупный доход за период</b>                                 |           | <b>51 662</b>                            | <b>34 065</b>                            |
| <b>Итого совокупный доход за период</b>                                  |           | <b>452 655</b>                           | <b>303 743</b>                           |
| <b>Прибыль, относящаяся к:</b>   |           |  |  |
| - акционерам ПАО «Газпром нефть»   |           | 376 667                                  | 253 274                                  |
| - неконтролирующей доле участия  |           | 24 326                                   | 16 404                                   |
| <b>Прибыль за период</b>   |           | <b>400 993</b>                           | <b>269 678</b>                           |
| <b>Итого совокупный доход, относящийся к:</b>                            |           |  |  |
| - акционерам ПАО «Газпром нефть»   |           | 416 399                                  | 279 461                                  |
| - неконтролирующей доле участия  |           | 36 256                                   | 24 282                                   |
| <b>Итого совокупный доход за период</b>                                  |           | <b>452 655</b>                           | <b>303 743</b>                           |
| Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»           |           |  |  |
| Базовая прибыль на акцию (в руб. на акцию)                               |           | 79,84                                    | 53,68                                    |
| Разводненная прибыль на акцию (в руб. на акцию)                          |           | 79,84                                    | 53,68                                    |
| Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)        |           | 4 718                                    | 4 718                                    |

в млн. руб.

|  | Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть» |   |                    |                          |                | Итого            | Неконтролирующая доля участия | Итого Капитал    |
|--|--|---|--------------------|--------------------------|----------------|------------------|-------------------------------|------------------|
|  | Уставный капитал                             | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Нераспределенная прибыль | Прочие резервы |                  |                               |                  |
| <b>Остаток по состоянию на 1 января 2018 г.</b>                      | <b>98</b>                                    | <b>(1 170)</b>                              | <b>62 256</b>      | <b>1 431 931</b>         | <b>60 142</b>  | <b>1 553 257</b> | <b>105 876</b>                | <b>1 659 133</b> |
| Прибыль за период  | -  | -   | -                  | 376 667                  | -              | 376 667          | 24 326                        | 400 993          |
| <b>Прочий совокупный доход</b>                                       |  |   |                    |                          |                |                  |                               |                  |
| 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               |
| <b>Итого совокупный доход за период</b>                              | <b>-</b>                                     | <b>-</b>                                    | <b>-</b>           | <b>376 667</b>           | <b>39 732</b>  | <b>416 399</b>   | <b>36 256</b>                 | <b>452 655</b>   |
| <b>Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале</b> |  |   |                    |                          |                |                  |                               |                  |
| Дивиденды акционерам   | -  | -   | -                  | (127 620)                | -              | (127 620)        | (11 769)                      | (139 389)        |
| Операции под общим контролем   | -  | -   | (2 819)            | -                        | -              | (2 819)          | -                             | (2 819)          |
| Изменение долей участия в дочерних компаниях (Прим. 37)              | -  | -   | 960                | -                        | -              | 960              | 21 279                        | 22 239           |
| <b>Итого операций с акционерами</b>                                  | <b>-</b>                                     | <b>-</b>                                    | <b>(1 859)</b>     | <b>(127 620)</b>         | <b>-</b>       | <b>(129 479)</b> | <b>9 510</b>                  | <b>(119 969)</b> |
| <b>Остаток по состоянию на 31 декабря 2018 г.</b>                    | <b>98</b>                                    | <b>(1 170)</b>                              | <b>60 397</b>      | <b>1 680 978</b>         | <b>99 874</b>  | <b>1 840 177</b> | <b>151 642</b>                | <b>1 991 819</b> |

|  | Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть» |   |                    |                          |                | Итого            | Неконтролирующая доля участия | Итого Капитал    |
|--|--|---|--------------------|--------------------------|----------------|------------------|-------------------------------|------------------|
|  | Уставный капитал                             | Собственные акции, выкупленные у акционеров | Добавочный капитал | Нераспределенная прибыль | Прочие резервы |                  |                               |                  |
| <b>Остаток по состоянию на 1 января 2017 г.</b>                      | <b>98</b>                                    | <b>(1 170)</b>                              | <b>51 047</b>      | <b>1 276 210</b>         | <b>33 955</b>  | <b>1 360 140</b> | <b>84 027</b>                 | <b>1 444 167</b> |
| Прибыль за период  | -  | -   | -                  | 253 274                  | -              | 253 274          | 16 404                        | 269 678          |
| <b>Прочий совокупный доход / (убыток)</b>                            |  |   |                    |                          |                |                  |                               |                  |
| Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности      | -  | -   | -                  | -                        | 7 725          | 7 725            | 7 878                         | 15 603           |
| Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога             | -  | -   | -                  | -                        | 18 434         | 18 434           | -                             | 18 434           |
| Прочий совокупный доход  | -  | -   | -                  | -                        | 28             | 28               | -                             | 28               |
| <b>Итого совокупный доход за период</b>                              | <b>-</b>                                     | <b>-</b>                                    | <b>-</b>           | <b>253 274</b>           | <b>26 187</b>  | <b>279 461</b>   | <b>24 282</b>                 | <b>303 743</b>   |
| <b>Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале</b> |  |   |                    |                          |                |                  |                               |                  |
| Дивиденды акционерам   | -  | -   | -                  | (97 553)                 | -              | (97 553)         | (2 433)                       | (99 986)         |
| Операции под общим контролем   | -  | -   | 11 209             | -                        | -              | 11 209           | -                             | 11 209           |
| <b>Итого операций с акционерами</b>                                  | <b>-</b>                                     | <b>-</b>                                    | <b>11 209</b>      | <b>(97 553)</b>          | <b>-</b>       | <b>(86 344)</b>  | <b>(2 433)</b>                | <b>(88 777)</b>  |
| <b>Остаток по состоянию на 31 декабря 2017 г.</b>                    | <b>98</b>                                    | <b>(1 170)</b>                              | <b>62 256</b>      | <b>1 431 931</b>         | <b>60 142</b>  | <b>1 553 257</b> | <b>105 876</b>                | <b>1 659 133</b> |

Примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

Прим. Год, закончившийся 31 декабря 2018 г. Год, закончившийся 31 декабря 2017 г.

**Движение денежных средств от операционной деятельности**

|   |        |          |          |
|---|--------|----------|----------|
| Прибыль до налогообложения                              |        | 480 122  | 325 200  |
| <b>Корректировки:</b>                                   |        |          |          |
| Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий | 13     | (90 704) | (45 504) |
| Убыток / (прибыль) от курсовых разниц, нетто            | 29     | 33 558   | 241      |
| Финансовые доходы                                       | 30     | (7 506)  | (10 098) |
| Финансовые расходы                                      | 31     | 21 476   | 25 127   |
| Износ, истощение и амортизация                          | 11, 12 | 175 451  | 140 998  |
| Прочие неденежные статьи                                |        | 12 386   | 3 355    |

**Операционный денежный поток до изменения в оборотном капитале** **624 783** **439 319**

**Изменения в оборотном капитале:**

|                                      |  |          |          |
|--------------------------------------|--|----------|----------|
| Дебиторская задолженность            |  | (10 661) | 13 655   |
| Товарно-материальные запасы          |  | (27 688) | (20 672) |
| Дебиторская задолженность по налогам |  | (33 855) | (2 502)  |
| Прочие активы                        |  | (4 339)  | (1 752)  |
| Кредиторская задолженность           |  | 51 826   | 33 002   |
| Обязательства по налогам             |  | 13 175   | 15 600   |
| Прочие обязательства                 |  | 11 868   | 15 478   |

**Чистый эффект от изменения в оборотном капитале** **326** **52 809**

|                             |  |          |          |
|-----------------------------|--|----------|----------|
| Уплаченный налог на прибыль |  | (61 157) | (36 530) |
| Проценты уплаченные         |  | (46 492) | (39 449) |
| Дивиденды полученные        |  | 20 063   | 5 551    |

**Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности** **537 523** **421 700**

**Движение денежных средств от инвестиционной деятельности**

|   |  |           |           |
|---|--|-----------|-----------|
| Увеличение денежных средств при приобретении дочернего общества |  | (920)     | -         |
| Приобретение инвестиций в совместные предприятия                |  | (440)     | (8 345)   |
| Выбытие инвестиций в совместные предприятия                     |  | -         | 476       |
| Размещение денежных средств на банковских депозитах             |  | (640)     | (8 462)   |
| Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов  |  | 7 350     | 2 529     |
| Приобретение прочих инвестиций                                  |  | (70)      | -         |
| Поступления от продажи прочих инвестиций                        |  | -         | 670       |
| Краткосрочные займы выданные                                    |  | (143)     | (200)     |
| Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов  |  | 218       | 33 295    |
| Долгосрочные займы выданные                                     |  | (984)     | (1 875)   |
| Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов   |  | 12 490    | 13 048    |
| Приобретение основных средств и нематериальных активов          |  | (370 067) | (357 080) |
| Приобретение нефтегазовых лицензий                              |  | (5 130)   | (10)      |
| Поступления от продажи основных средств, нематериальных активов |  | 4 413     | 2 210     |
| Поступления от продажи прочих внеоборотных активов              |  | -         | 1 706     |
| Проценты полученные   |  | 18 885    | 9 149     |

**Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности** **(335 038)** **(312 889)**

**Движение денежных средств от финансовой деятельности**

|   |  |           |           |
|---|--|-----------|-----------|
| Поступление краткосрочных кредитов и займов                           |  | 442       | 2 210     |
| Погашение краткосрочных кредитов и займов                             |  | (220)     | (9 207)   |
| Поступление долгосрочных кредитов и займов                            |  | 366 102   | 354 160   |
| Погашение долгосрочных кредитов и займов                              |  | (360 840) | (343 607) |
| Затраты, напрямую связанные с получением займов                       |  | (158)     | (260)     |
| Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»                  |  | (70 774)  | (50 382)  |
| Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам                     |  | (11 864)  | (2 542)   |
| Поступления от реализации неконтролирующих долей в дочерних обществах |  | 22 348    | -         |
| Погашение обязательств по финансовой аренде                           |  | (1 579)   | (893)     |

**Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности** **(56 543)** **(50 521)**

**Увеличение денежных средств и их эквивалентов** **145 942** **58 290**

Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты 11 035 (1 303)

**Денежные средства и их эквиваленты на начало периода** **90 608** **33 621**

**Денежные средства и их эквиваленты на конец периода** **247 585** **90 608**



## 1. Общие сведения

### Описание деятельности

ПАО «Газпром нефть» (далее – «Компания») и его дочерние общества (далее совместно именуемые «Группа») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации, странах СНГ и за рубежом. Основными видами деятельности Группы являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов, а также их реализация на розничном рынке.

Компания была образована в 1995 г. и зарегистрирована на территории Российской Федерации. Компания является публичным акционерным обществом в соответствии с законодательством Российской Федерации. Конечной контролирующей стороной Группы является ПАО «Газпром» (далее – «Газпром», которое находится под контролем Правительства Российской Федерации), владеющее 95,7% акций Компании.

## 2. Основные положения учетной политики

### Основа подготовки финансовой отчетности

Группа ведет бухгалтерский учет в соответствии с принципами и методами бухгалтерского и налогового учета, установленными в странах, где осуществляется деятельность (в основном, в Российской Федерации). Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе данных бухгалтерского учета Группы с внесением корректировок и реклассификаций с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

События после отчетной даты, произошедшие после 31 декабря 2018 г., проанализированы по 20 февраля 2019 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Основные положения учетной политики описаны ниже. Кроме изменений учетной политики в результате применения МСФО (IFRS) 9 и МСФО (IFRS) 15, применимых с 1 января 2018 года, учетная политика применялась последовательно ко всем раскрытым периодам, если не описано иное.

### База для определения стоимости

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе исторической стоимости, за исключением производных финансовых инструментов, долевого участия, отражаемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход (ПСД), а также обязательств по выплатам сотрудникам, основанным на стоимости акций, оцененных по справедливой стоимости (Программа долгосрочной мотивации (ПДМ)).

### Пересчет иностранной валюты

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы является валюта основной экономической среды, в которой осуществляется деятельность. В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 21, Группа проанализировала ряд факторов, влияющих на определение функциональной валюты, и по результатам данного анализа определило функциональную валюту для каждой из компаний Группы. Для большинства компаний Группы функциональной валютой является национальная валюта.

Денежные активы и обязательства были пересчитаны в функциональную валюту по курсу, действовавшему на отчетную дату. Неденежные активы и обязательства были переведены по историческим курсам. Доходы, расходы и движение денежных средств были пересчитаны в функциональную валюту по среднему курсу за период либо, если это было возможно, по курсам, действовавшим на дату совершения операций. Возникшие в результате пересчета в функциональную валюту доходы и расходы отражены в составе прибыли и убытка, за исключением разниц, возникающих при использовании учета хеджирования, которые признаются в составе прочего совокупного дохода.

Валютой представления отчетности Группы является российский рубль. Доходы и расходы, возникающие в результате пересчета в валюту представления отчетности, отражаются отдельно в составе капитала в консолидированном отчете о финансовом положении.

Пересчет активов и обязательств, выраженных в национальной валюте, в функциональную валюту для целей подготовки данной консолидированной финансовой отчетности не означает, что Группа могла бы реализовать либо погасить в функциональной валюте представленные в отчетности суммы таких активов и обязательств. Также это не означает, что Группа сможет возратить либо распределить указанную в отчетности сумму капитала в функциональной валюте своим акционерам.

#### Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает отчетность дочерних обществ, контролируемых Группой. Наличие контроля подразумевается в том случае, когда инвестор подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, и имеет возможность использовать свои полномочия в отношении объекта инвестиций с целью оказания влияния на величину дохода инвестора. Инвестор обладает полномочиями в отношении объекта инвестиций, если у инвестора имеются существующие права, которые предоставляют ему возможность в настоящий момент времени управлять значимой деятельностью, то есть деятельностью, которая оказывает значительное влияние на доход объекта инвестиций. Инвестор подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в объекте инвестиций, или имеет право на получение такого дохода, если доход инвестора от участия в объекте инвестиций может варьироваться в зависимости от показателей деятельности объекта инвестиций. Отчетность дочерних обществ включается в состав консолидированной финансовой отчетности, начиная с момента возникновения контроля и до даты его прекращения.

При оценке контроля Группа рассматривает свои существующие потенциальные права голоса. Инвестиции в общества, где Группа не имеет контроля, но имеет возможность оказывать существенное влияние на операционную и финансовую политику, учитываются по методу долевого участия, за исключением инвестиций, отвечающих критериям совместных операций и учитываемых на основе доли участия Группы в активах, обязательствах, доходах и расходах от совместных операций. Все остальные инвестиции классифицируются как инвестиции, удерживаемые до погашения или инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи.

#### Объединение бизнеса

Группа учитывает сделки по объединению бизнеса согласно МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса». Группа применяет метод приобретения и отражает приобретенные идентифицируемые активы и обязательства и условные обязательства по справедливой стоимости на дату приобретения. Определение справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств подразумевает применение руководством профессиональных суждений, существенных оценок и допущений. Неконтролирующая доля участия оценивается по справедливой стоимости (если акции приобретенной компании торгуются на открытых рынках), либо учитывается как пропорциональная часть неконтролирующей доли участия в идентифицируемых чистых активах приобретаемого предприятия (если акции приобретенной компании не торгуются на открытых рынках).

#### Гудвил

Гудвил представляет собой превышение уплаченной цены покупки приобретаемой компании над справедливой стоимостью чистых активов, стоимостью неконтролирующей доли участия и справедливой стоимостью доли в приобретаемой компании, удерживаемой до даты приобретения. Отрицательная сумма («доход от приобретения») отражается как доход в составе прибыли и убытка после того, как руководство идентифицировало все приобретаемые активы, все обязательства и условные обязательства, а также проанализировало правильность этих оценок.

В стоимость приобретения не включаются платежи, которые фактически представляют собой осуществление расчетов по взаимоотношениям между покупателем и приобретаемой компанией, существовавшим до сделки по объединению бизнеса. Такие суммы признаются в составе прибыли или убытка. Затраты, связанные со сделкой по приобретению, признаются в качестве расходов в момент возникновения, за исключением тех, которые возникли у Группы в связи с выпуском долговых или долевого инструментов в рамках сделки по объединению бизнеса.

#### *Неконтролирующая доля участия*

Неконтролирующая доля участия, удерживаемая компаниями, сторонними по отношению к Группе, представляется отдельно в составе капитала в консолидированном отчете о финансовом положении. Сумма консолидированной чистой прибыли, относящаяся к Группе, а также к неконтролирующей доле участия, отражается в составе консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

#### *Изменение долей владения в дочерних компаниях без изменения контроля*

Операции с неконтролирующими долями участия, не приводящие к потере контроля, учитываются как операции с капиталом – то есть как операции с собственниками, действующими в этом качестве. Разница между справедливой стоимостью уплаченного вознаграждения и балансовой стоимостью соответствующей приобретенной доли чистых активов дочерней компании учитывается в составе собственного капитала. Прибыли и убытки от выбытия неконтролирующих долей также учитываются в составе собственного капитала.

#### *Выбытие дочерних обществ*

Когда Группа перестает осуществлять контроль, имеющаяся доля участия переоценивается по справедливой стоимости на дату утраты контроля с признанием разницы в составе прибылей и убытков. Справедливая стоимость - это первоначальная балансовая стоимость для целей учета имеющейся доли участия как ассоциированного или совместного предприятия, либо как финансового актива. Дополнительно все суммы, ранее признаваемые в составе прочего совокупного дохода относительно этого общества, учитываются, как если бы соответствующие активы и обязательства выбыли из Группы. Это может означать, что суммы, ранее признаваемые в составе прочего совокупного дохода, переклассифицируются в состав прибылей и убытков.

#### *Сделки по объединению бизнеса между предприятиями под общим контролем*

Сделки по объединению бизнеса между предприятиями под общим контролем учитываются с использованием учетных данных предыдущего собственника о стоимости активов и обязательств с даты приобретения. Для отражения активов и обязательств Группа использует балансовую стоимость, которая применялась предшественником и которая обычно представляет собой стоимость активов и обязательств приобретаемого предприятия, отраженную в консолидированной финансовой отчетности предприятия «самого высокого уровня» из предприятий под общим контролем, которое готовит консолидированную финансовую отчетность по МСФО. Эти суммы также включают сумму гудвила, отраженную на консолидированном уровне в отношении приобретаемого предприятия. В случае подобных сделок с непосредственными акционерами эффект от таких операций включается в состав добавочного капитала.

#### *Инвестиции в ассоциированные предприятия*

Ассоциированное предприятие - предприятие, на деятельность которого инвестор оказывает значительное влияние. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются по методу долевого участия и первоначально признаются по фактической стоимости. Начиная с момента возникновения существенного влияния и до даты его прекращения, в консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в прибылях и убытках, а также в прочем совокупном доходе инвестиций, учитываемых по методу долевого участия, которая рассчитывается с учетом корректировок, необходимых для приведения учетной политики конкретного объекта в соответствие с учетной политикой Группы.

### *Совместные операции и совместные предприятия*

Совместные операции - это такое соглашение о совместной деятельности, которое предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над деятельностью, прав на активы и ответственности по обязательствам, связанным с деятельностью.

Совместное предприятие - это такое соглашение о совместной деятельности, которое предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем, прав на чистые активы.

В тех случаях, когда Группа выступает как участник совместных операций, доля участия в совместной деятельности отражается через признание:

- активов, включая свою долю в любых активах, контролируемых совместно;
- обязательств, включая свою долю в обязательствах, возникших в результате совместного контроля;
- выручку от продажи своей доли в продукции, произведенной в результате совместных операций;
- свою долю выручки от продажи продукции, произведенной в результате совместных операций;
- расходы, включая свою долю в расходах, возникших в результате совместного контроля.

В случаях, где Группа является участником совместного предприятия, Группа признает свою долю участия в совместном предприятии как инвестицию и отражает такую инвестицию в учете с использованием метода долевого участия.

### *Операции, исключаемые при консолидации*

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются операции и сальдо расчетов между компаниями Группы, а также любые суммы нерезализованной прибыли и убытков, возникающих по операциям между ними. Нерезализованная прибыль по операциям с инвестициями, учитываемыми по методу долевого участия, исключается за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующем объекте инвестиций. Нерезализованные убытки исключаются в том же порядке, что и нерезализованная прибыль, за исключением обесценения соответствующих активов.

### Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства представляют собой наличные денежные средства в кассе и на банковских счетах, которые могут быть получены в любое время по первому требованию. Денежными эквивалентами являются высоколиквидные краткосрочные инвестиции, которые могут быть обменены на определенную сумму денежных средств, со сроком погашения не более трех месяцев с даты их приобретения. Они учитываются по стоимости приобретения, которая приблизительно соответствует их справедливой стоимости, и отражаются по амортизированной стоимости, так как легко конвертируемы в определенную сумму денежных средств и не подвержены существенному риску изменений справедливой стоимости.

### Непроизводные финансовые активы

С 1 января 2018 года Группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям оценки:

- те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости (через прочий совокупный доход или через прибыль или убыток),
- те, последующая оценка которых осуществляется по амортизированной стоимости.

При первоначальном признании Группа оценивает финансовые активы по справедливой стоимости с учетом текущих затрат, которые напрямую связаны с приобретением финансового актива (за исключением тех, которые в последующем оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток). Затраты по сделке с финансовыми активами, которые учитываются по справедливой стоимости через прибыль или убытки, относятся на прибыль или убыток в момент их осуществления.

Группа осуществляет признание финансовых активов на дату совершения сделки то есть на дату, когда группа берет на себя обязательство купить или продать актив. Финансовые активы прекращают признаваться, когда права на получение денежных потоков от финансовых активов истекли или были переданы, и группа передала практически все риски и выгоды, связанные с владением активом.

Изменение стоимости активов, оцениваемых по справедливой стоимости, признаются в составе прибыли или убытков, либо прочего совокупного дохода. Данная классификация финансовых активов после их первоначального признания зависит от:

- бизнес-модели, используемой для управления данными финансовыми активами и
- характеристик денежного потока, связанного с активом.

В частности, долговые финансовые активы в Группе обычно удерживаются для получения предусмотренных договором денежных потоков (основной суммы долга или процентов). В редких случаях долговые финансовые активы могут удерживаться в рамках бизнес-модели, цель которой достигается путем как получения предусмотренных договором денежных потоков, так и продажи финансовых активов.

Группа реклассифицирует долговые финансовые активы тогда и только тогда, когда изменяется бизнес-модель управления этими активами. Бизнес-модель определяется для группы активов на уровне портфеля активов, на основе всех имеющихся на дату оценки свидетельств о деятельности, предпринимаемой Группой для достижения цели, установленной для соответствующего портфеля. Факторы, учитываемые Группой при определении бизнес-модели, включают цель и состав портфеля, прошлый опыт того, как собирались денежные потоки по соответствующим активам, как оцениваются и управляются риски и как оценивается эффективность активов.

Долевые финансовые активы Группа обычно классифицирует при первоначальном признании в составе оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Данные финансовые активы являются стратегическими инвестициями, поэтому Группа считает эту классификацию более актуальной.

Финансовые активы со встроенными производными инструментами учитываются в полной сумме. При этом определяется, являются ли денежные потоки по данным активам исключительно выплатой основного долга и процентов.

Оценка того, являются ли денежные потоки исключительно выплатой основного долга и процентов, выполняется при первоначальном признании актива и впоследствии не изменяется.

#### *Долговые инструменты*

Последующая оценка долговых инструментов зависит от бизнес-модели группы по управлению активом и характеристик денежных потоков актива. Существует три категории оценки, по которым Группа классифицирует свои долговые инструменты:

- Амортизированная стоимость: активы, которые удерживаются в рамках бизнес-модели, целью которой является получение предусмотренных договором денежных потоков исключительно в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга, оцениваются по амортизированной стоимости. Процентный доход по этим финансовым активам включаются в финансовый доход с использованием метода эффективной процентной ставки. Любые прибыли или убытки, возникающие в результате прекращения признания, признаются непосредственно в составе прочих прибылей или убытков вместе с прибылями и убытками от операций в иностранной валюте. Убытки от обесценения представляются отдельной строкой в отчете о прибылях и убытках, если они существенны, в ином случае они представляются в составе строки «Прочие расходы, нетто» в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Финансовые активы по амортизированной стоимости включают торговую дебиторскую задолженность, прочие финансовые активы, денежные средства и их эквиваленты.

- Справедливая стоимость через прочий совокупный доход: активы, которые удерживаются в рамках бизнес-модели, целью которой является получение договорных денежных потоков в виде исключительно выплаты основного долга и процентов, либо продажи финансовых активов, оцениваются по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Изменения балансовой стоимости по таким активам относятся на прочий совокупный доход, за исключением признания прибылей или убытков от обесценения, процентных доходов и прибылей и убытков от курсовых разниц, которые признаются в составе прибылей или убытков. Процентный доход от данных финансовых активов включается в финансовый доход с использованием метода эффективной процентной ставки. При прекращении признания финансового актива накопленная прибыль или убыток, ранее признанные в составе прочего совокупного дохода, реклассифицируются из капитала в прибыль или убыток и отражаются в составе прочих прибылей / (убытков). Прибыли и убытки от курсовой разницы представлены в составе прочих прибылей / (убытков). Убытки от обесценения представляются отдельной строкой в отчете о прибылях и убытках в случае существенности. Последующая реклассификация изменений справедливой стоимости от обесценения или прибылей / (убытков) от прекращения признания по данным финансовым активам не производится. Данные активы не являются существенными для Группы.
- Справедливая стоимость через прибыль или убытки: активы, которые не соответствуют критериям амортизированной стоимости или справедливой стоимости через прочий совокупный доход, оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убытки. Изменения балансовой стоимости по долговым инвестициям, которые впоследствии оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убытки, признаются нетто в составе прибыли или убытка в периоде возникновения. Данные активы не являются существенными для Группы.

#### *Долевые инструменты*

После первоначального признания группа оценивает инвестиции в акционерный капитал по справедливой стоимости. В тех случаях, когда руководство Группы приняло решение представлять прибыли и убытки от долевых инструментов в составе прочего совокупного дохода, после прекращения признания инвестиций последующая реклассификация прибылей и убытков не производится. Дивиденды от таких инвестиций продолжают признаваться в составе прибылей или убытков в составе прочих доходов, в момент, когда установлено право Группы на получение платежей. Убытки от обесценения (либо прибыли от восстановления убытков от обесценения) по инвестициям в акции, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, не отражаются обособленно от других изменений справедливой стоимости данных активов.

Прочие долевые инструменты оцениваются по справедливой стоимости через прибыли или убытки. Изменения справедливой стоимости таких финансовых активов отражаются в отчетности в составе прочих прибылей / (убытков). Данные активы не являются существенными для Группы.

#### Учетная политика, применяемая до 31 декабря 2017

Группа применяет МСФО (IFRS) 9 перспективно и не пересматривает сопоставимые данные. В результате сопоставимая информация учитывается и раскрыта в соответствии с предыдущими положениями учетной политики.

До 31 декабря 2017 года Группа относила к непроизводным финансовым активам: финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка; финансовые активы, удерживаемые до погашения; займы и дебиторская задолженность; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

Группа признавала займы и дебиторскую задолженность в момент их возникновения. Все прочие финансовые активы (включая активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в составе прибыли или убытка) признавались на дату заключения сделок, когда Группа становится стороной договорных условий инструмента.

Группа прекращала признание финансового актива, когда истек срок действия договорных прав на потоки денежных средств от этого финансового актива, либо она передавала договорные права на потоки денежных средств с одновременной передачей всех рисков и вознаграждений, связанных с владением финансовым активом. Любая оставшаяся или вновь возникшая доля переданного финансового актива признавалась как отдельный актив или обязательство.

*Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения которой отражаются в составе прибыли или убытка*

Финансовый актив включался в категорию финансовых инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражались в составе прибыли или убытка, если этот инструмент классифицировался как предназначенный для продажи или был отнесен к данной категории при первоначальном признании. Группа определяла финансовые активы в категорию инструментов, оцениваемых по справедливой стоимости, изменения которой отражались в составе прибыли или убытка, в тех случаях, когда она управляла такими инвестициями и принимала решения об их покупке или продаже исходя из их справедливой стоимости в соответствии с документально оформленной политикой по управлению рисками и инвестиционной стратегией Группы. Финансовые активы, классифицированные в данную категорию, оценивались по справедливой стоимости, и изменения их справедливой стоимости отражались в составе прибыли или убытка за период.

*Финансовые активы, удерживаемые до погашения*

Если Группа имела твердое намерение и возможность удерживать долговые ценные бумаги, котируемые на активном рынке, до наступления срока их погашения, то они классифицировались как финансовые инструменты, удерживаемые до погашения. Такие активы первоначально признавались по справедливой стоимости. Впоследствии финансовые активы, удерживаемые до погашения, оценивались по амортизированной стоимости (рассчитываемой с использованием метода эффективной ставки процента) за вычетом убытков от обесценения. Продажа или переклассификация существенной части инвестиций, удерживаемых до погашения, задолго до наступления срока погашения обязывала Группу реклассифицировать все инвестиции, удерживаемые до погашения, в состав инвестиций, имеющих в наличии для продажи, и ограничивала возможность классификации инвестиций как удерживаемых до погашения в текущем и в течение двух последующих финансовых лет.

*Займы и дебиторская задолженность*

Займы и дебиторская задолженность – это не котируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или платежей, величина которых может быть определена. Такие активы первоначально признавались по справедливой стоимости. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оценивались по амортизированной стоимости (рассчитываемой с использованием метода эффективной ставки процента), за вычетом убытков от их обесценения. Резервы по ожидаемым потерям и сомнительной дебиторской задолженности создавались на суммы, оцениваемые как сомнительные к получению. Оценка осуществлялась исходя из сроков возникновения задолженности, истории взаиморасчетов с дебитором и сложившихся экономических условий. Оценка резервов требовала применения профессионального суждения и допущений.

*Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи*

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляли собой производные финансовые активы, которые предназначались для продажи, либо которые не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий финансовых активов. При первоначальном признании такие активы оценивались по справедливой стоимости. После первоначального признания они оценивались по справедливой стоимости, изменения которой отражались в прочем совокупном доходе и представлялись в составе капитала в составе прочих резервов, за исключением убытков от обесценения и курсовых разниц. В момент прекращения признания инвестиции или при ее обесценении накопленная в составе собственного капитала сумма прибыли или убытка реклассифицировалась в состав прибыли или убытка.

## Непроизводные финансовые обязательства

Первоначальное признание выпущенных долговых ценных бумаг, а также кредитов и займов полученных осуществляется на дату их возникновения (в частности, выпуска ценных бумаг или получения денежных средств). В составе финансовых обязательств также учитываются банковские овердрафты, торговая и прочая кредиторская задолженность и обязательства по финансовой аренде. Данные финансовые обязательства первоначально признаются на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной по договору по данному инструменту. Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости за вычетом (за исключением тех, которые в последующем оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток) текущих затрат, которые напрямую связаны с возникновением финансового обязательства. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда прекращаются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок их действия.

Финансовые обязательства, ранее отнесенные в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» к категории финансовые обязательства и оцененные по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» классифицированы как финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости.

## Производные финансовые инструменты

Производные финансовые инструменты отражаются в консолидированном отчете о финансовом положении по справедливой стоимости как финансовые активы либо обязательства. Реализованные и нереализованные прибыли и убытки показываются в отчетности свернуто в составе прибыли и убытка, за исключением финансовых инструментов, к которым применяется учет хеджирования.

Оценка справедливой стоимости производных финансовых инструментов делается на основе информации, доступной на рынке, и с использованием прочих методов оценки, признанных допустимыми. Тем не менее, требуется применение существенных профессиональных суждений для интерпретации рыночных данных при формировании таких оценочных показателей. Соответственно, оценки не всегда представляют собой сумму, которую Группа может реализовать в текущей рыночной ситуации.

### *Учет хеджирования*

По производным финансовым инструментам, признанным инструментами хеджирования, Группа применяет учет хеджирования (форвардные валютные контракты и процентные свопы).

Группа использует только хеджирование денежных потоков – хеджирование риска изменчивости потоков денежных средств в связи с изменением обменных курсов валют по прогнозируемым сделкам, вероятность осуществления которых высока.

Эффективная часть изменений справедливой стоимости производных инструментов, предназначенных для хеджирования потоков денежных средств и являющихся таковыми, отражается в составе прочего совокупного дохода. Изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов, которые не являются инструментами хеджирования, немедленно признаются в составе прибыли и убытка.

При наступлении срока исполнения по сделке с инструментом хеджирования или его продаже, либо когда такой инструмент перестает удовлетворять критериям учета хеджирования, все накопленные прибыли и убытки, отражаются в составе капитала до того момента, когда совершается планируемая операция. Неэффективная часть признается в составе прибыли или убытка. Если выполнение прогнозируемой операции по инструменту хеджирования больше не ожидается, сумма совокупной прибыли или убытка по инструменту хеджирования, признанная в составе прочего совокупного дохода, немедленно переносится в состав прибыли или убытка.



Справедливая стоимость инструментов хеджирования определяется на конец каждого отчетного периода на основе рыночной стоимости, которая обычно рассчитывается кредитными организациями.

#### Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы включают в себя, в основном, сырую нефть, нефтепродукты, сырье и материалы и отражаются по наименьшей из стоимости приобретения или чистой стоимости реализации. Стоимость товарно-материальных запасов рассчитывается как средневзвешенная стоимость приобретения и включает в себя все затраты по приобретению, производству либо переработке, и прочие затраты по доведению запасов до их текущего состояния и месторасположения. Чистая стоимость реализации определяется как предполагаемая цена продажи в ходе обычной деятельности за вычетом ожидаемых затрат на завершение и реализацию.

#### Нематериальные активы

Гудвил, полученный в результате приобретения дочерних компаний, включается в состав нематериальных активов. В последующие периоды гудвил отражается по стоимости приобретения за вычетом накопленных убытков от обесценения.

Прочие нематериальные активы, приобретаемые Группой, которые имеют определенный срок использования, оцениваются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Нематериальные активы с определенным сроком полезного использования амортизируются линейным методом исходя из срока полезного использования. Сроки полезного использования по группам нематериальных активов представлены ниже:

| Группа нематериальных активов      | Средний срок полезного<br>использования |
|------------------------------------|---|
| Лицензии и программное обеспечение | 1-5 лет                                 |
| Права на землю                     | 25 лет                                  |

#### Основные средства

Основные средства отражаются в отчетности по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Затраты на техническое обслуживание, текущий ремонт и замену мелких узлов или компонентов основных средств относятся на расходы по мере возникновения; затраты на восстановление и модернизацию основных средств капитализируются. Затраты, связанные с проведением циклических ремонтных работ, проводимых в отношении нефтеперерабатывающего оборудования, списываются в том периоде, когда они были понесены, если в результате таких работ не была произведена замена оборудования или установка новых активов. В момент продажи или ликвидации основного средства стоимость приобретения, накопленная амортизация и убытки от обесценения списываются со счетов учета основных средств. Прибыль или убыток от выбытия основных средств отражается в составе прибыли и убытка.

#### Нефтегазовые активы

##### *Активы, связанные с разведкой и оценкой*

Затраты на приобретение включают суммы, уплаченные за приобретение прав на геологоразведку и разработку.

Активы, связанные с разведкой и оценкой, включают в себя:

- затраты на топографические, геологические и геофизические исследования, приобретение прав на указанные работы, которые напрямую связаны с разведочной деятельностью;

- затраты на содержание неразработанных месторождений;
- затраты на забой скважины;
- затраты на бурение непродуктивных скважин;
- затраты на бурение и оборудование разведочных скважин.

Затраты, понесенные на поисковые работы, приобретение прав на добычу и разработку запасов капитализируются отдельно по каждому месторождению.

Затраты на топографические, геологические и геофизические исследования, приобретение прав на указанные работы рассматриваются как геологоразведочные активы до момента подтверждения того, что запасы являются доказанными и добыча нефти и газа экономически целесообразна. После подтверждения экономической целесообразности добычи нефти и газа, капитализированные затраты относятся на новый объект учета.

Если запасы не были найдены, актив, связанный с разведкой, тестируется на обесценение. Если найдены извлекаемые запасы углеводородов, то требуется дополнительная оценка, что может повлечь за собой дополнительное бурение скважин. Если имеет место вероятность коммерческой целесообразности добычи, то затраты продолжают признаваться как нефтегазовый актив до тех пор, пока экономическая целесообразность добычи этих углеводородов не станет очевидной (с учетом сухих скважин). Все понесенные затраты должны оцениваться с технической, коммерческой и управленческой точки зрения и на предмет обесценения не менее одного раза в год для подтверждения намерения разрабатывать данное месторождение либо возможности извлечения выгоды. В противном случае все затраты списываются.

Прочие затраты на разведку относятся на расходы текущего периода.

Активы, связанные с разведкой и оценкой минеральных ресурсов, подлежат реклассификации в основные средства или нематериальные активы, когда техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов становятся очевидными. Перед реклассификацией эти активы тестируются на обесценение, а убыток от обесценения списывается на финансовый результат. Лицензии на разведку и разработку классифицируются в качестве основных средств, когда они переводятся из категории активов, связанных с разведкой и оценкой.

#### *Затраты на разработку*

Затраты на разработку связаны с получением доступа к доказанным запасам, извлечением, переработкой, сбором и хранением нефти и газа. Они включают расходы, относящиеся к разведочным скважинам, с целью разработки доказанных запасов, а также расходы, относящиеся к оборудованию и сооружениям для добычи, такие как арендованный промысловый трубопровод, установки сепарации, очистки и термической обработки нефти, резервуары-хранилища, системы инженерного обеспечения и утилизации отходов, и установки переработки и закачки природного газа в пласт.

Затраты на строительство, монтаж и оснащение объектов инфраструктуры, такие как платформы, трубопроводы, установки бурения разрабатываемых скважин, капитализируются в составе нефтегазовых активов.

#### Износ, истощение и амортизация

Амортизация затрат на приобретение прав на разведку и разработку месторождений и затрат на разработку участков недр с доказанными запасами нефти и газа начисляется по методу единицы произведенной продукции исходя из данных о доказанных запасах и доказанных разработанных запасах. Амортизация не начисляется на стоимость приобретения прав на разведку и разработку месторождений с недоказанными запасами.

Амортизация по прочим основным средствам, кроме основных средств, связанных с разведкой и добычей нефти и газа, рассчитывается линейным методом исходя из сроков полезного использования. Нормы амортизации, применяемые к схожим категориям основных средств, имеющим сходные экономические характеристики, представлены ниже:

| Группа основных средств                       | Средний срок полезного использования |
|---|--------------------------------------|
| Здания и сооружения                           | 8-35 лет                             |
| Машины и оборудование                         | 8-20 лет                             |
| Транспортные средства и прочие приспособления | 3-10 лет                             |

Катализаторы и реагенты, используемые в нефтеперерабатывающей деятельности, классифицируются как прочие основные средства.

#### Капитализированные затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанным с приобретением, строительством или производством активов (включая нефтегазовые активы), требующих значительного времени на подготовку к использованию (квалифицируемые активы), капитализируются в составе стоимости таких активов. В состав затрат по займам, подлежащих капитализации, также могут включаются курсовые разницы в том случае, если они рассматриваются как корректировка величины затрат по выплате процентов.

#### Обесценение внеоборотных активов

Балансовая стоимость внеоборотных активов Группы, кроме гудвила, запасов, долгосрочных финансовых активов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения.

Тестирование гудвила на предмет обесценения производится ежегодно, а также на более частой основе при выявлении признаков возможного обесценения. Суммы, ранее списанные на убыток от обесценения гудвила, не восстанавливаются в последующем периоде.

При наличии признаков возможного обесценения рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. Для целей тестирования на предмет обесценения отдельные активы группируются в единицы, генерирующие денежные потоки (ЕГДП). ЕГДП представляет собой наименьшую группу активов, в рамках которой генерируется поток денежных средств, и этот поток по большей части не зависит от потока денежных средств, генерируемого другими активами или группами активов. Балансовая стоимость ЕГДП (включая гудвил) сравнивается с возмещаемой стоимостью. Возмещаемая стоимость ЕГДП и гудвила, отнесенного на эту ЕГДП, представляет собой наибольшую из двух величин: ее справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и ценности от использования. Если возмещаемая величина ЕГДП, включая гудвил, меньше ее балансовой стоимости, признается убыток от обесценения.

Убыток от обесценения признается в составе прибыли и убытка. Обесценение нефинансовых активов (кроме гудвила), отраженное в прошлые периоды, анализируется с точки зрения возможного восстановления на каждую отчетную дату.

#### Обесценение производных финансовых активов

С 1 января 2018 года Группа на перспективной основе оценивает ожидаемые кредитные убытки, связанные с ее долговыми инструментами, учитываемыми по амортизированной стоимости, либо по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Применяемая методология обесценения зависит от того, произошло ли значительное увеличение кредитного риска с момента первоначального признания финансовых активов.

В соответствии с МСФО 9 для всей торговой дебиторской задолженности Группа применяет упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок с момента первоначального признания дебиторской задолженности, информация в части кредитного риска более детально раскрыта в Примечании 34.

Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая дебиторская задолженность группируется на основе характеристик общего кредитного риска, вида товаров или услуг и срока просрочки. Группа рассчитывает ожидаемые ставки убытков по торговой дебиторской задолженности на основе исторических данных, которые предполагают разумную аппроксимацию ставок по текущим убыткам.

Группа проводит тестирование на обесценение с применением модели оценки ожидаемых кредитных убытков в отношении следующих финансовых активов: торговой дебиторской задолженности, долговых финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, и денежных средств и их эквивалентов.

#### Учетная политика, применяемая до 31 декабря 2017

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивался на предмет наличия признаков его возможного обесценения. Финансовый актив является обесценившимся, если существовала объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло повлекшее убыток событие, и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от данного актива, величину которых можно надежно рассчитать.

Признаки, свидетельствующие об обесценении займов и дебиторской задолженности и инвестиций, удерживаемых до погашения, рассматривались Группой как на уровне отдельных активов, так и на уровне портфеля. Все такие активы, величина каждого из которых, взятого в отдельности, являлась значительной, оценивались на предмет обесценения в индивидуальном порядке. Займы и дебиторская задолженность и инвестиции, удерживаемые до погашения, величина которых не являлась по отдельности значительной, оценивались на предмет обесценения в совокупности путем объединения в портфель займов, дебиторской задолженности и инвестиций, удерживаемых до срока погашения, которые имеют сходные характеристики риска.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывалась как разница между балансовой стоимостью актива и текущей стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по эффективной ставке процента, соответствующей первоначальным условиям финансирования. Убытки признавались в составе прибыли или убытка за период и отражались на счете оценочного резерва, величина которого вычиталась из стоимости займов и дебиторской задолженности или инвестиций, удерживаемых до погашения.

#### Обязательства по выводу объектов основных средств из эксплуатации

У Группы есть обязательства по выводу объектов основных средств из эксплуатации, связанные с ее основной деятельностью. Ниже представлена характеристика этих активов и соответствующих потенциальных обязательств:

*Разведка и добыча.* Деятельность Группы по геологоразведке, разработке и добыче нефти и газа связана с использованием таких активов, как скважины и оборудование скважин, установки по сбору и подготовке нефти, нефтехранилища и трубопроводы на участках транспортировки нефти до магистральных нефтепроводов. Как правило, лицензии и прочие разрешительные документы требуют от Группы определенных действий в отношении ликвидации данных активов после окончания добычи. Такие действия включают ликвидацию скважин, демонтаж оборудования, рекультивацию земель и прочие меры по ликвидации последствий. Если месторождение полностью истощено, Группа несет затраты по ликвидации скважин и соответствующие затраты по защите окружающей среды.

*Переработка, маркетинг и сбыт.* Переработка нефти осуществляется на больших промышленных предприятиях, работающих в течение нескольких десятилетий. Для таких объектов невозможно определить дату, когда будет происходить демонтаж оборудования и производственных мощностей. Текущее регулирование и правила выдачи лицензий не требуют исполнения обязательств, связанных с ликвидацией данных промышленных предприятий и предприятий розничной торговли. В связи с этим, руководство Группы полагает, что не существует каких-либо прямых правовых или контрактных обязательств, относящихся к выводу этих объектов из эксплуатации или иному выбытию данных активов.

Руководство создает резерв под будущие затраты на вывод из эксплуатации активов по добыче нефти и газа, скважин, трубопроводов и соответствующего дополнительного оборудования, а также на восстановление участков проведения работ на основе наиболее точных оценок будущих затрат на ликвидацию основных средств, а также сроков полезного использования активов, задействованных в добыче нефти и газа. Оценка величины обязательств по выводу из эксплуатации нефтегазовых основных средств – сложный процесс, требующий от руководства использования различных оценок и профессиональных суждений в отношении обязательств по выводу активов из эксплуатации, которые могут возникнуть через несколько лет. Группа использует безрисковую ставку, скорректированную на специфические риски, присущие обязательству, для оценки обязательства по выводу объектов основных средств из эксплуатации.

Изменения в оценке существующего обязательства по выводу актива из эксплуатации происходят из-за изменения расчетных сроков, сумм будущих затрат или ставки дисконтирования, используемой при оценке.

Сумма резерва представляет собой наиболее точную оценку затрат по исполнению обязательств по состоянию на отчетную дату в соответствии с текущим законодательством того региона, в котором находятся операционные активы Группы и, соответственно, изменение действующего законодательства может оказать влияние на текущую оценку обязательства по выводу из эксплуатации нефтегазовых основных средств на месторождениях Группы. В связи с субъективностью оценки резервов существует неопределенность в отношении суммы резерва и срока возникновения таких затрат.

Оценочная величина затрат на вывод из эксплуатации объектов основных средств капитализируются в составе стоимости основных средств либо в момент приобретения основных средств, либо при использовании основных средств в течение определенного периода. Изменения оценочных значений обязательств по выводу объектов основных средств из эксплуатации происходят в результате изменения стоимости и сроков ликвидации или изменения ставок дисконтирования и отражаются в составе стоимости основных средств в текущем периоде.

#### Налог на прибыль

В настоящее время некоторые компании Группы, включая материнскую компанию ПАО «Газпром нефть», образуют консолидированную группу налогоплательщиков, определенную законодательством Российской Федерации, и уплачивают налог на прибыль на консолидированном уровне. Большинство компаний Группы не формирует консолидированную группу налогоплательщиков, определенную законодательством Российской Федерации, и налог на прибыль исчисляется отдельно для каждой из компаний. Расход по налогу на прибыль представляет собой налогооблагаемую прибыль каждой дочерней организации по установленной ставке (в основном, в соответствии с Налоговым Кодексом Российской Федерации - 20%), с учетом корректировок на доходы и расходы, не учитываемые в целях налогообложения прибыли. В некоторых случаях ставка налога на прибыль может быть снижена в соответствии с региональным законодательством. В дочерних компаниях, осуществляющих свою деятельность за пределами Российской Федерации, применяются ставки налога на прибыль, установленные законодательством соответствующей страны.

В данной консолидированной финансовой отчетности отражены отложенные налоговые активы и обязательства, рассчитанные Группой балансовым методом в соответствии с МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль». Данный метод учитывает будущие налоговые последствия, возникшие в результате временных разниц между балансовой стоимостью существующих активов и обязательств в консолидированной финансовой отчетности и соответствующей налогооблагаемой базой, а также в результате получения операционных убытков и налогов, перенесенных на будущие периоды. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются с применением законодательно установленных налоговых ставок, которые, как ожидается, будут применяться к налогооблагаемому доходу в те периоды, в которые предполагается погасить временные разницы, возместить стоимость активов и урегулировать обязательства. Отложенный налоговый актив в отношении вычитаемых временных разниц и убытков, перенесенных на будущие периоды, признается только в том случае, когда существует высокая вероятность получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, которая может быть уменьшена на сумму таких вычетов.

#### Налог на добычу полезных ископаемых и акцизы

Налог на добычу полезных ископаемых и акцизы, которые уплачиваются государству в зависимости от объемов добычи или переработки нефти и газа, включаются в состав операционных расходов. Налоги, которые уплачиваются в зависимости от объема проданной продукции, вычитаются из продаж.

#### Экспортные пошлины

Экспортные пошлины, которые уплачиваются государству в зависимости от объемов нефти и нефтепродуктов, которые пересекли границу РФ, включаются в состав операционных расходов.

#### Уставный капитал

В соответствии с уставом, обыкновенные акции представляют собой уставный капитал Компании. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на одну акцию. Дивиденды, выплачиваемые владельцам обыкновенных акций, определяются Советом директоров и утверждаются на ежегодном собрании акционеров.

#### Собственные акции, выкупленные у акционеров

Обыкновенные акции Компании, принадлежащие Группе на отчетную дату, отражены как собственные акции, выкупленные у акционеров, и учитываются по стоимости приобретения с использованием метода средневзвешенной стоимости. Доход от перепродажи собственных акций, выкупленных у акционеров, увеличивает добавочный капитал, тогда как убытки уменьшают добавочный капитал в пределах ранее отраженного чистого дохода от перепродажи, а оставшаяся часть убытков уменьшает нераспределенную прибыль.

#### Дивиденды

Дивиденды отражаются как обязательства в том периоде, в котором они были объявлены и одобрены. Информация о дивидендах, объявленных после отчетной даты, но до даты утверждения консолидированной финансовой отчетности, раскрывается в примечании «События после окончания отчетного периода».

#### Прибыль на акцию

Базовая и разводненная прибыль на обыкновенную акцию рассчитывается путем деления прибыли, имеющейся в распоряжении владельцев обыкновенных акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение года. Ценные бумаги, которые потенциально могут оказать разводняющий эффект, в обращение не выпускались.

#### Выплаты на основе стоимости акций

Группа применяет наилучшую оценку обязательств по программе выплат сотрудникам, основанную на стоимости акций (Программа долгосрочной мотивации (ПДМ), по справедливой стоимости на дату предоставления права. Оценочное значение обязательства пересчитывается по справедливой стоимости на каждую отчетную дату, при этом соответствующим образом корректируются расходы, отраженные в составе прибыли и убытка. Расходы признаются в течение всего срока действия программы.

#### Пенсионные и другие обязательства по компенсационным программам

Группа не реализует каких-либо существенных программ по дополнительному пенсионному обеспечению, помимо отчислений в Государственный пенсионный фонд Российской Федерации. Данные отчисления рассчитываются работодателем как процент от текущих отчислений на заработную плату и относятся на затраты по мере возникновения. Группа не имеет каких-либо существенных программ компенсаций работникам, требующих начислений.

#### Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной наименьшей из его справедливой стоимости и приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. Впоследствии этот актив учитывается в соответствии с учетной политикой, применимой к активам подобного класса.

Прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда, и соответствующие арендованные активы не признаются в консолидированном отчете о финансовом положении Группы. Общая сумма арендных платежей признается расходами равномерно в течение срока действия договора.

#### Признание выручки

Выручка - это доход, полученный в ходе обычной деятельности Группы. Выручка признается в сумме цены сделки. Цена сделки - это сумма вознаграждения, которое Группа ожидает получить в обмен на передачу контроля над обещанными товарами или услугами покупателю, за исключением сумм, собранных от имени третьих лиц.

Группа признает выручку от продажи сырой нефти, нефтепродуктов, газа и других продуктов и услуг, когда она выполняет обязанность к исполнению и покупатель получает контроль над переданными товарами и услугами. Для большинства контрактов контроль над товарами или услугами переходит к покупателю в определенный момент времени, и получение оплаты является безусловным, поскольку для ее получения требуется исключительно наступление срока платежа. В частности:

- Для экспортных контрактов контроль в обычно переходит на границе Российской Федерации и Группа не несет ответственности за транспортировку,
- Для контрактов на внутреннем рынке контроль обычно проходит в момент отгрузки или доставки покупателю. Когда контроль переходит при доставке покупателю транспортировка не является отдельным обязательством к исполнению. В большинстве контрактов, когда контроль переходит в момент отгрузки, Группа не отвечает за транспортировку или транспортировка является отдельной услугой, предоставляемой покупателю в рамках отдельного договора. В случае продажи нефтепродуктов и транспортировки по железной дороге, обязательство по доставке товара является отдельным обязательством к исполнению и исключается из цены реализации. Группа признает выручку в отношении данной услуги в составе прочей выручки.

Цена реализации не включает суммы, получаемые за счет третьих лиц, такие как налог на добавленную стоимость и налог с продаж. Группа не рассматривает экспортные пошлины как часть цены реализации и включает расходы на экспортные пошлины в состав операционных расходов.

Выручка признается за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС), экспортных пошлин, акцизов, начисляемых на объемы проданной продукции, и иных аналогичных обязательных платежей.

Сальдо обязательства по договорам с покупателями, раскрытое в качестве авансов полученных, на начало отчетного периода являлось краткосрочным и было признано в составе выручки в течение периода.

Группа применяет упрощение практического характера в отношении раскрытия обязанностей, оставшихся к исполнению на конец отчетного периода, так как обязанность к исполнению является частью договора, первоначальный ожидаемый срок действия которого составляет не более одного года.

#### Учетная политика, применяемая до 31 декабря 2017

Выручка от реализации сырой нефти, нефтепродуктов, газа, а также прочих товаров признавалась в момент, когда продукция доставлена конечному покупателю, право собственности перешло покупателю, существует уверенность в поступлении дохода, цена реализации конечному покупателю является окончательной или может быть надежно определена. В отношении реализации сырой нефти, нефтепродуктов и материалов на внутреннем рынке продажа отражалась в момент отгрузки покупателю, что обычно означает переход права собственности. При продаже на экспорт право собственности обычно переходило на границе Российской Федерации, и Группа несла ответственность за транспортировку, уплату пошлин и прочих налогов, связанных с такой реализацией.

Выручка признавалась за вычетом налога на добавленную стоимость (НДС), экспортных пошлин, акцизов, начисляемых на объемы проданной продукции, и иных аналогичных обязательных платежей.

Продажи включали выручку с учетом экспортных пошлин и акцизов, рассчитанных исходя из объема проданной продукции.

#### Операции товарообмена

Операции по покупке и продаже с одним и тем же контрагентом с целью сокращения транспортных расходов, а не с целью получения прибыли, исключаются из выручки и себестоимости в соответствии с требованиями МСФО. Целью таких операций по купле-продаже, примером которых является покупка-продажа одинакового товара в разных местах в течение одного периода времени с одним и тем же продавцом-покупателем, является оптимизация ресурсов Группы, а не получение прибыли. После элиминации, положительная разница отражается как уменьшение транспортных расходов, а отрицательная разница отражается как увеличение транспортных расходов.

#### Транспортные расходы

Транспортные расходы, отраженные в составе прибыли и убытка, представляют собой понесенные расходы на транспортировку нефти и нефтепродуктов через сеть нефтепроводов ПАО «АК «Транснефть», а также расходы на транспортировку морским транспортом и железной дорогой. Транспортные расходы также включают все расходы на погрузочно-разгрузочные работы.

#### Прочие совокупные доходы и убытки

Все прочие совокупные доходы и убытки представлены статьями, которые впоследствии могут быть реклассифицированы в прибыли и убытки за вычетом налога на прибыль.

### **3. Основные бухгалтерские оценки, допущения и профессиональные суждения**

Подготовка консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, раскрываются условные активы и обязательства, доходы и расходы в отчетном периоде.



Руководство постоянно пересматривает эти оценки и допущения, исходя из прошлого опыта и других факторов, которые могут быть использованы для оценки балансовой стоимости активов и обязательств. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, когда эти оценки были пересмотрены, если изменения касаются только одного отчетного периода, или в этом периоде и в последующих периодах, если они затронуты указанными изменениями.

Фактические результаты деятельности Группы могут отличаться от сделанных руководством оценок и суждений, если обстоятельства и предпосылки отличаются.

Информация о наиболее важных суждениях и оценках, оказавших наиболее значительное влияние на суммы, которые отражены в данной консолидированной финансовой отчетности и несут в себе риск существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств, представлена ниже.

#### Обесценение внеоборотных активов

В качестве примеров признаков возможного обесценения, которые подлежат анализу со стороны руководства Группы можно выделить: изменение бизнес-плана Группы; изменение цен на нефть и сырьевые товары, приводящее к устойчивому снижению финансово-экономических показателей деятельности Группы; низкая загрузка мощностей заводов; факты, свидетельствующие о физическом повреждении активов; для активов, связанных с добычей нефти и газа - пересмотр оценочных запасов нефти и газа в сторону их существенного уменьшения, существенное увеличение будущих затрат на разработку активов или затрат на вывод активов из эксплуатации. При выявлении любого из вышеперечисленных признаков Группа проводит расчет возмещаемой величины.

Долгосрочные бизнес-планы (модели), утвержденные Руководством Группы, являются основным источником информации для определения ценности от использования. Они содержат прогнозы объемов производства нефти и газа, объемов нефтепереработки, объемов продаж различных видов нефтепродуктов, информацию о доходах, расходах и капитальных затратах.

При подготовке прогнозов Руководство формирует основополагающие допущения о различных показателях рынка, таких как цены на нефть, доходность нефтепереработки, доходность нефтепродуктов, ставка инфляции. Допущения формируются на основании долгосрочных прогнозов научно-исследовательских организаций относительно динамики цен на нефть, макроэкономических факторов, таких как инфляция, и тенденций прошлых лет.

При расчете ценности от использования будущие потоки денежных средств корректируются с учетом рисков, специфических для актива или ЕГДП, и дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием ставки дисконтирования, применяемой к денежным потокам до налогообложения и которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег.

#### Оценка запасов нефти и газа

Оценка величины резервов производится исходя из вероятностных допущений и пересматривается на ежегодной основе. Группа оценивает запасы нефти и газа в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США (U.S. Securities and Exchange Commission – SEC) для доказанных запасов. Запасы нефти и газа определяются исходя из определенных предпосылок, сделанных Группой, касательно будущих капитальных и операционных расходов, объемов нефти в залежи, коэффициентов восстановления, количества скважин и стоимости бурения. Оценка величины доказанных резервов нефтегазовых запасов используется для начисления износа и амортизации нефтегазовых активов и, как следствие, будущие изменения в оценках величины резервов влияют на изменение данных бухгалтерских показателей.

Доказанными запасами считаются оценочные объемы сырой нефти и газа, которые согласно геологическим и инженерным данным с достаточной степенью уверенности будут извлечены в будущем, исходя из известных залежей при существующих экономических условиях. В некоторых случаях для извлечения этих доказанных запасов могут потребоваться существенные дополнительные вложения в новые скважины и дополнительное оборудование. Данные по доказанным резервам могут существенно меняться год от года с учетом получения новой геологической информации.

Оценка нефтегазовых запасов оказывает непосредственное влияние на некоторые показатели, отраженные в данной консолидированной финансовой отчетности, а именно на величину амортизации нефтегазовых активов и убытков от обесценения. Нормы амортизации для нефтегазовых активов рассчитываются таким образом, чтобы амортизация этих активов начислялась пропорционально объему добычи на каждом месторождении исходя из доказанных разработанных запасов для затрат на разработку и исходя из общих доказанных запасов для затрат, связанных с приобретением доказанных запасов. Кроме того, оценка доказанных запасов нефти и газа используется также для расчета будущих денежных потоков, которые служат одним из основных индикаторов наличия обесценения актива.

#### Сроки полезного использования объектов основных средств

Руководство оценивает срок полезного использования актива с учетом срока предполагаемого использования, расчетного морального износа, ликвидационной стоимости, физического износа и операционной среды, в которой актив будет использоваться. Данные оценки могут отличаться от фактических результатов, что может оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и привести к корректировкам норм амортизации в будущем и амортизационных отчислений за период.

#### Условные обязательства

По состоянию на дату выпуска настоящей консолидированной финансовой отчетности могут существовать определенные условия, которые в зависимости от возникновения или не возникновения одного или более событий в будущем могут привести к убыткам для Группы. Руководство Группы проводит оценку таких условных обязательств, которая базируется на допущениях, являющихся предметом профессионального суждения. При оценке возможного убытка от условных фактов хозяйственной деятельности, связанных с судебными и налоговыми разбирательствами с участием Группы или непредъявленными исками, которые могут привести к таким разбирательствам, Группа, после консультаций с юрисконсультами и налоговыми специалистами, проводит оценку вероятности наступления неблагоприятного исхода для Группы, а также наиболее вероятную сумму оттока экономических выгод.

Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает на вероятность возникновения убытка, величина которого может быть измерена, то соответствующее обязательство отражается в консолидированной финансовой отчетности Группы. Если оценка условного факта хозяйственной деятельности указывает не на вероятность, а на обоснованную возможность возникновения существенного убытка или на вероятность возникновения убытка, величина которого не может быть измерена с достаточной точностью, необходимо раскрыть информацию о характере условного обязательства и оценочной величине возможного убытка, если ее можно измерить и она существенна. Если величина убытка не может быть измерена с достаточной точностью, руководство признает убыток в момент получения недостающей информации, что позволяет измерить величину убытка с достаточной точностью. Информация об убытках, считающихся маловероятными, в отчетности не раскрывается, если только они не связаны с гарантиями. В этом случае необходимо раскрыть информацию о характере гарантий. Вместе с тем, в некоторых случаях, когда раскрытие информации не является обязательным, Группа может добровольно раскрыть информацию об условных обязательствах, которые, по мнению руководства, могут представлять интерес для акционеров и других лиц.

#### Соглашения о совместной деятельности

При применении МСФО (IFRS) 11 Группа применила суждение касательно того, являются ли заключенные ею соглашения о совместной деятельности совместными операциями или совместными предприятиями. Группа определила тип соглашения о совместной деятельности исходя из своих прав и обязательств, вытекающих из соглашения, включая оценку структуры и юридической формы соглашения, условий принятых решений, согласованных участниками в договоре о совместной деятельности, а также других факторов и обстоятельств, если применимо.

#### Арендованные активы

Договоры аренды, по условиям которых Группа принимает на себя по существу все риски и выгоды, связанные с правом собственности, классифицируются как договоры финансовой аренды. Риски включают возможность возникновения убытков в связи с простоями или технологическим устареванием или колебания доходности в связи с изменением экономических условий. Выгоды могут быть связаны с ожиданием прибыли от операций на протяжении срока экономического использования актива и доходов от повышения стоимости или реализации ликвидационной стоимости.

Прочие договоры аренды классифицируются как операционная аренда. В большинстве случаев аренда судов по договорам тайм-чартера учитывается как операционная аренда в соответствии с МСФО (IAS) 17 «Аренда».

## 4. Применение новых стандартов МСФО

Следующие стандарты и поправки к стандартам, применимые для Группы, вступили в силу с 1 января 2018:

- МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (с изменениями, внесенными в июле 2014 года и вступающими в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- МСФО (IFRS) 15 «Выручка» (с изменениями, внесенными в апреле 2016 года и вступающими в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).
- КРМФО (IFRIC) 22 – Операции в иностранной валюте и предоплата возмещения (выпущены 8 декабря 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).
- Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены 20 июня 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014 - 2016 гг. – Поправки к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 8 декабря 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).

#### **Эффект применения**

С 1 января 2018 года Группа осуществила переход на новые стандарты МСФО: **МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»** и **МСФО (IFRS) 15 «Выручка»**, что привело к изменениям в учетной политике и корректировкам сумм, признанных в финансовой отчетности:

- Переход на МСФО (IFRS) 9 осуществлен без корректировки сопоставимой информации в отчетности; новый стандарт не привел к отражению существенных корректировок в отчетности. Изменения в классификационных категориях финансовых активов и обязательств не привели к изменениям представления в консолидированном отчете о финансовом положении. В результате обновленные требования МСФО (IFRS) 7 применены только в отношении данных за текущий отчетный период. Раскрытие сопоставимых данных соответствует данным прошлого года.
- В соответствии с переходными положениями МСФО (IFRS) 15, Группа применяет стандарт ретроспективно с отражением корректировки сравнительных данных за 2017 финансовый год.

**МСФО (IFRS) 15 «Выручка» (с изменениями, внесенными в апреле 2016 года и вступающими в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты)**

В консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе были отражены следующие корректировки:

|                                      | Год,<br>закончившийся<br>31 декабря 2017 г. | Рекласси-<br>фикация | Год, закончившийся<br>31 декабря 2017 г.<br>(скорректированные<br>данные) |
|--------------------------------------|---|----------------------|---|
| <b>Выручка</b>                       |   |                      |   |
| Продажи нефти, газа и нефтепродуктов | 1 796 124                                   | 74 666               | 1 870 790   |
| Прочая выручка                       | 61 807                                      | 1 992                | 63 799  |
| <b>Итого выручка от продаж</b>       | <b>1 857 931</b>                            | <b>76 658</b>        | <b>1 934 589</b>  |
| <b>Расходы и прочие затраты</b>      |   |                      |   |
| Экспортные пошлины                   | -   | (76 658)             | (76 658)  |
| <b>Итого операционные расходы</b>    | <b>(1 555 408)</b>                          | <b>(76 658)</b>      | <b>(1 632 066)</b>  |
| <b>Операционная прибыль</b>          | <b>302 523</b>                              | <b>-</b>             | <b>302 523</b>  |

- Реклассификация расходов в отношении экспортных пошлин в размере 76,7 млрд. руб.,
- Реклассификация доходов от реализации услуг транспортировки, включенных в цену реализуемых нефтепродуктов, из Продаж нефти, газа и нефтепродуктов в Прочую выручку в размере 2,0 млрд. руб.,
- Продажи нефти, газа и нефтепродуктов раскрыты за вычетом акцизов, начисляемых при реализации, в размере 69,0 млрд. руб.

**МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» (с изменениями, внесенными в июле 2014 года и вступающими в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты)**

Финансовые активы и обязательства, ранее отнесенные в соответствии с МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» к категориям займы и дебиторская задолженность, инвестиции, удерживаемые до погашения и прочие финансовые обязательства и оцененные по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, в соответствии с МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» классифицированы соответственно как финансовые активы и финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости. Таким образом, оценка денежных средств и их эквивалентов, торговой и прочей дебиторской и кредиторской задолженности, долгосрочных и краткосрочных кредитов и инвестиций, удерживаемых до погашения, не изменилась, и данные финансовые инструменты оцениваются по амортизированной стоимости.

Вступление в силу МСФО (IFRS) 9 не оказало существенного влияния на классификацию финансовых активов и обязательств в консолидированной финансовой отчетности Группы. На 31 декабря 2017 года все финансовые обязательства Группы за исключением производных инструментов были отражены по амортизированной стоимости. Производные инструменты отражаются по справедливой стоимости через прибыль или убыток в соответствии с МСФО (IAS) 39. Изменений в классификации и признании финансовых обязательств МСФО (IFRS) 9 не произошло.

В рамках Группы была внедрена новая модель признания убытков от обесценения – модель ожидаемых кредитных убытков, которая раскрыта в примечании 2 «Основные положения учетной политики» и в примечании 34 «Управление финансовыми рисками» в отношении кредитного риска. Сумма ожидаемых кредитных убытков на 1 января 2018 года существенно не отличается от суммы признанных резервов в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2017 года и, следовательно, этот факт не привел к какому-либо количественному эффекту при пересчете показателей на 1 января 2018 года.

В отчетном периоде Группа продолжает применять МСФО (IAS) 39 для учета хеджирования. В случае возникновения новых инструментов хеджирования группа может в следующих отчетных периодах пересмотреть свои планы по переходу на МСФО (IFRS) 9 в отношении инструментов хеджирования.

***КРМФО (IFRIC) 22 – Операции в иностранной валюте и предоплата возмещения (выпущены 8 декабря 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).***

Разъяснение урегулирует вопрос об определении даты операции с целью определения валютного курса, используемого при первоначальном признании соответствующего актива, расхода или дохода (или их части) при прекращении признания неденежного актива или неденежного обязательства, возникших в результате предоплаты в иностранной валюте. В соответствии с МСФО (IAS) 21, дата операции для цели определения валютного курса, используемого при первоначальном признании соответствующего актива, расхода или дохода (или их части), - это дата, на которую организация первоначально принимает к учету неденежный актив или неденежное обязательство, возникающие в результате предоплаты возмещения в иностранной валюте. В случае нескольких платежей или поступлений, осуществленных на условиях предоплаты, организации необходимо определить дату каждого платежа или поступления, осуществленных на условиях предоплаты. Группа ожидает, что данные поправки не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

## **5. Новые стандарты и разъяснения**

Опубликован ряд новых стандартов и интерпретаций, которые являются обязательными для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты, и которые Группа не приняла досрочно. Оценка Группы в отношении эффекта новых стандартов и интерпретаций приведена ниже.

***МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в 13 января 2016 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).*** В результате применения МСФО (IFRS) 16, практически все договоры аренды будут отражаться в бухгалтерском балансе лизингополучателя, поскольку различие между операционной и финансовой арендой устранено. В соответствии с новым стандартом в отчетности признаются актив (право на использование предмета аренды) и финансовое обязательство по оплате аренды. Единственными исключениями являются краткосрочные договора и договора аренды малоценных активов.

### **Эффект применения**

Группа инициировала проект по внедрению нового стандарта, в рамках которого были проанализированы все договора Группы за последний год на предмет применения новых требований МСФО 16. Стандарт в первую очередь повлияет на учет операционной аренды Группы.

На отчетную дату Группа имеет не подлежащие расторжению обязательства по операционной аренде в размере 124 млрд. руб., см. примечание 35 «Операционная аренда». Часть этих обязательств относится к краткосрочной аренде и аренде с низкой стоимостью, которые будут равномерно отражаться как расходы в прибыль или убыток. По остальным обязательствам по аренде Группа планирует признать обязательства по аренде в ожидаемой сумме 61 млрд. руб. на 1 января 2019 года. Сумма может быть уточнена по итогам финализации расчета ставки дисконтирования и суждений руководства в отношении сроков аренды.

Деятельность Группы как арендодателя не является существенной, и, следовательно, Группа не ожидает какого-либо значительного влияния на финансовую отчетность.

## Дата применения Группой

Группа будет применять стандарт с даты его обязательного применения - 1 января 2019 года. Группа намерена применять упрощенный подход перехода ретроспективно с признанием кумулятивного эффекта на дату первоначального применения. Право пользования активом по договорам тайм-чартера будут оценено с даты начала действия договора. Все остальные активы в форме права пользования будут оцениваться по сумме арендного обязательства на дату первоначального применения (скорректированные на prepaid или accrued expenses).

Ожидается, что следующие стандарты и интерпретации, после вступления в силу, не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты).
- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налога на прибыль» (выпущен 7 июня 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).
- Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, определенной Советом по международным стандартам финансовой отчетности).
- Характеристики досрочного погашения, предполагающего отрицательную компенсацию – Поправки к МСФО (IFRS) 9 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).
- Долгосрочные доли участия в ассоциированных организациях и совместных предприятиях – Поправки к МСФО (IAS) 28 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).
- Поправки к Концептуальным основам финансовой отчетности (выпущены в марте 2018 и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты).
- Определение бизнеса – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в октябре и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты).
- Определение материальности – Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 (выпущены в октябре и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты).
- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2015-2017 гг. – Поправки к МСФО (IFRS) 3, МСФО (IFRS) 11, МСФО (IAS) 12 и МСФО (IAS) 23 (выпущены 12 декабря 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

## 6. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

|  | 31 декабря 2018 г. | 31 декабря 2017 г. |
|--|--------------------|--------------------|
| Денежные средства в кассе                                  | 753                | 946                |
| Остатки на текущих банковских счетах                       | 50 897             | 46 107             |
| Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев | 191 827            | 28 816             |
| Прочие денежные эквиваленты                                | 4 108              | 14 739             |
| <b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>            | <b>247 585</b>     | <b>90 608</b>      |

## 7. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

|  | 31 декабря 2018 г. | 31 декабря 2017 г. |
|--|--------------------|--------------------|
| Торговая дебиторская задолженность                       | 129 520            | 107 758            |
| Прочая финансовая дебиторская задолженность              | 2 060              | 2 071              |
| Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки             | (2 430)            | (7 567)            |
| <b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b> | <b>129 150</b>     | <b>102 262</b>     |

## 8. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

|  | 31 декабря 2018 г. | 31 декабря 2017 г. |
|--|--------------------|--------------------|
| Нефтепродукты и продукты нефтехимии      | 70 385             | 55 828             |
| Нефть и газ                              | 34 601             | 28 200             |
| Сырье и материалы                        | 27 416             | 23 143             |
| Прочие запасы                            | 17 554             | 11 151             |
| <b>Итого товарно-материальные запасы</b> | <b>149 956</b>     | <b>118 322</b>     |

## 9. Дебиторская задолженность по прочим налогам

Дебиторская задолженность по прочим налогам по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. представлена следующим образом:

|  | 31 декабря 2018 г. | 31 декабря 2017 г. |
|--|--------------------|--------------------|
| Дебиторская задолженность по НДС                         | 79 921             | 50 163             |
| Предоплаченные таможенные пошлины                        | 7 232              | 5 076              |
| Дебиторская задолженность по прочим налогам              | 4 776              | 3 120              |
| <b>Итого дебиторская задолженность по прочим налогам</b> | <b>91 929</b>      | <b>58 359</b>      |

## 10. Прочие оборотные активы

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

|   | 31 декабря 2018 г. | 31 декабря 2017 г. |
|---|--------------------|--------------------|
| Авансы выданные                             | 25 191             | 24 503             |
| Расходы будущих периодов                    | 1 662              | 1 955              |
| Прочие активы                               | 13 630             | 13 589             |
| <b>Итого прочие оборотные активы, нетто</b> | <b>40 483</b>      | <b>40 047</b>      |

## 11. Основные средства

Движение основных средств за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г., представлено ниже:

|   | Добыча<br>нефти и<br>газа | Перера-<br>ботка<br>нефти | Маркетинг<br>и сбыт | Прочие<br>основ-<br>ные<br>средства | Незавер-<br>шенное<br>строи-<br>тельство | Итого              |
|---|---------------------------|---------------------------|---------------------|-------------------------------------|--|--------------------|
| <b>Первоначальная стоимость</b>   |                           |                           |                     |                                     |  |                    |
| <i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>   | <b>1 772 103</b>          | <b>347 738</b>            | <b>189 603</b>      | <b>26 638</b>                       | <b>538 965</b>                           | <b>2 875 047</b>   |
| Поступление   | 9 029                     | 1 699                     | -                   | -                                   | 395 112                                  | 405 840            |
| Поступление в результате сделок по объединению бизнеса                              | -                         | -                         | 1 108               | -                                   | -  | 1 108              |
| Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств | (8 885)                   | -                         | -                   | -                                   | -  | (8 885)            |
| Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам                        | -                         | -                         | -                   | -                                   | 37 670                                   | 37 670             |
| Ввод в эксплуатацию   | 251 966                   | 25 450                    | 35 969              | 3 447                               | (316 832)                                | -                  |
| Внутреннее перемещение  | 137                       | (1 028)                   | 1 167               | 98                                  | (374)                                    | -                  |
| Перевод из прочих внеоборотных активов  | 1 003                     | 5 160                     | 602                 | 13                                  | (2 040)                                  | 4 738              |
| Выбытие   | (13 841)                  | (1 987)                   | (1 865)             | (2 879)                             | (9 623)                                  | (30 195)           |
| Курсовые разницы  | 72 696                    | 10 067                    | 10 802              | 341                                 | 12 894                                   | 106 800            |
| <i>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</i>   | <b>2 084 208</b>          | <b>387 099</b>            | <b>237 386</b>      | <b>27 658</b>                       | <b>655 772</b>                           | <b>3 392 123</b>   |
| <b>Амортизация и обесценение</b>  |                           |                           |                     |                                     |  |                    |
| <i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>   | <b>(649 937)</b>          | <b>(105 090)</b>          | <b>(60 290)</b>     | <b>(7 455)</b>                      | -  | <b>(822 772)</b>   |
| Амортизация за период   | (131 293)                 | (16 930)                  | (12 801)            | (2 600)                             | -  | (163 624)          |
| Обесценение   | (4 340)                   | -                         | -                   | -                                   | -  | (4 340)            |
| Поступление в результате сделок по объединению бизнеса                              | -                         | -                         | (110)               | -                                   | -  | (110)              |
| Внутреннее перемещение  | 229                       | 102                       | (546)               | 215                                 | -  | -                  |
| Перевод из прочих внеоборотных активов  | (175)                     | (1 600)                   | -                   | -                                   | -  | (1 775)            |
| Выбытие   | 7 891                     | 1 569                     | 1 511               | 849                                 | -  | 11 820             |
| Курсовые разницы  | (38 250)                  | (3 240)                   | (3 573)             | (190)                               | -  | (45 253)           |
| <i>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</i>   | <b>(815 875)</b>          | <b>(125 189)</b>          | <b>(75 809)</b>     | <b>(9 181)</b>                      | -  | <b>(1 026 054)</b> |
| <b>Остаточная стоимость</b>   |                           |                           |                     |                                     |  |                    |
| <i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>   | <b>1 122 166</b>          | <b>242 648</b>            | <b>129 313</b>      | <b>19 183</b>                       | <b>538 965</b>                           | <b>2 052 275</b>   |
| <i>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</i>   | <b>1 268 333</b>          | <b>261 910</b>            | <b>161 577</b>      | <b>18 477</b>                       | <b>655 772</b>                           | <b>2 366 069</b>   |

Капитализированные затраты по кредитам и займам за год, закончившийся 31 декабря 2018 г., включают процентные расходы в размере 31,6 млрд. руб. и убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 6,1 млрд. руб.



в млн. руб. (если не указано иное)

|   | Добыча нефти и газа | Переработка нефти | Маркетинг и сбыт | Прочие основные средства | Незавершенное строительство | Итого            |
|---|---------------------|-------------------|------------------|--------------------------|-----------------------------|------------------|
| <b>Первоначальная стоимость</b>   |                     |                   |                  |                          |                             |                  |
| <i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>   | <b>1 569 525</b>    | <b>308 192</b>    | <b>152 871</b>   | <b>23 531</b>            | <b>369 304</b>              | <b>2 423 423</b> |
| Поступление   | 2 921               | 1 572             | -                | -                        | 403 860                     | 408 353          |
| Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств | 20 152              | -                 | -                | -                        | -                           | 20 152           |
| Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам                        | -                   | -                 | -                | -                        | 29 562                      | 29 562           |
| Ввод в эксплуатацию   | 191 205             | 32 548            | 34 120           | 3 562                    | (261 435)                   | -                |
| Внутреннее перемещение  | (1 230)             | (724)             | (72)             | 591                      | 1 435                       | -                |
| Выбытие   | (7 101)             | (699)             | (1 913)          | (1 329)                  | (2 212)                     | (13 254)         |
| Курсовые разницы  | (3 369)             | 6 849             | 4 597            | 283                      | (1 549)                     | 6 811            |
| <i>По состоянию на 31 декабря 2017 г.</i>   | <b>1 772 103</b>    | <b>347 738</b>    | <b>189 603</b>   | <b>26 638</b>            | <b>538 965</b>              | <b>2 875 047</b> |
| <b>Амортизация и обесценение</b>  |                     |                   |                  |                          |                             |                  |
| <i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>   | <b>(553 140)</b>    | <b>(89 106)</b>   | <b>(49 052)</b>  | <b>(5 780)</b>           | -                           | <b>(697 078)</b> |
| Амортизация за период   | (107 119)           | (14 787)          | (11 140)         | (2 336)                  | -                           | (135 382)        |
| Обесценение   | 256                 | -                 | -                | -                        | -                           | 256              |
| Внутреннее перемещение  | 444                 | 157               | (44)             | (557)                    | -                           | -                |
| Выбытие   | 4 611               | 601               | 1 110            | 1 313                    | -                           | 7 635            |
| Курсовые разницы  | 5 011               | (1 955)           | (1 164)          | (95)                     | -                           | 1 797            |
| <i>По состоянию на 31 декабря 2017 г.</i>   | <b>(649 937)</b>    | <b>(105 090)</b>  | <b>(60 290)</b>  | <b>(7 455)</b>           | -                           | <b>(822 772)</b> |
| <b>Остаточная стоимость</b>   |                     |                   |                  |                          |                             |                  |
| <i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>   | <b>1 016 385</b>    | <b>219 086</b>    | <b>103 819</b>   | <b>17 751</b>            | <b>369 304</b>              | <b>1 726 345</b> |
| <i>По состоянию на 31 декабря 2017 г.</i>   | <b>1 122 166</b>    | <b>242 648</b>    | <b>129 313</b>   | <b>19 183</b>            | <b>538 965</b>              | <b>2 052 275</b> |

Ставка, по которой расходы на оплату процентов по заемным средствам капитализируются в составе соответствующих расходов на приобретение основных средств, составила 6% за год, закончившийся 31 декабря 2018 г. (7% за год, закончившийся 31 декабря 2017 г.).

Информация в отношении активов Группы, связанных с разведкой и оценкой (включаются в состав нефтегазовых активов) представлена ниже:

|  | 2018           | 2017          |
|--|----------------|---------------|
| <b>Остаточная стоимость по состоянию на 1 января</b>       | <b>94 027</b>  | <b>75 343</b> |
| Поступление  | 26 363         | 22 283        |
| Списание геологоразведочных расходов, не давших результата | (9 532)        | (337)         |
| Перевод в активы с доказанными запасами                    | (2 886)        | (2 522)       |
| Выбытие  | (407)          | (143)         |
| Курсовые разницы   | 6 721          | (597)         |
| <b>Остаточная стоимость по состоянию на 31 декабря</b>     | <b>114 286</b> | <b>94 027</b> |

В 2018 г. Группа провела тестирование на обесценение и признала убыток от обесценения в отношении нефтегазовых активов сегмента разведки и добычи в сумме 4,3 млрд. руб. (восстановление обесценения в размере 0,3 млрд. руб. в отношении нефтегазовых активов и активов разведки и оценки за год, закончившийся 31 декабря 2017 г.). Убыток от обесценения включен в состав износа, истощения и амортизации в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Балансовая стоимость активов составила 56,6 млрд. руб. и превышает их возмещаемую величину. В отношении данных активов Группа признала убыток от обесценения. Пересмотр экономических и технических параметров по использованию активов в результате изменения данных разведки, программах разработки, инвестиционных планах и международных цен на нефть оказал влияние на ценность использования этих активов.

Возмещаемая величина была рассчитана как приведенная стоимость чистых денежных потоков с использованием доступных прогнозов цен на нефть от ведущих аналитических агентств и объемов добычи, основанных на отчетах о запасах и утвержденных долгосрочных стратегических планах. Доналоговая ставка дисконтирования отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие рассматриваемым активам, и составляет 11% годовых (в реальном выражении) (аналогична прошлогоднему значению).

## 12. Гудвил и прочие нематериальные активы

Информация об изменении гудвила и прочих нематериальных активов представлена ниже:

|  | Гудвил        | Программное обеспечение | Права на землю | Прочие НМА     | Итого НМА       |
|--|---------------|-------------------------|----------------|----------------|-----------------|
| <b>Первоначальная стоимость</b>                        |               |                         |                |                |                 |
| <i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>                | <b>34 100</b> | <b>33 376</b>           | <b>17 611</b>  | <b>17 012</b>  | <b>102 099</b>  |
| Поступление  | -             | 5 781                   | 824            | 5 307          | 11 912          |
| Поступление в результате сделок по объединению бизнеса | -             | -                       | -              | 99             | 99              |
| Внутреннее перемещение                                 | -             | 788                     | 11             | (799)          | -               |
| Выбытие  | -             | (373)                   | (1 727)        | (261)          | (2 361)         |
| Курсовые разницы                                       | 2 927         | 1 107                   | 75             | 225            | 4 334           |
| <i>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</i>              | <b>37 027</b> | <b>40 679</b>           | <b>16 794</b>  | <b>21 583</b>  | <b>116 083</b>  |
| <b>Амортизация и обесценение</b>                       |               |                         |                |                |                 |
| <i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>                | <b>(201)</b>  | <b>(16 708)</b>         | <b>(5 916)</b> | <b>(5 087)</b> | <b>(27 912)</b> |
| Амортизация за период                                  | -             | (5 228)                 | (696)          | (1 563)        | (7 487)         |
| Внутреннее перемещение                                 | -             | 328                     | -              | (328)          | -               |
| Выбытие  | -             | 369                     | 359            | (246)          | 482             |
| Курсовые разницы                                       | (33)          | (859)                   | (3)            | (132)          | (1 027)         |
| <i>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</i>              | <b>(234)</b>  | <b>(22 098)</b>         | <b>(6 256)</b> | <b>(7 356)</b> | <b>(35 944)</b> |
| <b>Остаточная стоимость</b>                            |               |                         |                |                |                 |
| <i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>                | <b>33 899</b> | <b>16 668</b>           | <b>11 695</b>  | <b>11 925</b>  | <b>74 187</b>   |
| <i>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</i>              | <b>36 793</b> | <b>18 581</b>           | <b>10 538</b>  | <b>14 227</b>  | <b>80 139</b>   |

|   | Гудвил        | Программное обеспечение | Права на землю | Прочие НМА     | Итого НМА       |
|---|---------------|-------------------------|----------------|----------------|-----------------|
| <b>Первоначальная стоимость</b>           |               |                         |                |                |                 |
| <i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>   | <b>32 106</b> | <b>26 979</b>           | <b>17 521</b>  | <b>16 006</b>  | <b>92 612</b>   |
| Поступление                               | -             | 4 659                   | 9              | 3 038          | 7 706           |
| Внутреннее перемещение                    | -             | 1 202                   | 27             | (1 229)        | -               |
| Выбытие                                   | -             | (68)                    | (2)            | (900)          | (970)           |
| Курсовые разницы                          | 1 994         | 604                     | 56             | 97             | 2 751           |
| <i>По состоянию на 31 декабря 2017 г.</i> | <b>34 100</b> | <b>33 376</b>           | <b>17 611</b>  | <b>17 012</b>  | <b>102 099</b>  |
| <b>Амортизация и обесценение</b>          |               |                         |                |                |                 |
| <i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>   | <b>(180)</b>  | <b>(13 060)</b>         | <b>(5 214)</b> | <b>(4 007)</b> | <b>(22 461)</b> |
| Амортизация за период                     | -             | (3 770)                 | (702)          | (1 400)        | (5 872)         |
| Внутреннее перемещение                    | -             | 519                     | -              | (519)          | -               |
| Выбытие                                   | -             | -                       | -              | 767            | 767             |
| Курсовые разницы                          | (21)          | (397)                   | -              | 72             | (346)           |
| <i>По состоянию на 31 декабря 2017 г.</i> | <b>(201)</b>  | <b>(16 708)</b>         | <b>(5 916)</b> | <b>(5 087)</b> | <b>(27 912)</b> |
| <b>Остаточная стоимость</b>               |               |                         |                |                |                 |
| <i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>   | <b>31 926</b> | <b>13 919</b>           | <b>12 307</b>  | <b>11 999</b>  | <b>70 151</b>   |
| <i>По состоянию на 31 декабря 2017 г.</i> | <b>33 899</b> | <b>16 668</b>           | <b>11 695</b>  | <b>11 925</b>  | <b>74 187</b>   |

Гудвил, приобретенный в результате операций по приобретению бизнеса, был распределен на сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта соответствующих ЕГДП в сумме 29,7 млрд. руб. и 7,1 млрд. руб. на 31 декабря 2018 г. (на 31 декабря 2017 г. 27,0 млрд. руб. и 6,9 млрд. руб. соответственно). Гудвил был протестирован на предмет обесценения, и обесценение гудвила не было выявлено.

### 13. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

|              |                        | 31 декабря 2018 г. |                      | 31 декабря 2017 г. |                      |
|--------------|------------------------|--------------------|----------------------|--------------------|----------------------|
|              |                        | Процент владения   | Балансовая стоимость | Процент владения   | Балансовая стоимость |
| Славнефть    | совместное предприятие | 49,9               | 126 835              | 49,9               | 111 679              |
| Арктикгаз    | совместное предприятие | 50,0               | 146 246              | 46,7               | 105 157              |
| Мессояха     | совместное предприятие | 50,0               | 36 837               | 50,0               | 17 965               |
| Нортгаз      | совместное предприятие | 50,0               | 7 767                | 50,0               | 12 568               |
| Прочие       |                        |                    | 11 252               |                    | 9 389                |
| <b>Итого</b> |                        |                    | <b>328 937</b>       |                    | <b>256 758</b>       |

Основным регионом, в котором ведут деятельность существенные ассоциированные и совместные предприятия Группы, раскрытые выше, является Российская Федерация.

Общая сумма дивидендов, полученных от совместных предприятий в 2018 г., составила 20 028 млн. руб. (2017 г.: 5 531 млн. руб.).

#### Славнефть

ПАО «НГК «Славнефть» и ее дочерние общества (Славнефть) занимаются разведкой, добычей и разработкой нефти и газа, а также производством нефтепродуктов. Контролем над Славнефтью в равных долях обладают Группа и ПАО «НК «Роснефть».

#### Арктикгаз

В январе 2018 года ООО «СеверЭнергия» и ООО «Ямал Развитие» были присоединены к АО «Арктическая газовая компания» (Арктикгаз, совместное предприятие, созданное Группой и ПАО «Новатэк»). В марте 2018 года займы, выданные компанией Газпром нефть, были конвертированы в обыкновенные акции дополнительного выпуска Арктикгаза. В результате доля Группы в Арктикгаз (ранее владение осуществлялось через ООО «СеверЭнергия» и ООО «Ямал Развитие») выросла до 50,0% на 31 марта 2018 г.

Арктикгаз занимается разработкой нефтегазоконденсатных месторождений – Самбургское, Уренгойское и Яро-Яхинское, а также нескольких других менее крупных нефтегазоконденсатных месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации.

#### Нортгаз

ЗАО «Нортгаз» (Нортгаз) занимается разработкой Северо-Уренгойского газового и нефтяного месторождения. Инвестиция Группы в Нортгаз осуществляется через ООО «Газпром Ресурс Нортгаз», которое контролируется Группой и владеет 50% долей в Нортгазе. Контролем над Нортгазом в равных долях обладают Группа и ПАО «Новатэк».

## Мессояха

АО «Мессояханефтегаз» (Мессояха) занимается разработкой Восточно-Мессояхского и Западно-Мессояхского нефтегазоконденсатных месторождений. Контролем над Мессояхой в равных долях обладают Группа и ПАО «НК «Роснефть».

Ниже представлена финансовая информация существенных ассоциированных и совместных предприятий по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. и за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г.:

| 31 декабря 2018 г.                     | Славнефть      | Артикгаз       | Мессояха      | Нортгаз       |
|--|----------------|----------------|---------------|---------------|
| Денежные средства и их эквиваленты     | 3 448          | 38 132         | 1             | 1 151         |
| Прочие оборотные активы                | 89 057         | 18 430         | 23 977        | 3 560         |
| Внеоборотные активы                    | 379 881        | 382 586        | 178 452       | 41 785        |
| Краткосрочные финансовые обязательства | (31 609)       | (40 645)       | (10 063)      | (8 002)       |
| Прочие краткосрочные обязательства     | (30 902)       | (11 055)       | (8 810)       | (83)          |
| Долгосрочные финансовые обязательства  | (126 151)      | (65 160)       | (99 000)      | (15 522)      |
| Прочие долгосрочные обязательства      | (42 469)       | (51 637)       | (11 302)      | (5 982)       |
| <b>Чистые активы</b>                   | <b>241 255</b> | <b>270 651</b> | <b>73 255</b> | <b>16 907</b> |

| 31 декабря 2017 г.                     | Славнефть      | СеверЭнергия<br>(Артикгаз) | Мессояха      | Нортгаз       |
|--|----------------|----------------------------|---------------|---------------|
| Денежные средства и их эквиваленты     | 4 153          | 8 658                      | 1             | 1 409         |
| Прочие оборотные активы                | 54 479         | 133 617                    | 18 654        | 3 256         |
| Внеоборотные активы                    | 344 997        | 259 175                    | 152 469       | 54 065        |
| Краткосрочные финансовые обязательства | (34 666)       | (49 851)                   | (4 913)       | (6 379)       |
| Прочие краткосрочные обязательства     | (29 617)       | (18 495)                   | (4 812)       | (77)          |
| Долгосрочные финансовые обязательства  | (88 198)       | (91 811)                   | (116 815)     | (21 109)      |
| Прочие долгосрочные обязательства      | (41 229)       | (52 465)                   | (9 072)       | (4 656)       |
| <b>Чистые активы</b>                   | <b>209 919</b> | <b>188 828</b>             | <b>35 512</b> | <b>26 509</b> |

| Год, закончившийся<br>31 декабря 2018 г. | Славнефть | Артикгаз | Мессояха | Нортгаз |
|--|-----------|----------|----------|---------|
| Выручка                                  | 314 332   | 195 581  | 125 521  | 23 337  |
| Износ, истощение и амортизация           | (38 713)  | (21 100) | (19 692) | (2 554) |
| Финансовые доходы                        | 371       | 1 243    | -        | 679     |
| Финансовые расходы                       | (9 246)   | (10 215) | (7 531)  | (2 113) |
| Итого расходы по налогу на прибыль       | (7 682)   | (16 926) | (11 656) | (1 951) |
| Прибыль за период                        | 31 235    | 81 823   | 56 344   | 7 399   |
| Итого совокупный доход за период         | 31 372    | 81 823   | 56 344   | 7 399   |

| Год, закончившийся<br>31 декабря 2017 г. | Славнефть | СеверЭнергия<br>(Артикгаз) | Мессояха | Нортгаз |
|--|-----------|----------------------------|----------|---------|
| Выручка                                  | 241 253   | 147 204                    | 61 030   | 23 079  |
| Износ, истощение и амортизация           | (37 984)  | (23 357)                   | (12 489) | (2 561) |
| Финансовые доходы                        | 989       | 966                        | 3        | 1 153   |
| Финансовые расходы                       | (6 781)   | (17 759)                   | (6 559)  | (2 784) |
| Итого расходы по налогу на прибыль       | (4 429)   | (7 210)                    | (4 615)  | (1 726) |
| Прибыль за период                        | 21 648    | 42 365                     | 19 952   | 6 868   |
| Итого совокупный доход за период         | 21 707    | 42 365                     | 19 952   | 6 868   |

## Прочие

Агрегированная балансовая стоимость остальных, незначительных по отдельности, ассоциированных и совместных предприятий, а также доля Группы в прибыли или убытке и прочем совокупном доходе таких ассоциированных и совместных предприятий составляют несущественную величину на обе отчетные даты и за оба отчетных периода.

## **14. Совместные операции**

Согласно МСФО (IFRS) 11 «Совместная деятельность» Группа произвела оценку своей 50% доли участия в соглашениях о совместной деятельности и определила, что инвестиции в Томскнефть и Salym Petroleum Development являются совместными операциями. Томскнефть и Salym Petroleum Development занимаются добычей нефти и газа на территории Российской Федерации, и весь объем производства должен быть продан сторонам, осуществляющим совместную деятельность (Группе и ее партнерам).

## **15. Долгосрочные финансовые активы**

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. долгосрочные финансовые активы представлены следующим образом:

|  | <u>31 декабря 2018 г.</u> | <u>31 декабря 2017 г.</u> |
|--|---------------------------|---------------------------|
| Долгосрочные займы выданные  | 7 846                     | 27 895                    |
| Долевые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД | 3 083                     | 2 911                     |
| Депозиты со сроком погашения более 1 года                            | -                         | 1 181                     |
| Минус: резерв под ожидаемые кредитные убытки                         | (584)                     | (694)                     |
| <b>Итого долгосрочные финансовые активы</b>                          | <b>10 345</b>             | <b>31 293</b>             |

По состоянию на 31 декабря 2017 г. долевые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД, были раскрыты в качестве финансовых активов, имеющихся для продажи.

## 16. Отложенные налоговые активы и обязательства

Признанные в отчетности отложенные налоговые активы и обязательства относятся к следующим активам и обязательствам:

|   | Активы        | Обязательства    | Нетто            |
|---|---------------|------------------|------------------|
| <b>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</b>   |               |                  |                  |
| Основные средства                           | 3 869         | (149 449)        | (145 580)        |
| Нематериальные активы                       | -             | (3 875)          | (3 875)          |
| Инвестиции                                  | 515           | (9)              | 506              |
| Товарно-материальные запасы                 | 1 047         | (1 902)          | (855)            |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 2 595         | (15)             | 2 580            |
| Кредиты и займы                             | -             | (286)            | (286)            |
| Резервы                                     | 6 063         | (251)            | 5 812            |
| Налоговые убытки, перенесенные на будущее   | 24 387        | -                | 24 387           |
| Финансовая аренда                           | 5 264         | -                | 5 264            |
| Прочее                                      | 5 002         | (1 276)          | 3 726            |
| Сворачивание                                | (29 615)      | 29 615           | -                |
| <b>Налоговые активы / (обязательства)</b>   | <b>19 127</b> | <b>(127 448)</b> | <b>(108 321)</b> |
| <b>По состоянию на 31 декабря 2017 г.</b>   |               |                  |                  |
| Основные средства                           | 4 965         | (126 842)        | (121 877)        |
| Нематериальные активы                       | 1             | (3 536)          | (3 535)          |
| Инвестиции                                  | 358           | (340)            | 18               |
| Товарно-материальные запасы                 | 828           | (1 369)          | (541)            |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 2 838         | (28)             | 2 810            |
| Кредиты и займы                             | -             | (276)            | (276)            |
| Резервы                                     | 6 598         | (24)             | 6 574            |
| Налоговые убытки, перенесенные на будущее   | 23 255        | -                | 23 255           |
| Финансовая аренда                           | 4 866         | -                | 4 866            |
| Прочее                                      | 4 938         | (948)            | 3 990            |
| Сворачивание                                | (30 780)      | 30 780           | -                |
| <b>Налоговые активы / (обязательства)</b>   | <b>17 867</b> | <b>(102 583)</b> | <b>(84 716)</b>  |

Ниже показано движение временных разниц в течение отчетного года:

|   | По состоянию<br>на 1 января<br>2018 г. | Признание<br>в прибыли<br>/ убытке | Признание в<br>прочем<br>совокупном<br>доходе | Приобретение<br>/ Выбытие | По состоянию<br>на 31 декабря<br>2018 г. |
|---|--|------------------------------------|---|---------------------------|--|
| Основные средства                           | (121 877)                              | (21 073)                           | (2 479)                                       | (151)                     | (145 580)                                |
| Нематериальные активы                       | (3 535)                                | (340)                              | -   | -                         | (3 875)                                  |
| Инвестиции                                  | 18                                     | 2 293                              | (1 805)                                       | -                         | 506                                      |
| Товарно-материальные запасы                 | (541)                                  | (314)                              | -   | -                         | (855)                                    |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность | 2 810                                  | (316)                              | 86  | -                         | 2 580                                    |
| Кредиты и займы                             | (276)                                  | (10)                               | -   | -                         | (286)                                    |
| Резервы                                     | 6 574                                  | (853)                              | 91  | -                         | 5 812                                    |
| Налоговые убытки, перенесенные на будущее   | 23 255                                 | 1 098                              | 34  | -                         | 24 387                                   |
| Финансовая аренда                           | 4 866                                  | 398                                | -   | -                         | 5 264                                    |
| Прочее                                      | 3 990                                  | (427)                              | 162   | 1                         | 3 726                                    |
|   | <b>(84 716)</b>                        | <b>(19 544)</b>                    | <b>(3 911)</b>                                | <b>(150)</b>              | <b>(108 321)</b>                         |

в млн. руб. (если не указано иное)

|  | По состоянию<br>на 1 января<br>2017 г. | Признание<br>в прибыли<br>/ убытке | Признание в<br>прочем<br>совокупном<br>доходе | Приобретение<br>/ Выбытие | По состоянию<br>на 31 декабря<br>2017 г. |
|--|--|------------------------------------|---|---------------------------|--|
| Основные средства                              | (91 162)                               | (31 087)                           | 372   | -                         | (121 877)                                |
| Нематериальные активы                          | (3 661)                                | 126                                | -   | -                         | (3 535)                                  |
| Инвестиции                                     | (269)                                  | 267                                | 20  | -                         | 18                                       |
| Товарно-материальные запасы                    | (68)                                   | (473)                              | -   | -                         | (541)                                    |
| Торговая и прочая дебиторская<br>задолженность | 2 291                                  | 460                                | 59  | -                         | 2 810                                    |
| Кредиты и займы                                | (2 152)                                | 1 876                              | -   | -                         | (276)                                    |
| Резервы  | 7 250                                  | (736)                              | 60  | -                         | 6 574                                    |
| Налоговые убытки, перенесенные<br>на будущее   | 14 152                                 | 9 146                              | (43)  | -                         | 23 255                                   |
| Финансовая аренда                              | -                                      | 4 866                              | -   | -                         | 4 866                                    |
| Прочее   | 311                                    | 3 728                              | (49)  | -                         | 3 990                                    |
|  | <b>(73 308)</b>                        | <b>(11 827)</b>                    | <b>419</b>                                    | <b>-</b>                  | <b>(84 716)</b>                          |

#### 17. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (42,8 млрд. руб. и 69,3 млрд. руб. по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г., соответственно).

#### 18. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

|   | 31 декабря 2018 г. | 31 декабря 2017 г. |
|---|--------------------|--------------------|
| Текущая часть долгосрочных кредитов и займов  | 90 263             | 131 360            |
| Прочие займы  | 660                | 400                |
| <b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть<br/>долгосрочных кредитов и займов</b> | <b>90 923</b>      | <b>131 760</b>     |

#### 19. Торговая и прочая кредиторская задолженность

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

|   | 31 декабря 2018 г. | 31 декабря 2017 г. |
|---|--------------------|--------------------|
| Торговая кредиторская задолженность                       | 185 269            | 118 151            |
| Кредиторская задолженность по дивидендам                  | 106 713            | 49 520             |
| Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков      | -                  | 16 758             |
| Прочая кредиторская задолженность                         | 15 622             | 10 009             |
| <b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность</b> | <b>307 604</b>     | <b>194 438</b>     |

Прочая кредиторская задолженность главным образом представляет собой краткосрочную часть обязательства перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное.

## 20. Прочие краткосрочные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

|   | 31 декабря 2018 г. | 31 декабря 2017 г. |
|---|--------------------|--------------------|
| Авансы полученные                               | 25 599             | 21 972             |
| Задолженность перед персоналом                  | 3 878              | 3 182              |
| Прочие нефинансовые обязательства               | 10 033             | 7 346              |
| <b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b> | <b>39 510</b>      | <b>32 500</b>      |

## 21. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

|                                     | 31 декабря 2018 г. | 31 декабря 2017 г. |
|-------------------------------------|--------------------|--------------------|
| Налог на добавленную стоимость      | 42 580             | 27 515             |
| Налог на добычу полезных ископаемых | 33 782             | 31 807             |
| Акциз                               | 11 001             | 13 201             |
| Взносы на социальное страхование    | 6 051              | 6 974              |
| Прочие налоги                       | 5 671              | 5 336              |
| <b>Итого прочие налоги к уплате</b> | <b>99 085</b>      | <b>84 833</b>      |

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г., представлены ниже:

|   | Год, закончившийся<br>31 декабря 2018 г. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2017 г. |
|---|--|--|
| Налог на добычу полезных ископаемых                   | 487 492                                  | 329 579                                  |
| Акциз   | 126 779                                  | 128 229                                  |
| Взносы на социальное страхование                      | 22 113                                   | 20 433                                   |
| Прочие налоги   | 16 400                                   | 14 028                                   |
| <b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b> | <b>652 784</b>                           | <b>492 269</b>                           |



## 22. Резервы и прочие начисленные обязательства

Движение резервов и прочих начисленных обязательств за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г. представлены ниже:

|   | Резерв по<br>рекультивации и<br>выводу из<br>эксплуатации<br>объектов<br>основных средств | Прочие<br>начисленные<br>обязательства | Итого         |
|---|---|--|---------------|
| <b>По состоянию на 1 января 2017 г.</b>               | <b>36 361</b>   | <b>24 987</b>                          | <b>61 348</b> |
| <i>Краткосрочная часть</i>                            | 151   | 15 255                                 | 15 406        |
| <i>Долгосрочная часть</i>                             | 36 210  | 9 732                                  | 45 942        |
| Новые обязательства                                   | 5 790   | 11 711                                 | 17 501        |
| Списание за счет резерва / начисленного обязательства | (684)   | (3 301)                                | (3 985)       |
| Изменение оценок                                      | 14 326  | -                                      | 14 326        |
| Амортизация дисконта                                  | 2 785   | -                                      | 2 785         |
| Курсовые разницы                                      | 23  | 449                                    | 472           |
| <b>По состоянию на 31 декабря 2017 г.</b>             | <b>58 601</b>   | <b>33 846</b>                          | <b>92 447</b> |
| <i>Краткосрочная часть</i>                            | 151   | 29 722                                 | 29 873        |
| <i>Долгосрочная часть</i>                             | 58 450  | 4 124                                  | 62 574        |
| Новые обязательства                                   | 9 323   | 9 917                                  | 19 240        |
| Списание за счет резерва / начисленного обязательства | (2 422)   | (16 972)                               | (19 394)      |
| Изменение оценок                                      | (11 857)  | -                                      | (11 857)      |
| Амортизация дисконта                                  | 3 809   | -                                      | 3 809         |
| Курсовые разницы                                      | 2 176   | 814                                    | 2 990         |
| <b>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</b>             | <b>59 630</b>   | <b>27 605</b>                          | <b>87 235</b> |
| <i>Краткосрочная часть</i>                            | 1 771   | 18 272                                 | 20 043        |
| <i>Долгосрочная часть</i>                             | 57 859  | 9 333                                  | 67 192        |

Изменение оценок в основном вызвано пересмотром ставок дисконтирования и инфляции.

## 23. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

|   | 31 декабря 2018 г. | 31 декабря 2017 г. |
|---|--------------------|--------------------|
| Банковские кредиты                                  | 424 447            | 303 173            |
| Сертификат участия в займе                          | 209 426            | 226 110            |
| Облигации   | 132 719            | 143 007            |
| Прочие займы  | 8 201              | 7 724              |
| Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов | (90 263)           | (131 360)          |
| <b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>           | <b>684 530</b>     | <b>548 654</b>     |

### Банковские кредиты

В марте и сентябре 2018 г. Группа произвела погашение задолженности в сумме 614,3 млн. долларов США (38,9 млрд. руб.) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Mizuho) в соответствии с графиком погашения.

В марте и сентябре 2018 г. Группа произвела погашение задолженности в сумме 200 млн. долларов США (12,4 млрд. руб.) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Commerzbank) в соответствии с графиком погашения.

В январе 2018 г. Группа привлекла 51,3 млрд. руб. в рамках соглашений о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в январе 2023 г. В июле 2018 г. Группа произвела досрочное погашение на сумму 48,0 млрд. руб. в результате привлечения 48,0 млрд. руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в июле 2023 г.

В декабре 2017 г. Группа подписала несколько соглашений о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в декабре 2022 г. – июне 2023 г. В июне 2018 г. Группа произвела досрочное погашение на сумму 102,0 млрд. руб. в результате привлечения 102,0 млрд. руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в июне 2023 г.

В сентябре 2018 г. Группа привлекла 10,0 млрд. руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с АО Альфа-Банк со сроком погашения в сентябре 2023 г.

В первой половине 2015 г. Группа подписала несколько соглашений о предоставлении долгосрочных кредитных линий с одним из российских банков со сроком погашения в августе 2019 г. В октябре и ноябре 2018 г. Группа произвела досрочное погашение на сумму 15,0 млрд. руб и 5,0 млрд. руб. соответственно.

В октябре 2018 г. Группа привлекла 15,0 млрд. руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с АО Газпромбанк со сроком погашения в октябре 2021 г.

В ноябре 2018 г. Группа привлекла 5,0 млрд. руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с АО Газпромбанк со сроком погашения в ноябре 2021 г.

В декабре 2018 г. Группа привлекла 50,0 млрд. руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии со сроком погашения в декабре 2023 г.

В декабре 2018 г. Группа привлекла 30,0 млрд. руб. в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с одним из российских банков со сроком погашения в июне 2021 г.

Кредитные соглашения содержат специальное условие, в соответствии с которым вводятся определённые ограничения к значению «Отношение консолидированной финансовой задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA». Группа соблюдала все ограничительные условия по состоянию на 31 декабря 2018 г. и на 31 декабря 2017 г. и в течение года, закончившегося 31 декабря 2018 г.

### **Облигации**

В марте 2018 г. Группа разместила шестилетние рублевые облигации (серии 001P-06R) с общей номинальной стоимостью 25 млрд. руб. Ставка купона составляет 7,2% годовых.

В марте 2018 г. Группа реализовала колл-опцион по выпуску облигаций (серии БО-02 и БО-07) общей номинальной стоимостью 25 млрд. руб. Облигации погашены в полном объеме.

В апреле 2018 г. Группа реализовала пут-опцион по выпуску облигаций (серии 4-04) общей номинальной стоимостью 9,9 млрд. руб.

### **Сертификат участия в займе**

В апреле 2013 г. Группа привлекла 750 млн. евро (30,6 млрд. руб.) по сертификату участия в займе в срок до апреля 2018 года со ставкой 2,9% (2 серия). В апреле 2018 г. Группа произвела погашение сертификата участия в займе в сумме 750 млн. евро (56,6 млрд. руб.). Сертификат участия погашен в полном объеме.

## 24. Финансовая аренда

С 2017 года у Группы есть договоры финансовой аренды в отношении судов. Чистая балансовая стоимость арендованных активов, представляющих собой обеспечение по договорам финансовой аренды, на 31 декабря 2018 г. составила 24,2 млрд. руб. (24,8 млрд. руб. по состоянию на 31 декабря 2017 г.). По истечении срока аренды право собственности на суда переходит Группе. Договор аренды также содержит опцион на досрочный выкуп активов Группой.

Чистая балансовая стоимость прочих объектов основных средств, приобретенных по договорам финансового лизинга, незначительна.

Сверка между общей суммой будущих минимальных арендных платежей по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. их приведенной стоимостью приведена в таблице ниже:

|   | Минимальные лизинговые платежи | Приведенная стоимость минимальных лизинговых платежей |
|---|--------------------------------|---|
| <b>31 декабря 2018 г.</b>                   |                                |   |
| До 1 года                                   | 3 392                          | 3 282   |
| 1 год - 5 лет                               | 13 792                         | 11 462  |
| Более 5 лет                                 | 17 627                         | 10 739  |
| <b>Итого минимальные лизинговые платежи</b> | <b>34 811</b>                  | <b>25 483</b>   |
| <b>31 декабря 2017 г.</b>                   |                                |   |
| До 1 года                                   | 2 784                          | 2 693   |
| 1 год - 5 лет                               | 11 204                         | 9 273   |
| Более 5 лет                                 | 17 355                         | 10 257  |
| <b>Итого минимальные лизинговые платежи</b> | <b>31 343</b>                  | <b>22 223</b>   |

Разница между минимальными лизинговыми платежами и их приведенной стоимостью представляет собой будущие затраты на финансирование, относящиеся к обязательствам по финансовой аренде.

## 25. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

|  | 31 декабря 2018 г. | 31 декабря 2017 г. |
|--|--------------------|--------------------|
| Отложенное вознаграждение                            | 43 407             | 47 245             |
| Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков | 1 623              | 1 295              |
| Прочие обязательства                                 | (173)              | 29                 |
| <b>Прочие долгосрочные финансовые обязательства</b>  | <b>44 857</b>      | <b>48 569</b>      |

Отложенное вознаграждение представляет собой обязательство перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное. Оплата данного обязательства в части основного долга раскрывается в составе финансовой деятельности по строке "Погашение долгосрочных кредитов и займов" в консолидированном отчете о движении денежных средств.

## 26. Уставный капитал и собственные акции, выкупленные у акционеров

Уставный капитал по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. включает:

|   | Обыкновенные акции    |                       | Собственные акции,<br>выкупленные у акционеров |                       |
|---|-----------------------|-----------------------|--|-----------------------|
|   | 31 декабря<br>2018 г. | 31 декабря<br>2017 г. | 31 декабря<br>2018 г.                          | 31 декабря<br>2017 г. |
| Количество акций (млн.)   | 4 741                 | 4 741                 | 23   | 23                    |
| Утверждено акций к выпуску (млн.)   | 4 741                 | 4 741                 | 23   | 23                    |
| Номинальная стоимость (руб. за 1 акцию)   | 0.0016                | 0.0016                | 0.0016   | 0.0016                |
| <b>Выпущено и полностью оплачено по<br/>состоянию на 31 декабря (млн. рублей)</b> | <b>8</b>              | <b>8</b>              | <b>(1 170)</b>                                 | <b>(1 170)</b>        |

Номинальная стоимость уставного капитала отличается от балансовой стоимости в связи с эффектом инфляции.

14 декабря 2018 г. общее собрание акционеров ПАО «Газпром нефть» утвердило распределение промежуточных дивидендов по обыкновенным акциям за 9 месяцев, окончившихся 30 сентября 2018 г., в размере 22,05 руб. на акцию.

9 июня 2018 г. годовое общее собрание акционеров ПАО «Газпром нефть» утвердило распределение дивидендов по обыкновенным акциям за 2017 г. в размере 15,00 руб. на акцию, включая распределение промежуточных дивидендов по обыкновенным акциям в размере 10,00 руб. на акцию.

9 июня 2017 г. годовое общее собрание акционеров ПАО «Газпром нефть» утвердило распределение дивидендов по обыкновенным акциям за 2016 г. в размере 10,68 руб. на акцию.

## 27. Расходы на персонал

Расходы на персонал за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г. включают:

|  | Год, закончившийся<br>31 декабря 2018 г. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2017 г. |
|--|--|--|
| Оплата труда   | 84 902                                   | 75 153                                   |
| Прочие расходы   | 12 269                                   | 11 357                                   |
| <b>Итого расходы на персонал</b>                             | <b>97 171</b>                            | <b>86 510</b>                            |
| Взносы на социальное страхование (социальные налоги)         | 22 113                                   | 20 433                                   |
| <b>Итого расходы на персонал (включая социальные налоги)</b> | <b>119 284</b>                           | <b>106 943</b>                           |

## 28. Прочие расходы, нетто

Прочие расходы, нетто за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г., включают:

|  | Год, закончившийся<br>31 декабря 2018 г. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2017 г. |
|--|--|--|
| Списание активов                                       | (13 330)                                 | (3 727)                                  |
| Обесценение авансов и прочей дебиторской задолженности | (699)                                    | (345)                                    |
| Штрафные санкции                                       | (116)                                    | 595                                      |
| Списание кредиторской задолженности                    | 651                                      | 234                                      |
| Прочие расходы, нетто                                  | (6 302)                                  | (4 314)                                  |
| <b>Прочие расходы, нетто</b>                           | <b>(19 796)</b>                          | <b>(7 557)</b>                           |

## 29. Убыток от курсовых разниц, нетто

Убыток от курсовых разниц, нетто за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г., включает:

|  | Год, закончившийся<br>31 декабря 2018 г. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2017 г. |
|--|--|--|
| <b>(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:</b> | <b>(72 735)</b>                          | <b>8 686</b>                             |
| прибыль от курсовых разниц   | 5 506                                    | 20 419                                   |
| убыток от курсовых разниц  | (78 241)                                 | (11 733)                                 |
| <b>Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто</b>             | <b>39 177</b>                            | <b>(8 927)</b>                           |
| <b>Убыток от курсовых разниц, нетто</b>  | <b>(33 558)</b>                          | <b>(241)</b>                             |

## 30. Финансовые доходы

Финансовые доходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г., включают:

|  | Год, закончившийся<br>31 декабря 2018 г. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2017 г. |
|--|--|--|
| Процентный доход по выданным займам                    | 1 512                                    | 7 185                                    |
| Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов | 5 923                                    | 2 886                                    |
| Прочие финансовые доходы                               | 71                                       | 27                                       |
| <b>Итого финансовые доходы</b>                         | <b>7 506</b>                             | <b>10 098</b>                            |

## 31. Финансовые расходы

Финансовые расходы за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г., включают:

|   | Год, закончившийся<br>31 декабря 2018 г. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2017 г. |
|---|--|--|
| Процентные расходы  | 49 250                                   | 47 373                                   |
| Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств:<br>амортизация дисконта | 3 809                                    | 2 785                                    |
| Минус: капитализированные проценты  | (31 583)                                 | (25 031)                                 |
| <b>Финансовые расходы</b>   | <b>21 476</b>                            | <b>25 127</b>                            |

### 32. Расходы по налогу на прибыль

Ставка по налогу на прибыль, применяемая Группой в компаниях, находящихся в Российской Федерации, составляет 20%.

|  | Год, закончившийся<br>31 декабря 2018 г. |           | Год, закончившийся<br>31 декабря 2017 г. |           |
|--|--|-----------|--|-----------|
|  | млн. руб.                                | %         | млн. руб.                                | %         |
| <b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>  | <b>98 701</b>                            | <b>20</b> | <b>64 558</b>                            | <b>20</b> |
| Прибыль до налогообложения за минусом доли в прибыли до налогообложения ассоциированных и совместных предприятий | 389 418                                  |           | 279 696                                  |           |
| Прибыль до налогообложения ассоциированных и совместных предприятий  | 109 676                                  |           | 51 988                                   |           |
| <b>Прибыль до налогообложения</b>  | <b>499 094</b>                           |           | <b>331 684</b>                           |           |
| Условный налог по российской ставке (20%)  | 99 819                                   | 20        | 66 337                                   | 20        |
| Эффект от разницы в налоговых ставках по иностранному законодательству   | 1 133                                    | -         | (388)                                    | -         |
| Разница в налоговой ставке по российским предприятиям  | (9 423)                                  | (2)       | (2 918)                                  | (1)       |
| Доходы и расходы, не учитываемые при налогообложении   | 7 882                                    | 2         | (2 813)                                  | (1)       |
| Корректировки за предыдущие периоды  | 360                                      | 1         | 3 934                                    | 2         |
| Изменение налоговой ставки   | (1 167)                                  | -         | 428                                      | -         |
| Убыток / (прибыль) от курсовых разниц по зарубежным компаниям, не осуществляющим операционную деятельность       | 97                                       | -         | (22)                                     | -         |
| <b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>  | <b>98 701</b>                            | <b>20</b> | <b>64 558</b>                            | <b>20</b> |

Сверка эффективной ставки по налогу на прибыль:

|   | Год, закончившийся<br>31 декабря 2018 г. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2017 г. |
|---|--|--|
| <b>Расходы по текущему налогу на прибыль</b>  |  |  |
| Текущий год   | 60 177                                   | 40 053                                   |
| Корректировки за предыдущие годы  | (592)                                    | 3 642                                    |
|   | <b>59 585</b>                            | <b>43 695</b>                            |
| <b>Расход / (доход) по отложенному налогу на прибыль</b>  |  |  |
| Возникновение и восстановление временных разниц   | 20 711                                   | 11 399                                   |
| Изменение налоговой ставки  | (1 167)                                  | 428                                      |
|   | <b>19 544</b>                            | <b>11 827</b>                            |
| <b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>   | <b>79 129</b>                            | <b>55 522</b>                            |
| Доля в расходах по налогу на прибыль ассоциированных и совместных предприятий   | 19 572                                   | 9 036                                    |
| <b>Расход по налогу на прибыль, включая долю в расходах по налогу на прибыль ассоциированных и совместных предприятий</b> | <b>98 701</b>                            | <b>64 558</b>                            |

### 33. Операции хеджирования денежных потоков

В таблице ниже приведены сроки исполнения договоров, связанных с хеджированием денежных потоков, и их справедливая стоимость:

|   | Справедливая<br>стоимость | Менее 6<br>месяцев | От 6 до 12<br>месяцев | От 1 до 3<br>лет | Более 3<br>лет |
|---|---------------------------|--------------------|-----------------------|------------------|----------------|
| <b>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</b> |                           |                    |                       |                  |                |
| Форвардные контракты и процентные свопы   |                           |                    |                       |                  |                |
| Обязательства                             | (1 493)                   | -                  | -                     | -                | (1 493)        |
| <b>Итого</b>                              | <b>(1 493)</b>            | <b>-</b>           | <b>-</b>              | <b>-</b>         | <b>(1 493)</b> |
| <b>По состоянию на 31 декабря 2017 г.</b> |                           |                    |                       |                  |                |
| Форвардные контракты и процентные свопы   |                           |                    |                       |                  |                |
| Обязательства                             | (17 928)                  | (16 758)           | -                     | -                | (1 170)        |
| <b>Итого</b>                              | <b>(17 928)</b>           | <b>(16 758)</b>    | <b>-</b>              | <b>-</b>         | <b>(1 170)</b> |

По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. Группа имеет форвардные контракты и процентные свопы условной стоимостью 140 млн. долл. США и 1 742 млн. долл. США соответственно. За год, закончившийся 31 декабря 2018 г., убыток в размере 16 758 млн. руб. переклассифицирован из состава капитала в состав (убытка) / прибыли от курсовых разниц, нетто в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (9 984 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2017 г.).

Влияние курсовых разниц по инструментам хеджирования денежных потоков в составе прочего совокупного дохода отражено ниже:

|  | За 2018                 |                     |                            | За 2017                 |                     |                            |
|--|-------------------------|---------------------|----------------------------|-------------------------|---------------------|----------------------------|
|  | До налого-<br>обложения | Налог на<br>прибыль | За<br>вычетом<br>налога на | До налого-<br>обложения | Налог на<br>прибыль | За<br>вычетом<br>налога на |
| <b>Признано в составе прочего<br/>совокупного (расхода) / дохода<br/>на начало года</b>  | <b>(17 928)</b>         | <b>2 103</b>        | <b>(15 825)</b>            | <b>(39 282)</b>         | <b>5 023</b>        | <b>(34 259)</b>            |
| Возникло курсовых разниц по<br>инструментам хеджирования<br>денежных потоков за период   | (323)                   | 65                  | (258)                      | 11 370                  | (1 914)             | 9 456                      |
| Перенесено в финансовый<br>результат от курсовых разниц в<br>составе прибылей и убытков  | 16 758                  | (1 870)             | 14 888                     | 9 984                   | (1 006)             | 8 978                      |
| <b>Итого признано в составе<br/>прочего совокупного дохода /<br/>(расхода) за период</b> | <b>16 435</b>           | <b>(1 805)</b>      | <b>14 630</b>              | <b>21 354</b>           | <b>(2 920)</b>      | <b>18 434</b>              |
| <b>Признано в составе прочего<br/>совокупного (расхода) / дохода<br/>на конец года</b>   | <b>(1 493)</b>          | <b>298</b>          | <b>(1 195)</b>             | <b>(17 928)</b>         | <b>2 103</b>        | <b>(15 825)</b>            |

Накопленные курсовые разницы, признанные в составе прочего совокупного дохода/убытка, будут реклассифицированы в состав прибылей и убытков в 2022 году.

В качестве справедливой стоимости форвардных контрактов Группа использует оценку независимых финансовых институтов. Результаты оценки анализируются менеджментом на регулярной основе. За отчетный период существенных неэффективных договоров нет.

## 34. Управление финансовыми рисками

### Обзор основных подходов

В Группе компаний Газпром нефть действует Политика в области управления рисками, определяющая цели и принципы управления рисками для повышения гарантии надежности деятельности Компании в краткосрочной и долгосрочной перспективе.

Целью Группы в области управления рисками является повышение эффективности управленческих решений посредством анализа сопутствующих им рисков.

Интегрированная система управления рисками (ИСУР) Группы представляет собой системный непрерывный процесс выявления, оценки и управления рисками. Ключевой подход ИСУР – распределение полномочий по уровням управления в Компании в зависимости от предполагаемого финансового влияния риска. Группа непрерывно совершенствует свой подход к базовым процессам ИСУР, в том числе особое значение придает совершенствованию подхода к оценке рисков и интеграции процесса управления рисками в такие ключевые процессы, как бизнес-планирование, управление проектами, слияния и поглощения.

### Управление финансовыми рисками

Управление финансовыми рисками в Группе осуществляется сотрудниками в соответствии со сферами их профессиональной деятельности. Комитет по управлению финансовыми рисками определяет единый подход к управлению финансовыми рисками в Компании и дочерних обществах. Деятельность работников Группы и Комитета по управлению финансовыми рисками способствует снижению потенциального финансового ущерба и достижению намеченных целей.

В ходе текущей деятельности Группа подвергается следующим финансовым рискам:

- рыночный риск (включая валютный риск, процентный риск и риск, связанный с возможным изменением цен);
- кредитный риск;
- риск ликвидности.

### **Рыночный риск**

#### Валютный риск

Группа подвергается валютному риску, в основном, в связи наличием заемных средств, которые выражены в валюте, отличной от функциональных валют соответствующих предприятий, входящих в Группу, к которым относятся, главным образом, локальные валюты компаний Группы. К примеру, для компаний, осуществляющих свою деятельность на территории Российской Федерации, функциональной валютой является российский рубль. Валютами, в которых деноминирована значительная часть вышеуказанных заемных средств, являются доллар США и евро.

Валютный риск Группы существенно снижается ввиду наличия активов и обязательств, которые выражены в иностранной валюте: текущая структура выручки и обязательств действует как механизм хеджирования, где разнонаправленные денежные потоки компенсируют друг друга. Группа применяет учет с использованием метода хеджирования в отношении денежных потоков, выраженных в иностранной валюте, для предотвращения нестабильности показателей прибыли и убытка.



В таблице ниже представлена текущая стоимость финансовых инструментов Группы по валютам.

По состоянию на 31 декабря 2018 г.

|  | Российский рубль | Доллар США       | Евро            | Сербский динар | Прочие валюты |
|--|------------------|------------------|-----------------|----------------|---------------|
| <b>Финансовые активы</b>   |                  |                  |                 |                |               |
| <i>Оборотные</i>   |                  |                  |                 |                |               |
| Денежные средства и их эквиваленты                                   | 144 352          | 88 487           | 6 304           | 4 896          | 3 546         |
| Банковские депозиты  | -                | -                | -               | -              | -             |
| Займы выданные   | 838              | -                | 17              | -              | -             |
| Торговая и прочая финансовая дебиторская задолженность               | 33 389           | 76 676           | 1 503           | 15 624         | 1 958         |
| <i>Внеоборотные</i>  |                  |                  |                 |                |               |
| Торговая и прочая финансовая дебиторская задолженность               | 980              | -                | -               | -              | -             |
| Банковские депозиты  | -                | -                | -               | -              | -             |
| Займы выданные   | 7 846            | -                | -               | -              | -             |
| Долевые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД | 2 433            | -                | -               | 66             | -             |
| <b>Финансовые обязательства</b>                                      |                  |                  |                 |                |               |
| <i>Краткосрочные</i>   |                  |                  |                 |                |               |
| Краткосрочные кредиты и займы  | (21 077)         | (67 171)         | (2 683)         | -              | 8             |
| Торговая и прочая финансовая кредиторская задолженность              | (269 489)        | (20 452)         | (4 944)         | (10 387)       | (2 332)       |
| Форвардные контракты   | -                | -                | -               | -              | -             |
| Обязательства по финансовой аренде                                   | (38)             | (1 742)          | (48)            | -              | (1)           |
| <i>Долгосрочные</i>  |                  |                  |                 |                |               |
| Долгосрочные кредиты и займы   | (401 315)        | (208 617)        | (74 433)        | -              | (165)         |
| Форвардные контракты   | (130)            | (1 493)          | -               | -              | -             |
| Обязательства по финансовой аренде                                   | (65)             | (23 082)         | (385)           | -              | (122)         |
| Прочие долгосрочные финансовые обязательства                         | (41 818)         | (1 413)          | -               | -              | (3)           |
| <b>Чистая сумма риска</b>  | <b>(544 094)</b> | <b>(158 807)</b> | <b>(74 669)</b> | <b>10 199</b>  | <b>2 889</b>  |

По состоянию на 31 декабря 2017 г.

|  | Российский рубль | Доллар США       | Евро             | Сербский динар | Прочие валюты |
|--|------------------|------------------|------------------|----------------|---------------|
| <b>Финансовые активы</b>   |                  |                  |                  |                |               |
| <i>Оборотные</i>   |                  |                  |                  |                |               |
| Денежные средства и их эквиваленты                                   | 38 700           | 34 902           | 6 540            | 6 679          | 3 787         |
| Банковские депозиты  | 1 323            | -                | 13               | 4 443          | -             |
| Займы выданные   | 4 669            | -                | -                | 1              | -             |
| Форвардные контракты   | -                | -                | -                | -              | -             |
| Торговая и прочая финансовая дебиторская задолженность               | 41 240           | 43 484           | 3 117            | 12 433         | 1 988         |
| <i>Внеоборотные</i>  |                  |                  |                  |                |               |
| Торговая и прочая финансовая дебиторская задолженность               | 901              | -                | -                | -              | -             |
| Банковские депозиты  | -                | -                | -                | 1 181          | -             |
| Займы выданные   | 27 695           | -                | 200              | -              | -             |
| Долевые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через ПСД | 2 157            | -                | -                | 60             | -             |
| <b>Финансовые обязательства</b>                                      |                  |                  |                  |                |               |
| <i>Краткосрочные</i>   |                  |                  |                  |                |               |
| Краткосрочные кредиты и займы  | (28 630)         | (48 360)         | (54 751)         | -              | (19)          |
| Торговая и прочая финансовая кредиторская задолженность              | (145 576)        | (16 008)         | (5 478)          | (9 191)        | (1 427)       |
| Форвардные контракты   | -                | (16 758)         | -                | -              | -             |
| Обязательства по финансовой аренде                                   | -                | (1 367)          | (30)             | -              | -             |
| <i>Долгосрочные</i>  |                  |                  |                  |                |               |
| Долгосрочные кредиты и займы   | (240 920)        | (257 377)        | (50 196)         | -              | (161)         |
| Форвардные контракты   | (126)            | (1 169)          | -                | -              | -             |
| Обязательства по финансовой аренде                                   | (23)             | (20 582)         | (114)            | -              | (107)         |
| Прочие долгосрочные финансовые обязательства                         | (47 271)         | -                | -                | -              | (3)           |
| <b>Чистая сумма риска</b>  | <b>(345 861)</b> | <b>(283 235)</b> | <b>(100 699)</b> | <b>15 606</b>  | <b>4 058</b>  |

Применялись следующие обменные курсы основных валют:

|                  | Курс на отчетную дату |                    |
|------------------|-----------------------|--------------------|
|                  | 31 декабря 2018 г.    | 31 декабря 2017 г. |
| Доллар США 1     | 69,47                 | 57,60              |
| Евро 1           | 79,46                 | 68,87              |
| Сербский динар 1 | 0,67                  | 0,58               |

Анализ чувствительности

Группа решила предоставлять информацию о подверженности рыночному риску и потенциальных прибылях/убытках от использования финансовых инструментов посредством анализа чувствительности.

Анализ чувствительности, представленный в таблице ниже, отражает теоретический эффект от финансовых инструментов Группы и потенциальную прибыль или убыток, которые будут получены при изменении обменного курса на конец отчетного периода при условии, что состав инвестиций и прочие переменные останутся неизменными на отчетные даты:

|   | Снижение курса рубля |                    |
|---|----------------------|--------------------|
|   | Капитал              | Прибыль или убыток |
| <b>31 декабря 2018 г.</b>                       |                      |                    |
| Доллар / рубль (повышение курса на 20%)         | 4 323                | (37 950)           |
| Евро / рубль (повышение курса на 20%)           | 23                   | (15 008)           |
| Сербский динар / рубль (повышение курса на 20%) | (18 932)             | -                  |
| <b>31 декабря 2017 г.</b>                       |                      |                    |
| Доллар / рубль (повышение курса на 20%)         | 1 883                | (55 520)           |
| Евро / рубль (повышение курса на 20%)           | 9                    | (20 158)           |
| Сербский динар / рубль (повышение курса на 20%) | (16 650)             | -                  |

Снижение курса будет иметь равный по сумме противоположный эффект на капитал и прибыли / убытки Группы.

#### Процентный риск

Часть кредитов и займов Группы была привлечена по договорам с переменной процентной ставкой (привязанной к ставке Libor, Euribor или ключевой ставке Банка России). Для минимизации риска неблагоприятных изменений ставок Libor и Euribor казначейство Группы проводит периодический анализ текущих процентных ставок на рынке капитала и в зависимости от результатов данного анализа принимает решение о необходимости хеджирования процентной ставки либо о привлечении заемных средств по фиксированным или переменным ставкам.

Изменения процентной ставки влияют, в первую очередь, на основную часть долга, меняя либо его справедливую стоимость (при фиксированной ставке процента), либо величину будущих оттоков денежных средств по инструменту (при переменной ставке). При привлечении новых кредитов или займов руководство Группы на основе собственных профессиональных суждений и информации о текущих и ожидаемых процентных ставках на рынках долгосрочного кредитования решает вопрос о привлечении заемных средств по фиксированным или переменным ставкам в зависимости от того, какая ставка (в совокупности с иными параметрами привлечения) будет более выгодной для Группы.

Ниже представлена структура портфеля финансовых инструментов Группы в разрезе процентных ставок:

|  | Балансовая сумма   |                    |
|--|--------------------|--------------------|
|  | 31 декабря 2018 г. | 31 декабря 2017 г. |
| <b>Инструменты с фиксированной ставкой</b> |                    |                    |
| Финансовые активы                          | 256 286            | 130 133            |
| Финансовые обязательства                   | (681 008)          | (564 730)          |
|  | (424 722)          | (434 597)          |
| <b>Инструменты с переменной ставкой</b>    |                    |                    |
| Финансовые обязательства                   | (119 928)          | (137 907)          |
|  | (119 928)          | (137 907)          |

Анализ чувствительности для инструментов с переменной ставкой

Финансовые результаты Группы и капитал чувствительны к изменению процентных ставок. Если бы процентные ставки по имеющимся долговым инструментам с переменной ставкой были бы по состоянию на отчетные даты на 100 базисных пунктов (б.п.) выше, при том, что все другие переменные характеристики остались бы неизменными, предполагаемая прибыль до налогообложения за год изменилась бы следующим образом:

|                           | <u>Прибыль или убыток</u> |
|---------------------------|---------------------------|
| <b>31 декабря 2018 г.</b> |                           |
| Увеличение на 100 б.п.    | (1 199)                   |
| <b>31 декабря 2017 г.</b> |                           |
| Увеличение на 100 б.п.    | (1 379)                   |

Снижение ставки на 100 базисных пунктов будет иметь равный по сумме, но противоположный эффект на прибыли или убытки Группы.

Риски, связанные с возможным изменением цен

Финансовые результаты Группы напрямую связаны с ценами на нефть и нефтепродукты. Группа не имеет возможности в полном объеме контролировать цены на свою продукцию, которые зависят от колебаний, связанных с балансом спроса и предложения на мировом и внутреннем рынках нефти и нефтепродуктов, а также от действий контролирующих органов.

В Группе функционирует система бизнес-планирования, которая основана на сценарном подходе: ключевые показатели деятельности Группы определяются в зависимости от уровня цен на нефть на мировом рынке. Данный подход позволяет обеспечить снижение затрат, в том числе за счет сокращения или переноса на будущие периоды инвестиционных программ и использования других механизмов.

Данные мероприятия позволяют снизить риск до приемлемого уровня.

**Кредитный риск**

Кредитный риск – это риск возникновения у Группы финансового убытка, вызванного неисполнением покупателем или контрагентом своих договорных обязательств. Этот риск связан, в основном, с имеющимися у Группы дебиторской задолженностью покупателей и с инвестиционными ценными бумагами.

Кредитный риск возникает по различным категориям финансовых активов, включающих денежные средства и их эквиваленты, контрактные денежные потоки по долговым вложениям, отражаемым по амортизированной стоимости, а также по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, производным финансовым инструментам с накопленным положительным результатом, депозитам в банках и финансовых учреждениях, а также по непогашенной торговой дебиторской задолженности контрагентов по операциям оптовой торговли и розничных клиентов.

Группа подвергается кредитному риску, который вызван предоставлением отсрочки платежа покупателям в соответствии с требованиями рынка. В случае предоставления покупателям отсрочки платежа существует риск невыполнения условий по своевременной оплате поставленных нефтепродуктов и нефти (риск отвлечения средств в оборотный капитал), а также риск дефолта контрагента (риск влияния на финансовый результат).

Продажи розничным клиентам оплачиваются наличными денежными средствами или с применением кредитных карт, используемых в общепризнанных платежных системах, что снижает кредитный риск. Существенных концентраций кредитного риска по отношению к отдельным клиентам, секторам промышленности и/или регионам не наблюдается. Торговая и прочая дебиторская задолженность представлена большим количеством контрагентов, работающих в разных отраслях и географических сегментах. Группа реализует ряд мероприятий, позволяющих осуществлять управление кредитным риском, в том числе следующие: оценка кредитоспособности контрагентов, установка индивидуальных лимитов и условий платежа в зависимости от финансового состояния контрагента, контроль авансовых платежей, мероприятия по работе с дебиторской задолженностью по бизнес-направлениям и т. д.

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

#### Торговая и прочая дебиторская задолженность

На уровень кредитного риска в Группе в основном оказывают влияние индивидуальные характеристики каждого контрагента.

Для каждого покупателя индивидуально устанавливается кредитный лимит как максимальная сумма принимаемого Группой кредитного риска с учетом характеристик, например:

- показатели финансовой отчетности контрагента;
- история взаимоотношений покупателя с Группой;
- кредитная история покупателя;
- продолжительность отношений покупателя с Группой, включая анализ задолженности покупателя по срокам.

Соответствие кредитным лимитам по покупателям автоматически контролируется.

По общему правилу, превышение задолженности покупателя над установленной суммой кредитного лимита обеспечивается банковской гарантией, аккредитивом банка, залогом имущества, либо поручительством третьих лиц.

Группа регулярно оценивает кредитное качество торговой и прочей дебиторской задолженности с учетом анализа задолженности по срокам возникновения, продолжительности взаимоотношений покупателя с Группой. Для выявления существенного роста кредитного риска Группа сравнивает показатели платежеспособности контрагента на отчетную дату с аналогичными показателями на дату первоначального признания дебиторской задолженности. При этом учитывается доступная вспомогательная и приемлемая информация.

Руководство считает всю сумму торговой и прочей дебиторской задолженности, на которую не начислен резерв по сомнительным долгам, погашаемой.

Группа создает резерв под сомнительную задолженность, представляющую собой наилучшую оценку возможных убытков, понесенных от списания торговой и прочей дебиторской задолженности.

Вся дебиторская задолженность представляет собой текущую задолженность покупателей по основным видам деятельности, носит краткосрочный характер и не имеет существенного финансового компонента. Оценка резерва на всём сроке жизни задолженности равна оценке резерва на 12ти месячном горизонте. Группа корректирует оценку ожидаемых кредитных убытков, если имеется существенная разница между текущим уровнем макропараметров и их прогнозными значениями на ближайшие 12 месяцев.

Для расчёта суммы ожидаемых кредитных убытков были выведены матрицы оценочных резервов под отдельные портфели дебиторской задолженности, однородные с точки зрения кредитного риска. При распределении дебиторской задолженности на портфели учитывались виды реализуемой продукции, географическая специфика каналов сбыта, сроки возникновения задолженности и другие факторы.

Анализ срока давности финансовой дебиторской задолженности по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. представлен ниже:

|                                 | <b>Всего<br/>31 декабря<br/>2018 г.</b> | <b>Резерв<br/>31 декабря<br/>2018 г.</b> | <b>Всего<br/>31 декабря<br/>2017 г.</b> | <b>Резерв<br/>31 декабря<br/>2017 г.</b> |
|---------------------------------|---|--|---|--|
| Не просроченная                 | 122 674                                 | (65)                                     | 99 834                                  | (109)                                    |
| Просроченная от 0 до 30 дней    | 2 282                                   | (3)                                      | 1 933                                   | (59)                                     |
| Просроченная от 31 до 90 дней   | 3 775                                   | (31)                                     | 307                                     | (3)                                      |
| Просроченная от 91 до 180 дней  | 944                                     | (70)                                     | 98                                      | (38)                                     |
| Просроченная от 181 до 365 дней | 533                                     | (124)                                    | 619                                     | (167)                                    |
| Просроченная от 1 года          | 2 352                                   | (2 137)                                  | 7 939                                   | (7 191)                                  |
|                                 | <b>132 560</b>                          | <b>(2 430)</b>                           | <b>110 730</b>                          | <b>(7 567)</b>                           |

В соответствии с МСФО 9 для всей торговой и прочей дебиторской задолженности Группа применяет упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности за период представлено ниже:

|  | <b>2018</b>  | <b>2017</b>   |
|--|--------------|---------------|
| <b>По состоянию на начало года</b>                 | <b>7 567</b> | <b>12 274</b> |
| Увеличение в течение года                          | 461          | 796           |
| Списание дебиторской задолженности за счет резерва | (5 766)      | (46)          |
| Снижение за счет восстановления                    | (236)        | (366)         |
| Реклассификация из других строк                    | 191          | (5 677)       |
| Прочее движение                                    | 9            | (2)           |
| Курсовая разница                                   | 204          | 588           |
| <b>По состоянию на конец года</b>                  | <b>2 430</b> | <b>7 567</b>  |

#### Прочие оборотные активы

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки в отношении прочих оборотных активов за период представлено ниже:

|  | <b>2018</b>   | <b>2017</b>   |
|--|---------------|---------------|
| <b>По состоянию на начало года</b>                 | <b>12 288</b> | <b>11 970</b> |
| Увеличение в течение года                          | 172           | 345           |
| Списание дебиторской задолженности за счет резерва | (532)         | (192)         |
| Снижение за счет восстановления                    | (92)          | (142)         |
| Реклассификация из других строк                    | (199)         | 296           |
| Прочее движение                                    | (7)           | (2)           |
| Курсовая разница                                   | 97            | 13            |
| <b>По состоянию на конец года</b>                  | <b>11 727</b> | <b>12 288</b> |

#### Инвестиции

Группа ограничивает влияние кредитного риска в основном за счет инвестирования в ликвидные ценные бумаги. Руководство постоянно отслеживает изменение кредитного рейтинга контрагентов и предполагает, что все контрагенты будут в состоянии выполнить свои обязательства.

На 31 декабря 2018 г. Группа не имеет каких-либо выданных займов, учитываемых по амортизированной стоимости, которые были бы просрочены, но не обесценены.

#### Кредитное качество финансовых активов

Кредитное качество непросроченных и необесцененных финансовых активов можно оценить исходя из кредитных рейтингов (при наличии), присваиваемых независимыми агентствами, или информации о кредитоспособности контрагента за прошлые периоды:

|  | <b>BBB</b> | <b>Ниже чем<br/>BBB</b> | <b>Без<br/>рейтинга</b> | <b>Итого</b>   |
|--|------------|-------------------------|-------------------------|----------------|
| <b>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</b>                      |            |                         |                         |                |
| Денежные средства и их эквиваленты                             | 11 671     | 190 856                 | 45 058                  | <b>247 585</b> |
| Краткосрочные займы выданные                                   | -          | -                       | 855                     | <b>855</b>     |
| Долгосрочные займы выданные                                    | -          | -                       | 7 846                   | <b>7 846</b>   |
| <b>По состоянию на 31 декабря 2017 г.</b>                      |            |                         |                         |                |
| Денежные средства и их эквиваленты                             | 7 571      | 74 402                  | 8 635                   | <b>90 608</b>  |
| Краткосрочные займы выданные                                   | -          | -                       | 4 670                   | <b>4 670</b>   |
| Депозиты со сроком погашения более трех месяцев, но менее года | 3 293      | 2 485                   | 1                       | <b>5 779</b>   |
| Депозиты со сроком погашения более года                        | 1 179      | -                       | 2                       | <b>1 181</b>   |
| Долгосрочные займы выданные                                    | -          | -                       | 27 895                  | <b>27 895</b>  |

Группа применяет подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок.

В отношении данных финансовых активов Группа не создавала существенных резервов под ожидаемые кредитные убытки на 31 декабря 2018 г. и 2017 г.

#### **Риск ликвидности**

Риск ликвидности – это риск того, что у Группы возникнут сложности по выполнению финансовых обязательств, расчеты по которым осуществляются путем передачи денежных средств или другого финансового актива.

Подход Группы к управлению ликвидности и мониторингу рисков ликвидности заключается в том, чтобы иметь достаточно финансовых ресурсов (денежных средств и доступных кредитных линий) для выполнения своих обязательств при их погашении, как в нормальных, так и в кризисных условиях, не вызывая неприемлемых убытков или ущерба репутации Группы.

Ниже указаны контрактные сроки погашения финансовых обязательств, включая уплату процентов:

|   | Балансовая<br>сумма | Выплаты<br>по<br>контракту | Менее 6<br>месяцев | 6 - 12<br>месяцев | 1 - 2 года     | 2 - 5 лет      | Более 5<br>лет |
|---|---------------------|----------------------------|--------------------|-------------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</b>       |                     |                            |                    |                   |                |                |                |
| Банковские кредиты                              | 424 447             | 526 423                    | 32 310             | 63 181            | 27 733         | 398 655        | 4 544          |
| Облигации                                       | 132 719             | 173 579                    | 15 548             | 4 915             | 9 627          | 85 206         | 58 283         |
| Сертификат участия в займе                      | 209 426             | 257 913                    | 5 406              | 5 406             | 10 812         | 236 289        | -              |
| Прочие займы                                    | 8 861               | 13 249                     | 9 487              | 981               | 333            | 710            | 1 738          |
| Прочие долгосрочные<br>финансовые обязательства | 43 234              | 62 643                     | 5                  | -                 | 11 057         | 34 779         | 16 802         |
| Обязательства по финансовой<br>аренде           | 25 483              | 34 809                     | 1 694              | 1 697             | 3 414          | 10 080         | 17 924         |
| Торговая и прочая<br>кредиторская задолженность | 307 604             | 307 604                    | 296 839            | 10 552            | 28             | 163            | 22             |
|   | <b>1 151 774</b>    | <b>1 376 220</b>           | <b>361 289</b>     | <b>86 732</b>     | <b>63 004</b>  | <b>765 882</b> | <b>99 313</b>  |
| <b>По состоянию на 31 декабря 2017 г.</b>       |                     |                            |                    |                   |                |                |                |
| Банковские кредиты                              | 303 173             | 363 557                    | 31 966             | 32 262            | 104 621        | 191 009        | 3 699          |
| Облигации                                       | 143 007             | 192 023                    | 26 665             | 5 681             | 20 856         | 104 049        | 34 772         |
| Сертификат участия в займе                      | 226 110             | 277 970                    | 57 052             | 4 482             | 8 965          | 113 295        | 94 176         |
| Прочие займы                                    | 8 124               | 9 929                      | 369                | 590               | 285            | 6 403          | 2 282          |
| Прочие долгосрочные<br>финансовые обязательства | 47 274              | 74 384                     | -                  | -                 | 11 580         | 14 173         | 48 631         |
| Обязательства по финансовой<br>аренде           | 22 223              | 31 307                     | 1 385              | 1 386             | 5 511          | 5 564          | 17 461         |
| Торговая и прочая<br>кредиторская задолженность | 177 680             | 177 680                    | 173 660            | 4 020             | -              | -              | -              |
|   | <b>927 591</b>      | <b>1 126 850</b>           | <b>291 097</b>     | <b>48 421</b>     | <b>151 818</b> | <b>434 493</b> | <b>201 021</b> |



**Сверка движений обязательств, возникающих в результате финансовой деятельности**

В таблице ниже представлен анализ суммы чистого долга и изменений в обязательствах Группы, возникающих в результате финансовой деятельности, для каждого из представленных периодов. Статьи этих обязательств отражены в отчете о движении денежных средств в составе финансовой деятельности:

|   | Краткосрочные и<br>долгосрочные<br>кредиты и займы | Финансовая<br>аренда | Прочие<br>обязательства,<br>связанные с<br>финансовой<br>деятельностью | Итого          |
|---|--|----------------------|--|----------------|
| <b>По состоянию на 1 января 2018 г.</b>                                     | 680 414  | 22 223               | 122 332  | 824 969        |
| Движение денежных средств, включая:   | (16 432)   | (3 129)              | (105 822)  | (125 383)      |
| <i>Поступление кредитов и займов</i>  | 366 544  | -                    | -  | 366 544        |
| <i>Погашение кредитов и займов</i>  | (340 459)  | -                    | (20 601)   | (361 060)      |
| <i>Погашение обязательств по финансовой аренде</i>                          | -  | (1 579)              | -  | (1 579)        |
| <i>Проценты уплаченные</i>  | (42 359)   | (1 550)              | (2 583)  | (46 492)       |
| <i>Затраты, напрямую связанные с получением займов</i>                      | (158)  | -                    | -  | (158)          |
| <i>Дивиденды уплаченные</i>   | -  | -                    | (82 638)   | (82 638)       |
| Финансовые расходы  | 41 302   | 1 550                | 5 269  | 48 121         |
| Дивиденды акционерам  | -  | -                    | 139 389  | 139 389        |
| Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков | -  | -                    | (323)  | (323)          |
| (Прибыль) / убыток от курсовых разниц                                       | 63 651   | 4 361                | -  | 68 012         |
| Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности             | 6 073  | 61                   | 442  | 6 576          |
| Изменение договорных условий  | -  | -                    | 2 819  | 2 819          |
| Прочие неденежные движения  | 445  | 417                  | (535)  | 327            |
| <b>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</b>                                   | <b>775 453</b>                                     | <b>25 483</b>        | <b>163 571</b>   | <b>964 507</b> |

в млн. руб. (если не указано иное)

|   | Краткосрочные и<br>долгосрочные<br>кредиты и займы | Финансовая<br>аренда | Прочие<br>обязательства,<br>связанные с<br>финансовой<br>деятельностью | Итого          |
|---|--|----------------------|--|----------------|
| <b>По состоянию на 1 января 2017 г.</b>   | 676 408  | -                    | 101 781  | 778 189        |
| Движение денежных средств, включая:   | (24 957)   | (1 955)              | (63 058)   | (89 970)       |
| <i>Поступление кредитов и займов</i>  | 356 370  | -                    | -  | 356 370        |
| <i>Погашение кредитов и займов</i>  | (342 680)  | -                    | (10 134)   | (352 814)      |
| <i>Погашение обязательств по финансовой аренде</i>  | -  | (893)                | -  | (893)          |
| <i>Проценты уплаченные</i>  | (38 387)   | (1 062)              | -  | (39 449)       |
| <i>Затраты, напрямую связанные с получением займов</i>  | (260)  | -                    | -  | (260)          |
| <i>Дивиденды уплаченные</i>   | -  | -                    | (52 924)   | (52 924)       |
| Финансовые расходы  | 40 713   | 1 062                | 5 585  | 47 360         |
| Дивиденды акционерам  | -  | -                    | 99 986   | 99 986         |
| Изменение справедливой стоимости по операциям хеджирования денежных потоков (Прибыль) / убыток от курсовых разниц | -  | -                    | (11 370)   | (11 370)       |
| Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности   | (16 062)   | 419                  | -  | (15 643)       |
| Приобретение активов по договорам финансовой аренды   | 4 312  | -                    | 342  | 4 654          |
| Изменение договорных условий  | -  | 22 410               | -  | 22 410         |
| Прочие неденежные движения  | -  | -                    | (11 209)   | (11 209)       |
| Прочие неденежные движения  | -  | 287                  | 275  | 562            |
| <b>По состоянию на 31 декабря 2017 г.</b>   | <b>680 414</b>                                     | <b>22 223</b>        | <b>122 332</b>   | <b>824 969</b> |

## Управление капиталом

Целями Группы при управлении капиталом являются обеспечение принципа непрерывности деятельности, обеспечение приемлемого уровня доходности для акционеров, соблюдение интересов других заинтересованных сторон, а также поддержание оптимальной структуры капитала, позволяющей сократить затраты на капитал. Для поддержания или корректировки структуры капитала Группа может пересмотреть свою инвестиционную программу, привлечь новые или погасить существующие кредиты и займы либо продать некоторые непрофильные активы.

На уровне Группы структура капитала контролируется на основании следующих показателей: отношения чистого долга к EBITDA и дохода на средний используемый капитал (ROACE). Первый показатель рассчитывается делением чистого долга на EBITDA. Чистый долг представляет собой общий долг, включающий долго- и краткосрочные кредиты и займы, за вычетом денежных средств и их эквивалентов, а также краткосрочных депозитов. EBITDA определяется как доходы до вычета процентов, расходов по налогу на прибыль, износа, истощения и амортизации, прибыли (убытка) от курсовых разниц, прочих внереализационных расходов и включает в себя долю Группы в прибыли объектов инвестиций, учитываемых по методу долевого участия. В общем случае ROACE рассчитывается как операционная прибыль, скорректированная на расход по налогу на прибыль, деленная на средний за период показатель используемого капитала. Используемый капитал определяется как сумма капитала и чистого долга.

Отношение чистого долга Группы к EBITDA на конец соответствующего отчетного периода приведено ниже:

|   | Год, закончившийся<br>31 декабря 2018 г. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2017 г. |
|---|--|--|
| Долгосрочные кредиты и займы  | 684 530                                  | 548 654                                  |
| Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть<br>долгосрочных кредитов и займов | 90 923                                   | 131 760                                  |
| Минус: денежные средства, их эквиваленты и депозиты                             | (247 585)                                | (96 387)                                 |
| <b>Чистый долг</b>  | <b>527 868</b>                           | <b>584 027</b>                           |
| Итого EBITDA  | 722 897                                  | 489 025                                  |
| <b>Соотношение чистого долга к EBITDA на конец отчетного<br/>периода</b>        | <b>0,7</b>                               | <b>1,2</b>                               |
| Операционная прибыль  | 456 742                                  | 302 523                                  |
| Операционная прибыль, скорректированная на расход по налогу на<br>прибыль       | 363 933                                  | 242 470                                  |
| Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий                         | 90 704                                   | 45 504                                   |
| Средний используемый капитал  | 2 381 424                                | 2 164 614                                |
| <b>ROACE</b>  | <b>19,1%</b>                             | <b>13,3%</b>                             |

В течение года подход к управлению капиталом в Группе не менялся.

### Оценка справедливой стоимости

Справедливая стоимость – это цена, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства в условиях операции, осуществляемой на организованном рынке, между участниками рынка на дату оценки.

В зависимости от способа оценки, различают следующие уровни определения справедливой стоимости:

- Уровень 1: котировки идентичных активов или обязательств на активном рынке (без корректировок);
- Уровень 2: исходные параметры, кроме котировок, которые были отнесены к Уровню 1, наблюдаемые на рынке по соответствующему активу или обязательству либо прямо (т.е. цены), либо опосредованно (т.е. данные, основанные на ценах);
- Уровень 3: исходные параметры, используемые по соответствующему активу или обязательству, не основаны на данных, наблюдаемых на рынке (исходные параметры, не наблюдаемые на рынке).

Следующие активы и обязательства приведены в оценке по справедливой стоимости в консолидированной финансовой отчетности: производные финансовые инструменты, долевые финансовые инструменты и обязательства по выплатам сотрудникам, основанные на справедливой стоимости акций (ПДМ).

Производные финансовые инструменты и ПДМ относятся ко 2 уровню иерархии оценки по справедливой стоимости, т.е. их справедливая стоимость определяется на основе исходных параметров, наблюдаемых на рынке соответствующего актива или обязательства либо прямо (т.е. цены), либо опосредованно (т.е. данные, основанные на ценах). Долевые инструменты представляют собой нерыночные долевые инструменты и относятся к уровню 3 иерархии определения справедливой стоимости. Группа определяет справедливую стоимость нерыночных долевых инструментов с учетом различных сценариев будущих дивидендных выплат по таким инструментам. В течение отчетного периода не было существенных изменений справедливой стоимости. В течение 2018 г. и 2017 г. не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости уровня 1 и уровня 3. Справедливая стоимость форвардных валютных контрактов определяется исходя из форвардного обменного курса на отчетную дату с учетом дисконтирования для приведения к текущей стоимости.

По состоянию на 31 декабря 2018 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 338 324 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2017 г. – 378 085 млн. руб.) Справедливая стоимость формируется из котировок на активном рынке из внешнего источника финансовой информации и относится к уровню 1 иерархии уровней определения справедливой стоимости. Балансовая стоимость остальных финансовых активов и обязательств, учитываемых по амортизированной стоимости, приблизительно соответствует их справедливой стоимости. Справедливая стоимость была рассчитана на основе дисконтированных денежных потоков с использованием текущей ставки заимствования. Данные активы и обязательства относятся к уровню 3 иерархии уровней определения справедливой стоимости, так как содержат исходные параметры, не наблюдаемые на рынке, включая кредитный риск контрагентов.

В таблице ниже приведен анализ финансовых инструментов, учитываемых по справедливой стоимости, относящейся к уровню 2.

|   | <u>Уровень 2</u> |
|---|------------------|
| <b>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</b> |                  |
| Форвардные валютные контракты             | (1 493)          |
| Прочие финансовые обязательства           | (4 652)          |
| <b>Итого обязательства</b>                | <b>(6 145)</b>   |
| <b>По состоянию на 31 декабря 2017 г.</b> | -                |
| Форвардные валютные контракты             | (17 928)         |
| Прочие финансовые обязательства           | (5 726)          |
| <b>Итого обязательства</b>                | <b>(23 654)</b>  |

В Группе применяется программа по выплате вознаграждения, основанного на приросте стоимости акций (ПДМ). Программа является составной частью долгосрочной стратегии роста Группы и предусматривает выплату вознаграждения менеджменту за повышение стоимости Группы для акционеров за определенный период. Стоимость Группы определяется на основе ее рыночной капитализации. Программа доступна для сотрудников менеджмента Группы с учетом выполнения определенных обязанностей. Сумма вознаграждения оценивается по справедливой стоимости на конец каждого отчетного периода. Вознаграждение зависит от определенных рыночных условий и обязанностей, которые учитываются при определении суммы, возможной к начислению указанным сотрудникам. Расходы признаются в течение всего периода действия плана.

Справедливая стоимость обязательства по программе определена с использованием модели оценки Блэка-Шоулза-Мертон, которая учитывает, в основном, цену акций Компании, волатильность цены акций, дивидендную доходность и процентные ставки за период, сопоставимый с оставшимся сроком действия плана. Изменения в оценках справедливой стоимости обязательства в течение срока действия плана вознаграждения отражаются в том периоде, в котором они возникают. В течение отчетного периода не было изменений в условиях программы.

Следующие допущения использовались в модели оценки Блэка-Шоулза-Мертон на 31 декабря 2018 г. и 2017 г.:

|                               | <u>31 декабря 2018 г.</u> | <u>31 декабря 2017 г.</u> |
|-------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Волатильность                 | 3,2%                      | 3,7%                      |
| Безрисковая процентная ставка | 8,1%                      | 8,0%                      |
| Дивидендная доходность        | 7,3%                      | 5,4%                      |

В консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г., начислены расходы по увеличению оценочного резерва по программе ПДМ в связи с ростом стоимости акций Компании на сумму 4 652 млн. руб. и 5 727 млн. руб. соответственно. Данные расходы включены в состав коммерческих, общехозяйственных и административных расходов. По состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г. в консолидированном отчете о финансовом положении отражено начисленное обязательство по программе ПДМ на сумму 4 652 млн. руб. и 10 114 млн. руб. соответственно.

### 35. Операционная аренда

Арендные платежи по договорам операционной аренды без права досрочного прекращения подлежат уплате в следующем порядке:

|               | 31 декабря 2018 г. | 31 декабря 2017 г. |
|---------------|--------------------|--------------------|
| До 1 года     | 15 744             | 12 939             |
| 1 год - 5 лет | 44 417             | 37 474             |
| Более 5 лет   | 63 439             | 91 278             |
|               | <b>123 600</b>     | <b>141 691</b>     |

Группа в основном арендует земельные участки под нефтепроводами, офисные здания и суда по договорам тайм-чартера.

В консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г., Группа признала расходы на аренду в размере 18 269 млн руб и 15 917 млн руб соответственно.

## 36. Договорные и условные обязательства

### Налоги

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и трактуется различным образом. Трактовка законодательства Руководством, в том числе в части исчисления налогов, подлежащих уплате в федеральный, региональные и муниципальные бюджеты, применяемая к операциям и деятельности Группы, может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения законодательства и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что операции и деятельность, которые не вызвали претензий контролирующих органов в прошлом, будут оспорены в будущем. Как следствие, могут быть начислены существенные суммы дополнительных налогов, штрафов и пени. В рамках налоговой проверки может быть проверен отчетный период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. При определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент проходит выездная налоговая проверка за 2015 - 2017 годы, 2018 год остается открытым для налоговой проверки. Руководство полагает, что оно разумно оценило любые возможные убытки, связанные с такими возможными доначислениями.

Российское законодательство о трансфертном ценообразовании, в целом, соответствует международным принципам трансфертного ценообразования, разработанным Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР), с определенными особенностями. Законодательство о трансфертном ценообразовании предусматривает возможность доначисления налоговых обязательств по контролируемым сделкам (сделкам с взаимозависимыми лицами и определенным видам сделок с независимыми лицами), если цена сделки не соответствует рыночной.

Операции Группы со связанными сторонами регулярно анализируются внутренними службами на предмет соответствия требованиям трансфертного ценообразования. Руководство полагает, что подготовленные по трансфертному ценообразованию документы достаточны для обоснования налоговой позиции Группы и подтверждения налоговых вычетов. Кроме того, в целях снижения рисков, проводятся переговоры с налоговыми органами для заключения соглашений о ценообразовании, девятнадцать из которых в отношении самых существенных внутригрупповых операций уже были заключены в 2012-2018 годах.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации с достаточной степенью вероятности могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

### Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. В 2017 и 2018 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Волатильность цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

В 2014 году США, Европейский Союз и некоторые другие страны ввели санкции в отношении российского энергетического сектора, которые частично применимы и к Группе. Информация об основных ограничениях, связанных с санкциями, была представлена в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2014 г. В августе 2018 г. США подписали закон, предусматривающий введение дополнительных санкций против Российской Федерации. По оценке руководства введенные санкции не оказывают существенного влияния на деятельность Группы.

#### Обязательства по охране окружающей среды

В настоящее время в Российской Федерации ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно его соблюдения. Группа периодически оценивает потенциальные обязательства в соответствии с природоохранным законодательством. По мнению руководства, Группа отвечает требованиям государственных органов по охране окружающей среды и поэтому на данный момент у Группы отсутствуют существенные обязательства, связанные с нарушением природоохранного законодательства.

#### Обязательства капитального характера

По состоянию на 31 декабря 2018 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 363 690 млн. руб. (328 697 млн. руб. на 31 декабря 2017 г.).

### 37. Предприятия Группы

Ниже представлены наиболее крупные дочерние общества Группы, с указанием доли участия:

| Дочернее общество                          | Страна регистрации | Процент владения   |                    |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|
|  |                    | 31 декабря 2018 г. | 31 декабря 2017 г. |
| <b>Разведка и добыча</b>                   |                    |                    |                    |
| АО «Газпромнефть-ННГ»                      | Россия             | 100%               | 100%               |
| ООО «Газпромнефть-Оренбург»                | Россия             | 100%               | 100%               |
| ООО «Газпром нефть шельф»                  | Россия             | 100%               | 100%               |
| ООО «Газпромнефть-Хантос»                  | Россия             | 100%               | 100%               |
| ООО «Газпромнефть-Ямал»                    | Россия             | 90%                | 90%                |
| АО «Южуралнефтегаз»                        | Россия             | 87,5%              | 87,5%              |
| ООО «Газпромнефть-Восток»                  | Россия             | 51%                | 100%               |
| <b>Переработка</b>                         |                    |                    |                    |
| АО «Газпромнефть-ОНПЗ»                     | Россия             | 100%               | 100%               |
| АО «Газпромнефть-МНПЗ»                     | Россия             | 100%               | 100%               |
| <b>Сбыт</b>                                |                    |                    |                    |
| ООО «Газпромнефть - Центр»                 | Россия             | 100%               | 100%               |
| ООО «Газпромнефть - Региональные продажи»  | Россия             | 100%               | 100%               |
| АО «Газпромнефть - Аэро»                   | Россия             | 100%               | 100%               |
| ООО «Газпромнефть Марин Бункер»            | Россия             | 100%               | 100%               |
| ООО «Газпромнефть - Корпоративные продажи» | Россия             | 100%               | 100%               |
| <b>Прочие операции</b>                     |                    |                    |                    |
| ООО «Газпромнефть - Смазочные материалы»   | Россия             | 100%               | 100%               |
| ООО «Газпромнефть - Битумные материалы»    | Россия             | 100%               | 100%               |
| ООО «Газпромнефть - НТЦ»                   | Россия             | 100%               | 100%               |
| ООО «ГПН-Финанс»                           | Россия             | 100%               | 100%               |
| ООО «ГПН-Инвест»                           | Россия             | 100%               | 100%               |
| ООО «Газпромнефть Шиппинг»                 | Россия             | 100%               | 100%               |
| <b>Многопрофильные компании</b>            |                    |                    |                    |
| Naftna industrija Srbije A.D.              | Сербия             | 56,2%              | 56,2%              |

В сентябре 2018 Компания закрыла сделку по продаже 49% акций дочернего общества ООО "Газпромнефть-Восток" третьим сторонам. По итогам сделки Группа сохранила контроль над компанией. В результате сделки была признана неконтролирующая доля участия в размере 21,3 млрд. руб. Сумма, на которую платеж от покупателей превысил величину НДС, отражена в составе добавочного капитала, относящегося к акционерам Компании.

В следующей таблице приведена информация о неконтролирующих долях участия по существенным дочерним предприятиям Naftna industrija Srbije A.D. и ее дочерним предприятиям, ООО «Газпромнефть-Восток» и ООО «Газпром Ресурс Нортгаз». Балансовая стоимость неконтролирующей доли участия остальных компаний в отдельности незначительна.

|  | Балансовая стоимость неконтролирующей доли участия |                    | Прибыль за период, относимая на неконтролирующие доли участия |                                       |
|--|--|--------------------|---|---------------------------------------|
|  | 31 декабря 2018 г.                                 | 31 декабря 2017 г. | Год, закончившийся 31 декабря 2018 г.                         | Год, закончившийся 31 декабря 2017 г. |
| Naftna industrija Srbije A.D. и ее дочерние общества | 87 815   | 71 599             | 6 641   | 6 132                                 |
| ООО «Газпромнефть-Восток»                            | 24 176   | -                  | 909   | -                                     |
| ООО «Газпром Ресурс Нортгаз»                         | 18 374   | 22 672             | 3 806   | 3 665                                 |



Ниже представлена финансовая информация Naftna industrija Srbije A.D. и ее дочерних предприятий, ООО «Газпромнефть-Восток» и ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» по состоянию на 31 декабря 2018 г., 31 декабря 2017 г. и за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г.:

| <b>31 декабря 2018 г.</b>                    | <b>Naftna industrija Srbije A.D. и ее дочерние общества</b> | <b>ООО «Газпромнефть-Восток»</b> | <b>ООО «Газпром Ресурс Нортгаз»</b> |
|--|---|----------------------------------|-------------------------------------|
| Оборотные активы                             | 66 310  | 9 631                            | 14 715                              |
| Внеоборотные активы                          | 262 190   | 56 454                           | 7 767                               |
| Краткосрочные обязательства                  | (37 010)  | (4 657)                          | (21)                                |
| Долгосрочные обязательства                   | (69 569)  | (12 091)                         | -                                   |
| <b>31 декабря 2017 г.</b>                    | <b>Naftna industrija Srbije A.D. и ее дочерние общества</b> | <b>ООО «Газпромнефть-Восток»</b> | <b>ООО «Газпром Ресурс Нортгаз»</b> |
| Оборотные активы                             | 61 658  | 5 558                            | 15 171                              |
| Внеоборотные активы                          | 218 321   | 53 926                           | 12 568                              |
| Краткосрочные обязательства                  | (36 160)  | (6 599)                          | (23)                                |
| Долгосрочные обязательства                   | (61 812)  | (14 883)                         | -                                   |
| <b>Год, закончившийся 31 декабря 2018 г.</b> | <b>Naftna industrija Srbije A.D. и ее дочерние общества</b> | <b>ООО «Газпромнефть-Восток»</b> | <b>ООО «Газпром Ресурс Нортгаз»</b> |
| Выручка                                      | 270 427   | 34 268                           | -                                   |
| Прибыль                                      | 15 166  | 5 922                            | 4 652                               |
| <b>Год, закончившийся 31 декабря 2017 г.</b> |   |                                  |                                     |
| Выручка                                      | 195 130   | 24 474                           | -                                   |
| Прибыль                                      | 13 997  | 3 024                            | 4 481                               |

Дивиденды, выплаченные Naftna industrija Srbije A.D. неконтролирующей доле участия, в 2018 г. составили 1,9 млрд. руб. (0,9 млрд. руб. в 2017 г.).

Дивиденды, выплаченные ООО «Газпром Ресурс Нортгаз» неконтролирующей доле участия, в 2018 г. составили 8,1 млрд. руб. (0,5 млрд. руб. в 2017 г.).

### 38. Операции со связанными сторонами

В настоящей консолидированной финансовой отчетности стороны считаются связанными, если одна из сторон контролирует или совместно контролирует другую сторону или способна оказывать существенное влияние на другую сторону в принятии последней финансовых и операционных решений, как определено в МСФО (IAS) 24 – «Раскрытие информации о связанных сторонах». Связанные стороны могут вступать в сделки, которые не проводились бы между несвязанными сторонами, цены и условия таких сделок могут отличаться от цен и условий сделок между несвязанными сторонами.

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что материнская компания подконтрольна Правительству РФ. В ходе обычной деятельности Группа заключает сделки с естественными монополиями, транспортными компаниями и прочими компаниями, связанными с государством. Подобные продажи и закупки индивидуально незначительны и, в основном, осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен. Операции с государством включают операции налогообложения, которые раскрыты в примечаниях 9, 21 и 32. Группа также арендует суда по договорам тайм-чартера у компании, контролируемой государством (расходы на аренду составили 5,7 млрд. руб. и 5,3 млрд. руб. за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г., соответственно). В таблицах ниже приведена информация об осуществляемых в ходе обычной деятельности операциях с материнской компанией и ее дочерними и ассоциированными предприятиями, ассоциированными и совместными предприятиями Группы.

Группа заключает сделки со связанными сторонами на основе рыночных или регулируемых цен. Краткосрочные и долгосрочные займы выданные, так же как и займы полученные выдавались на рыночных условиях, доступных для несвязанных сторон.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 31 декабря 2018 г. и 2017 г.:

**31 декабря 2018 г.**

|   | <b>Материнская компания</b> | <b>Дочерние и зависимые общества материнской компании</b> | <b>Ассоциированные и совместные предприятия</b> |
|---|-----------------------------|---|---|
| Денежные средства и их эквиваленты  | -                           | 82 184  | -   |
| Краткосрочные финансовые активы   | -                           | 3   | -   |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность                                 | 12                          | 10 254  | 9 188   |
| Прочие оборотные активы   | 63                          | 2 669   | 1 319   |
| Долгосрочные финансовые активы  | -                           | -   | 7 827   |
| Прочие внеоборотные активы  | -                           | 498   | -   |
| <b>Итого активы</b>   | <b>75</b>                   | <b>95 608</b>   | <b>18 334</b>                                   |
| Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства             | -                           | 48 519  | 627   |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность                                | 111 862                     | 2 605   | 88 028  |
| Прочие краткосрочные обязательства  | 10                          | 398   | 500   |
| Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства | 43 618                      | 20 000  | -   |
| Прочие долгосрочные обязательства   | 17 055                      | -   | -   |
| <b>Итого обязательства</b>  | <b>172 545</b>              | <b>71 522</b>   | <b>89 155</b>                                   |

**31 декабря 2017 г.**

|   | <b>Материнская компания</b> | <b>Дочерние и зависимые общества материнской компании</b> | <b>Ассоциированные и совместные предприятия</b> |
|---|-----------------------------|---|---|
| Денежные средства и их эквиваленты  | -                           | 27 201  | -   |
| Краткосрочные финансовые активы   | -                           | 1 322   | 3 776   |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность                                 | 4 567                       | 4 172   | 9 813   |
| Прочие оборотные активы   | 23                          | 2 708   | 783   |
| Долгосрочные финансовые активы  | -                           | -   | 27 673  |
| Прочие внеоборотные активы  | -                           | 309   | -   |
| <b>Итого активы</b>   | <b>4 590</b>                | <b>35 712</b>   | <b>42 045</b>                                   |
| Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства             | -                           | -   | 367   |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность                                | 52 970                      | 2 257   | 38 173  |
| Прочие краткосрочные обязательства  | 130                         | 318   | 137   |
| Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства | 47 480                      | 57 600  | -   |
| Прочие долгосрочные обязательства   | 6 394                       | -   | -   |
| <b>Итого обязательства</b>  | <b>106 974</b>              | <b>60 175</b>   | <b>38 677</b>                                   |

За годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

| Год, закончившийся 31 декабря 2018 г. | Материнская компания | Дочерние и зависимые общества материнской компании | Ассоциированные и совместные предприятия |
|---------------------------------------|----------------------|--|--|
| Продажи нефти, газа и нефтепродуктов  | 24 338               | 77 292   | 65 527                                   |
| Прочая выручка                        | 142                  | 5 182  | 7 039                                    |
| Закупки нефти, газа и нефтепродуктов  | -                    | 48 579   | 211 626                                  |
| Расходы, связанные с производством    | 49                   | 26 795   | 23 341                                   |
| Расходы на транспортировку            | 9 009                | 1 922  | 9 243                                    |
| Процентный расход                     | 5 269                | 2 550  | 168                                      |
| Процентный доход                      | -                    | 619  | 1 063                                    |

| Год, закончившийся 31 декабря 2017 г. | Материнская компания | Дочерние и зависимые общества материнской компании | Ассоциированные и совместные предприятия |
|---------------------------------------|----------------------|--|--|
| Продажи нефти, газа и нефтепродуктов  | 36 721               | 39 507   | 53 398                                   |
| Прочая выручка                        | 103                  | 6 613  | 9 226                                    |
| Закупки нефти, газа и нефтепродуктов  | -                    | 40 895   | 137 919                                  |
| Расходы, связанные с производством    | 33                   | 29 219   | 21 185                                   |
| Расходы на транспортировку            | 9 776                | 1 692  | 10 115                                   |
| Процентный расход                     | 5 585                | 2 871  | 39                                       |
| Процентный доход                      | -                    | 302  | 6 484                                    |

#### Операции с ключевым управленческим персоналом

За годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) в части заработной платы и иных аналогичных начислений составило 2 681 млн. руб. и 2 934 млн. руб., соответственно. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва ПДМ и прочие выплаты.

### **39. Информация по сегментам**

Операционные сегменты представляют собой компоненты, осуществляющие хозяйственную деятельность, при этом они могут генерировать выручку или могут быть связаны с расходами; операционные результаты сегментов регулярно анализируются высшим органом оперативного управления и для операционных сегментов имеется отдельная финансовая информация.

Группа выделяет два сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя разведку, разработку, добычу и реализацию сырой нефти и природного газа (включая результаты деятельности совместных предприятий), а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты.

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за годы, закончившиеся год, закончившийся 31 декабря 2018 г. и 2017 г.:

| Год, закончившийся 31 декабря 2018 г. | Разведка и добыча | Переработка, маркетинг и сбыт | Исключено          | Итого            |
|---------------------------------------|-------------------|-------------------------------|--------------------|------------------|
| Выручка от продаж:                    |                   |                               |                    |                  |
| внешним покупателям                   | 57 575            | 2 431 717                     | -                  | 2 489 292        |
| межсегментная                         | 1 135 245         | 20 630                        | (1 155 875)        | -                |
| <b>Итого выручка от продаж</b>        | <b>1 192 820</b>  | <b>2 452 347</b>              | <b>(1 155 875)</b> | <b>2 489 292</b> |
| Скорректированный показатель EBITDA   | 679 751           | 119 755                       | -                  | 799 506          |
| Износ, истощение и амортизация        | 137 076           | 38 375                        | -                  | 175 451          |
| Обесценение активов                   | 4 340             | -                             | -                  | 4 340            |
| Капитальные затраты                   | 194 621           | 180 576                       | -                  | 375 197          |

  

| Год, закончившийся 31 декабря 2017 г. | Разведка и добыча | Переработка, маркетинг и сбыт | Исключено        | Итого            |
|---------------------------------------|-------------------|-------------------------------|------------------|------------------|
| Выручка от продаж:                    |                   |                               |                  |                  |
| внешним покупателям                   | 214 811           | 1 719 778                     | -                | 1 934 589        |
| межсегментная                         | 617 838           | 27 531                        | (645 369)        | -                |
| <b>Итого выручка от продаж</b>        | <b>832 649</b>    | <b>1 747 309</b>              | <b>(645 369)</b> | <b>1 934 589</b> |
| Скорректированный показатель EBITDA   | 433 036           | 117 931                       | -                | 550 967          |
| Износ, истощение и амортизация        | 108 087           | 32 911                        | -                | 140 998          |
| Обесценение активов                   | (256)             | -                             | -                | (256)            |
| Капитальные затраты                   | 208 133           | 148 957                       | -                | 357 090          |

Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из цен, действующих на внутреннем рынке и зависящих от мировых котировок.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль, в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, и прочие корректировки.

Скорректированный показатель EBITDA представляет собой EBITDA Группы и долю в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий. Руководство полагает, что скорректированный показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Группы, поскольку отражает динамику доходов без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как доходы до вычета процентов, расходов по налогу на прибыль, износа, истощения и амортизации, прибыли (убытка) от курсовых разниц, прочих внереализационных расходов и включает в себя долю Группы в прибыли ассоциированных и совместных предприятий. EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г.:

| Год, закончившийся 31 декабря 2018 г.                         | Российская Федерация | СНГ            | Экспорт и международные операции | Итого            |
|---|----------------------|----------------|----------------------------------|------------------|
| Продажа нефти   | 88 848               | 38 993         | 590 630                          | 718 471          |
| Продажа нефтепродуктов  | 1 075 927            | 91 334         | 496 170                          | 1 663 431        |
| Продажа газа  | 35 805               | -              | 1 010                            | 36 815           |
| Прочие продажи  | 54 801               | 2 498          | 13 276                           | 70 575           |
| <b>Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто</b> | <b>1 255 381</b>     | <b>132 825</b> | <b>1 101 086</b>                 | <b>2 489 292</b> |
| Год, закончившийся 31 декабря 2017 г.                         |                      |                |                                  |                  |
| Продажа нефти   | 83 393               | 30 117         | 436 142                          | 549 652          |
| Продажа нефтепродуктов  | 866 234              | 76 058         | 341 258                          | 1 283 550        |
| Продажа газа  | 36 351               | -              | 1 237                            | 37 588           |
| Прочие продажи  | 49 690               | 2 130          | 11 979                           | 63 799           |
| <b>Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто</b> | <b>1 035 668</b>     | <b>108 305</b> | <b>790 616</b>                   | <b>1 934 589</b> |

За годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 36 981 млн. руб. и 196 518 млн. руб., соответственно. Остальная часть продаж в размере 553 649 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2018 г. (239 624 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2017 г.) относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

|  | Российская Федерация | СНГ    | Экспорт и международные операции | Итого     |
|--|----------------------|--------|----------------------------------|-----------|
| Внеоборотные активы на 31 декабря 2018 г.                    | 2 478 517            | 12 520 | 347 633                          | 2 838 670 |
| Капитальные затраты за год, закончившийся 31 декабря 2018 г. | 340 919              | 1 448  | 32 830                           | 375 197   |
| Обесценение активов за год, закончившийся 31 декабря 2018 г. | -                    | -      | 4 340                            | 4 340     |
| Внеоборотные активы на 31 декабря 2017 г.                    | 2 159 510            | 11 097 | 318 947                          | 2 489 554 |
| Капитальные затраты за год, закончившийся 31 декабря 2017 г. | 330 916              | 1 464  | 24 710                           | 357 090   |
| Обесценение активов за год, закончившийся 31 декабря 2017 г. | -                    | -      | (256)                            | (256)     |

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за годы, закончившиеся 31 декабря 2018 г. и 2017 г.:

|  | Год, закончившийся<br>31 декабря 2018 г. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2017 г. |
|--|--|--|
| Прибыль за период  | 400 993                                  | 269 678                                  |
| Итого расходы по налогу на прибыль                             | 79 129                                   | 55 522                                   |
| Финансовые расходы   | 21 476                                   | 25 127                                   |
| Финансовые доходы  | (7 506)                                  | (10 098)                                 |
| Износ, истощение и амортизация                                 | 175 451                                  | 140 998                                  |
| Убыток от курсовых разниц, нетто                               | 33 558                                   | 241                                      |
| Прочие расходы, нетто  | 19 796                                   | 7 557                                    |
| <b>ЕБИТДА</b>  | <b>722 897</b>                           | <b>489 025</b>                           |
| Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий | (90 704)                                 | (45 504)                                 |
| Плюс доля в ЕБИТДА ассоциированных и совместных предприятий    | 167 313                                  | 107 446                                  |
| <b>Итого скорректированная ЕБИТДА</b>                          | <b>799 506</b>                           | <b>550 967</b>                           |

#### 40. События после отчетной даты

В январе 2019 г. Группа привлекла 19,9 млрд. рублей в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с одним российским банком со сроком погашения в июне 2021 г.

В начале 2019 г. на основании договорных документов объект капитального строительства МФК «Лахта центр» был передан новому владельцу. В связи с завершающим этапом работ на объекте и уточнением сумм взаиморасчетов с подрядчиками, окончательное определение итоговой стоимости объекта ожидается во второй половине 2019 года. Соответственно, на дату публикации бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год мы не можем достоверно оценить финансовый результат и влияние данного события на показатели отчетности.

#### 41. Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа (неаудированные данные)

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями МСФО. В связи с отсутствием в МСФО соответствующих правил, Группа раскрывает дополнительную сопутствующую информацию на основе других стандартов, в основном в соответствии с ОПБУ США, которые совпадают с нормами, установленными в отношении нефтегазовой отрасли. Несмотря на то, что МСФО не требует раскрытия данной информации, в настоящем разделе представлена неаудированная дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа.

Группа предоставляет дополнительную информацию о своей деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа, в соответствии с отраслевой практикой. Несмотря на то, что эта информация была подготовлена с разумной степенью уверенности и добросовестно, необходимо отметить, что некоторые из представленных данных не являются абсолютно точными и представляют собой суммы, основанные на субъективных суждениях, использованных при подготовке данной информации. Соответственно, данная информация может не отражать текущие финансовое положение Группы и ее ожидаемые будущие финансовые результаты.

Группа добровольно использует SEC определение доказанных запасов для представления данных о запасах нефти и газа и раскрытия дополнительной неаудированной информации, связанной с консолидируемыми дочерними компаниями, долей в совместных операциях и долей и ассоциированных и совместных предприятиях.

Данные о доказанных запасах нефти и газа, а также информация о стандартизованном показателе дисконтированных будущих чистых денежных потоков не включают данные о запасах и стандартизованном показателе дисконтированных будущих чистых денежных потоков, относящихся к сербской дочерней компании, NIS, так как раскрытие данной информации запрещено правительством Республики Сербия. Раскрытия, относящиеся к капитализированным затратам, результатам деятельности, связанной с добычей нефти и газа, не включают соответствующую информацию дочерней компании NIS.

Ниже представлена информация по затратам на разведку и разработку месторождений нефти и газа:

|   | 31 декабря<br>2018 г. | 31 декабря<br>2017 г. |
|---|-----------------------|-----------------------|
| <b>Консолидируемые дочерние компании и доля в совместных операциях</b>  |                       |                       |
| Недоказанные нефтегазовые активы  | 103 983               | 89 558                |
| Доказанные нефтегазовые активы  | 1 852 270             | 1 584 543             |
| Минус: Накопленный износ, истощение и амортизация   | (783 343)             | (628 226)             |
| <b>Чистые капитализированные затраты на основные средства, связанные с разведкой и добычей нефти и газа</b>           | <b>1 172 910</b>      | <b>1 045 875</b>      |
| <b>Доля в ассоциированных и совместных предприятиях</b>   |                       |                       |
| Доказанные нефтегазовые активы  | 623 845               | 553 553               |
| Минус: Накопленный износ, истощение и амортизация   | (203 268)             | (168 373)             |
| Чистые капитализированные затраты на основные средства, связанные с разведкой и добычей нефти и газа                  | 420 577               | 385 180               |
| <b>Итого капитализированные затраты консолидируемых дочерних компаний и ассоциированных и совместных предприятиях</b> | <b>1 593 487</b>      | <b>1 431 055</b>      |

**Группа Газпром нефть**  
**Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа**  
**(неаудированные данные)**

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2018 г.

в млн. руб.

Ниже представлены затраты, связанные с приобретением прав на геологоразведку и разработку участков недр, а также разведкой и разработкой запасов нефти и газа за годы, закончившиеся 31 декабря:

|  | 31 декабря<br>2018 г. | 31 декабря<br>2017 г. |
|--|-----------------------|-----------------------|
| <b>Консолидируемые дочерние компании и доля в совместных операциях</b>   |                       |                       |
| Затраты на геологоразведку   | 22 301                | 20 281                |
| Затраты на разработку  | 191 420               | 193 540               |
| <b>Понесенные затраты</b>  | <b>213 721</b>        | <b>213 821</b>        |
| <b>Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия</b>  |                       |                       |
| Затраты на геологоразведку   | 459                   | 608                   |
| Затраты на разработку  | 69 833                | 59 877                |
| <b>Итого затраты, понесенные консолидируемыми обществами и компаниями, учитываемыми по методу долевого участия</b> | <b>284 013</b>        | <b>274 306</b>        |

Результаты деятельности, связанной с добычей нефти и газа, за годы, закончившиеся:

|   | 31 декабря<br>2018 г. | 31 декабря<br>2017 г. |
|---|-----------------------|-----------------------|
| <b>Консолидируемые дочерние компании и доля в совместных операциях</b>  |                       |                       |
| Выручка:  |                       |                       |
| Продажи   | 339 424               | 235 645               |
| Передача  | 629 183               | 438 921               |
| <b>Итого выручка</b>  | <b>968 607</b>        | <b>674 566</b>        |
| Затраты на добычу   | (104 072)             | (103 739)             |
| Расходы на геологоразведку  | (1 411)               | (963)                 |
| Износ истощение и амортизация   | (131 293)             | (107 119)             |
| Налоги, кроме налога на прибыль   | (507 190)             | (345 160)             |
| <b>Прибыль от операций по добыче до налогообложения</b>   | <b>224 641</b>        | <b>117 585</b>        |
| Расходы по налогу на прибыль  | (65 969)              | (39 708)              |
| <b>Результаты операций по деятельности, связанной с добычей нефти и газа</b>  | <b>158 672</b>        | <b>77 877</b>         |
| <b>Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия</b>   |                       |                       |
| Итого выручка   | 296 568               | 214 960               |
| Затраты на добычу   | (25 567)              | (23 133)              |
| Расходы на геологоразведку  | (533)                 | (495)                 |
| Износ, истощение и амортизация  | (36 237)              | (34 446)              |
| Налоги, кроме налога на прибыль   | (122 260)             | (87 038)              |
| <b>Прибыль от операций по добыче до налогообложения</b>   | <b>111 971</b>        | <b>69 848</b>         |
| Расход по налогу на прибыль   | (16 758)              | (6 188)               |
| <b>Результаты операций по деятельности, связанной с добычей нефти и газа</b>  | <b>95 213</b>         | <b>63 660</b>         |
| <b>Итого результаты операций по деятельности, связанной с добычей нефти и газа по консолидируемым обществам и компаниям, учитываемым по методу долевого участия</b> | <b>253 885</b>        | <b>141 537</b>        |

### Объемы доказанных запасов нефти и газа

Доказанными запасами считаются оценочные объемы сырой нефти и газа, которые согласно геологическим или инженерным данным с достаточной степенью уверенности будут извлечены в будущем исходя из известных залежей при существующих экономических и операционных условиях. В некоторых случаях для извлечения таких доказанных запасов потребуются значительные дополнительные вложения в новые скважины и сопутствующее дополнительное оборудование. В связи с присущей неопределенностью и ограниченностью данных о залежах, оценки запасов в недрах земли могут меняться по мере того, как становятся доступными дополнительные сведения.



**Группа Газпром нефть**  
**Дополнительная информация о деятельности, связанной с разведкой и добычей нефти и газа**  
**(неаудированные данные)**

По состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2018 г.

в млн. руб.

Доказанными разработанными запасами являются запасы, которые предполагается извлечь из существующих скважин при существующем оборудовании и методах добычи. Доказанные неразработанные запасы – это те запасы, которые предполагается извлечь в результате будущих вложений в бурение новых скважин, оснащение существующих скважин и / или на оборудование по сбору и подъему добытой нефти из существующих и будущих скважин.

Ниже представлена информация об общих объемах доказанных запасов сырой нефти и газа (в млн. баррелей и млрд. куб. футов, соответственно) согласно оценке независимых инженеров-оценщиков запасов «DeGolyer & MacNaughton»:

|   | 31 декабря<br>2018 г.         | 31 декабря<br>2017 г.         |
|---|-------------------------------|-------------------------------|
| <b>Доказанные запасы нефти - в млн. барр.</b>   |                               |                               |
| <b>Консолидируемые дочерние компании и доля в совместных операциях</b>  |                               |                               |
| <i>На начало года</i>   | 4 849                         | 4 853                         |
| Добыча  | (356)                         | (357)                         |
| Приобретение новых запасов  | -                             | -                             |
| Пересмотр предыдущих оценок   | 347                           | 353                           |
| <i>На конец года</i>  | <u>4 840</u>                  | <u>4 849</u>                  |
| Доля меньшинства в доказанных запасах   | (42)                          | (35)                          |
| Доказанные запасы, скорректированные на долю меньшинства  | 4 798                         | 4 814                         |
| Доказанные разработанные запасы   | 2 630                         | 2 660                         |
| Доказанные неразработанные запасы   | 2 210                         | 2 189                         |
| <b>Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия</b>   |                               |                               |
| <i>На начало года</i>   | 1 445                         | 1 451                         |
| Добыча  | (103)                         | (99)                          |
| Приобретение новых запасов  | 31                            | -                             |
| Пересмотр предыдущих оценок   | 189                           | 93                            |
| <i>На конец года *</i>  | <u>1 562</u>                  | <u>1 445</u>                  |
| Доказанные разработанные запасы   | 735                           | 680                           |
| Доказанные неразработанные запасы   | 826                           | 765                           |
| <b>Итого доказанные запасы консолидируемых обществ и компаний, учитываемых по методу долевого участия – на конец года</b> | <u><b>6 402</b></u>           | <u><b>6 294</b></u>           |
|   |                               |                               |
|   | <b>31 декабря<br/>2018 г.</b> | <b>31 декабря<br/>2017 г.</b> |
| <b>Доказанные запасы газа - в млрд. куб. футов</b>  |                               |                               |
| <b>Консолидируемые дочерние компании и доля в совместных операциях</b>  |                               |                               |
| <i>На начало года</i>   | 8 785                         | 6 387                         |
| Добыча  | (665)                         | (579)                         |
| Приобретение новых запасов  | -                             | -                             |
| Пересмотр предыдущих оценок   | 2 098                         | 2 977                         |
| <i>На конец года</i>  | <u>10 218</u>                 | <u>8 785</u>                  |
| Доля меньшинства в доказанных запасах   | (489)                         | (314)                         |
| Доказанные запасы, скорректированные на долю меньшинства  | 9 729                         | 8 471                         |
| Доказанные разработанные запасы   | 4 006                         | 4 150                         |
| Доказанные неразработанные запасы   | 6 212                         | 4 635                         |
| <b>Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия</b>   |                               |                               |
| <i>На начало года</i>   | 12 972                        | 13 201                        |
| Добыча  | (624)                         | (602)                         |
| Приобретение новых запасов  | 705                           | -                             |
| Пересмотр предыдущих оценок   | 877                           | 373                           |
| <i>На конец года *</i>  | <u>13 930</u>                 | <u>12 972</u>                 |
| Доказанные разработанные запасы   | 8 435                         | 7 612                         |
| Доказанные неразработанные запасы   | 5 495                         | 5 360                         |
| <b>Итого доказанные запасы консолидируемых обществ и компаний, учитываемых по методу долевого участия – на конец года</b> | <u><b>24 148</b></u>          | <u><b>21 757</b></u>          |

\*Включая неконтролирующую долю участия в Газпром Ресурс Нортгаз (82%)

### Стандартизированный показатель дисконтированных будущих чистых денежных потоков и изменения, связанные с доказанными запасами нефти и газа

Расчетные будущие поступления денежных средств от добычи нефти и газа рассчитываются путем применения средних цен на нефть и газ, действующих на первое число каждого из 12 месяцев перед отчетной датой, к объемам расчетных чистых доказанных запасов компании на конец года. При таком расчете корректировки на изменения в ценах будущих периодов ограничиваются изменениями, оговоренными в контрактах, действовавших на конец каждого отчетного периода. Затраты будущих периодов на разработку и добычу представляют собой оценочные затраты будущих периодов, необходимые для разработки и добычи доказанных запасов, рассчитанные с применением индексов цен, при этом делается допущение о сохранении экономических условий, существующих на конец года. Оценочный налог на прибыль будущих периодов рассчитывается с применением налоговых ставок, действовавших на конец года. Эти ставки отражают разрешенные вычеты и налоговые льготы и применяются к оценочным будущим денежным потокам до налогообложения за вычетом налоговой базы соответствующих активов. Дисконтированные будущие чистые денежные потоки рассчитываются с применением 10% ставки дисконтирования. Дисконтирование требует последовательных ежегодных оценок периода, в котором возникают расходы будущих периодов и будут извлечены запасы нефти и газа.

Информация, представленная в таблицах ниже, не является оценкой руководства прогнозируемых будущих денежных потоков Группы или стоимости доказанных нефтегазовых запасов. Оценки доказанных запасов не являются точными и изменяются по мере получения новой информации. Кроме того, в расчеты не включаются возможные и вероятные запасы, которые в будущем могут перейти в категорию доказанных запасов. Рассчитанные показатели не должны использоваться в качестве точной величины будущих денежных потоков Группы или стоимости ее запасов нефти и газа.

|   | 31 декабря<br>2018 г. | 31 декабря<br>2017 г. |
|---|-----------------------|-----------------------|
| <b>Консолидируемые дочерние компании и доля в совместных операциях</b>  |                       |                       |
| Поступление денежных средств будущих периодов   | 18 695 537            | 10 303 365            |
| Затраты будущих периодов на добычу  | (11 427 272)          | (5 945 717)           |
| Затраты будущих периодов на разработку  | (892 476)             | (832 377)             |
| Налог на прибыль будущих периодов   | (2 057 005)           | (479 352)             |
| Чистые потоки денежных средств будущих периодов   | 4 318 784             | 3 045 919             |
| Движения денежных средств с учетом 10% ставки дисконтирования   | (2 188 299)           | (1 584 751)           |
| Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков   | <b>2 130 485</b>      | <b>1 461 168</b>      |
| <b>Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия</b>   |                       |                       |
| Поступление денежных средств будущих периодов   | 4 660 776             | 2 662 993             |
| Затраты будущих периодов на добычу  | (2 867 502)           | (1 468 966)           |
| Затраты будущих периодов на разработку  | (251 088)             | (217 726)             |
| Налог на прибыль будущих периодов   | (265 892)             | (157 227)             |
| Чистые потоки денежных средств будущих периодов   | 1 276 294             | 819 074               |
| Движения денежных средств с учетом 10% ставки дисконтирования   | (501 792)             | (308 142)             |
| Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых движений денежных средств  | 774 502               | 510 932               |
| <b>Итого стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых денежных потоков по консолидируемым обществам и компаниям, учитываемым по методу долевого участия</b> | <b>2 904 987</b>      | <b>1 972 100</b>      |

**Группа Газпром нефть**  
**Контактная информация**

**Офис:**

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

Телефон: +7 (812) 363-31-52  
Телефон горячей линии: 8-800-700-31-52  
Факс: +7 (812) 363-31-51

[www.gazprom-neft.ru](http://www.gazprom-neft.ru)

**Управление по связям с инвесторами**

Тел. +7 (812) 385-95-48  
Email: [ir@gazprom-neft.ru](mailto:ir@gazprom-neft.ru)