

**ПРИЛОЖЕНИЕ №1 К ЕЖЕКВАРТАЛЬНОМУ
ОТЧЕТУ ЭМИТЕНТА**

**Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность
за 2017 год**

**Публичное акционерное общество
«Газпром нефть»**

**Бухгалтерская отчетность и
Аудиторское заключение
независимого аудитора**

31 декабря 2017 г.

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Бухгалтерский баланс	1
Отчет о финансовых результатах	2
Отчет об изменениях капитала	3
Отчет о движении денежных средств	4

Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	10
1.1	Описание Организации	10
1.2	Юридический адрес Организации (место нахождения)	10
1.3	Органы управления Организации	10
1.4	Контроль финансово-хозяйственной деятельности Организации	11
1.5	Описание деятельности Организации	12
1.6	Филиалы и представительства (территориально обособленные подразделения) ...	13
1.7	Численность работников Организации	13
2	СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ	14
2.1	Основа составления	14
2.2	Активы и обязательства в иностранной валюте	14
2.3	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	14
2.4	Нематериальные активы	14
2.5	Основные средства	15
2.6	Финансовые вложения	16
2.7	Прочие внеоборотные активы	17
2.8	Материально-производственные запасы	17
2.9	Затраты на производство и продажу, незавершенное производство	18
2.10	Дебиторская задолженность	19
2.11	Денежные средства и их эквиваленты	19
2.12	Уставный, добавочный и резервный капитал	20
2.13	Кредиты и займы полученные	20
2.14	Оценочные обязательства и условные обязательства	20
2.15	Отложенные налоги	20
2.16	Налог на прибыль, связанный с расчетами в КГН	21
2.17	Признание выручки от продажи	21
2.18	Прочие доходы и расходы	21
3	ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ	23
4	КОРРЕКТИРОВКА ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА	24
5	РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	25
5.1	Информация по сегментам	25
5.2	Нематериальные активы	25
5.3	Основные средства	26
5.4	Прочие внеоборотные активы	28
5.5	Материально-производственные запасы	28
5.6	Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	28
5.7	Дебиторская задолженность	32
5.8	Денежные средства и денежные эквиваленты	32
5.9	Кредиторская задолженность	33
5.10	Кредиты и займы	34
5.11	Налогообложение	34
5.12	Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг	35
5.13	Расходы по обычным видам деятельности	36
5.14	Прочие доходы и расходы	36
5.15	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	38
5.16	Хеджирование валютных и процентных рисков	38

5.17	Капитал и резервы	39
5.18	Прибыль (убыток) на акцию	39
5.19	Обеспечения обязательств.....	39
5.20	Операции со связанными сторонами.....	39
5.21	События после отчетной даты.....	42
5.22	Управление налоговыми рисками	42
5.23	Управление финансовыми рисками	43

Аудиторское заключение независимого аудитора

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

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «Газпром нефть» (далее – «Общество») по состоянию на 31 декабря 2017 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

Предмет аудита

Мы провели аудит бухгалтерской отчетности Общества, которая включает:

- бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2017 года;
- отчет о финансовых результатах за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет об изменениях капитала за год, закончившийся на указанную дату;
- отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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 бухгалтерской 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 Обществу 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 бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ.

Наша методология аудита

Краткий обзор

- | | |
|--------------------------------|---|
| Существенность | • Существенность на уровне бухгалтерской отчетности в целом: 7 500 млн. российских рублей (млн. руб.), что составляет 5% от прибыли до налогообложения. |
| Ключевые вопросы аудита | • Отражение выручки |

Наша методология аудита предполагает определение существенности и оценку рисков существенного искажения бухгалтерской 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. Мы также рассмотрели риск обхода средств внутреннего контроля руководством, включая, помимо прочего, оценку наличия признаков необъективности руководства, которая создает риск существенного искажения вследствие недобросовестных действий.

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

Существенность

На определение объема нашего аудита оказало влияние применение нами существенности. Аудит предназначен для получения разумной уверенности в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений. Искажения могут возникать в результате недобросовестных действий или ошибок. Они считаются существенными, если разумно ожидать, что по отдельности или в совокупности они повлияют на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской отчетности.

Основываясь на своем профессиональном суждении, мы установили определенные количественные пороговые значения для существенности, в том числе для существенности на уровне бухгалтерской отчетности Общества 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 бухгалтерскую отчетность в целом.

Существенность на уровне бухгалтерской отчетности в целом	7 500 млн. российских рублей (млн. руб.)
Как мы ее определили	5% от прибыли до налогообложения
Обоснование примененного уровня существенности	Мы приняли решение использовать в качестве базового показателя для определения уровня существенности прибыль до налогообложения, потому что Общество ориентировано на получение прибыли, а также мы считаем, что именно этот базовый показатель наиболее часто рассматривают пользователи для оценки результатов деятельности Общества, и он является общепризнанным базовым показателем. Мы установили существенность на уровне 5%, что попадает в диапазон приемлемых количественных пороговых значений существенности, применимых для предприятий, ориентированных на получение прибыли, в данном секторе.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской 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

В Пояснениях 2.17 («Признание выручки от продажи») и 5.12 («Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг») к бухгалтерской отчетности раскрывается информация о соответствующей учетной политике и показателях выручки по различным видам.

В этом году мы продолжили уделять особое внимание признанию выручки в связи с постоянным вниманием пользователей к этой строке бухгалтерской отчетности в качестве показателя результатов деятельности, значительностью суммы в стоимостном выражении, разнообразием источников поступления выручки и связанными рисками существенного искажения отчетности в результате недобросовестных действий или ошибки.

У Общества имеется несколько источников поступления выручки, в основном от продажи сырой нефти, нефтепродуктов и других материально-производственных запасов. Общество реализует нефть и нефтепродукты промышленным потребителям в Российской Федерации и за рубежом.

Эти источники поступления выручки различаются условиями ее признания, включая определение цены и условий перехода права собственности. По-прежнему большие объемы транзакций, возможное несанкционированное внесение операций в систему бухгалтерского, различные системы управленческого учета и системы взаимодействия между ними и данными бухгалтерского учета создают

В этом году мы впервые провели процедуры компьютерной обработки данных (КОДА) по всем операциям выручки от реализации нефти, нефтепродуктов и газа Общества за весь аудируемый период. С помощью этих процедур мы провели проверку корректности расчета каждой операции по выручке, исходя из применимой цены и количества, а также ее сверку с начисленной дебиторской задолженностью или поступившей оплатой от контрагента, полностью покрыв совокупность операций по выручке.

Как и в прошлом году, мы оценили организацию и протестировали операционную эффективность средств контроля в области признания выручки Общества (включая обзор соответствующих средств контроля в информационных системах).

Наш план аудиторских процедур по существу в этом году был ограничен выполнением детального тестирования выбранных операций, приводящих к признанию выручки, процедурами получения писем-подтверждений от контрагентов по дебиторской задолженности на конец отчетного периода, а также проверкой корректности своевременности признания выручки путем сопоставления дат перехода прав собственности на товары по условиям договоров с соответствующими датами признания выручки.

Наш детальный тест включал в себя проверку наличия у Общества прав на получение выручки и надлежащего порядка признания выручки в соответствии с договорными обязательствами и учетной политикой Общества в области признания выручки. Мы выполнили оценку последовательности применения учетной политики в области признания выручки по

Ключевой вопрос аудита	Какие аудиторские процедуры были выполнены в отношении ключевого вопроса аудита
<p>возможности для преднамеренных манипуляций или ошибок.</p> <p>Мы оценили риск недобросовестных действий или ошибок по каждому индивидуальному источнику поступления выручки и адаптировали стратегию аудита, основываясь на ожидаемой уверенности в отношении системы внутреннего контроля. Разработанный ранее подход к аудиту в этом году был пересмотрен в связи с внедрением процедур компьютерной обработки данных для аудита выручки.</p>	<p>разным источникам поступления выручки Общества.</p> <p>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.</p> <p>По результатам выполненных процедур значительных несоответствий выявлено не было.</p>

Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация содержит Годовой отчет ПАО «Газпром нефть» за 2017 год, Ежеквартальный отчет эмитента за 1 квартал 2018 года которые, как ожидается, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

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

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

Если на основании проведенной нами работы 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.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества 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 Общество, прекратить его 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 бухгалтерской отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская 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 бухгалтерской 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 бухгалтерской 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 Общества;
- 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 Общества 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 бухгалтерской 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 Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

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

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

Ю. П. К.

5 марта 2018 года
Москва, Российская Федерация



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

Аудируемое лицо: ПАО «Газпром нефть»

Свидетельство о государственной регистрации № 38606450
выдано Омской городской регистрационной палатой 06 октября
1995 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 21 августа
2002 г. за № 1025501701686

Российская Федерация, 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная,
д.5, лит. А

Независимый аудитор:

Акционерное общество «Прайсвотерхаус Куперс Аудит»

Свидетельство о государственной регистрации № 008.890
выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ выдано 22 августа
2002 г. за № 1027700148431

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

ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций -
11603050547

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2017 года**

Организация ПАО "Газпром нефть"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и

деятельности

подобными продуктами

Организационно-правовая форма/форма собственности

публичное акционерное общество / совместная частная и иностранная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) 190000, г.Санкт-Петербург, ул.Галерная 5, лит. А.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКOPФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

31 12 2017

42045241

5504036333

46.71

1 22 47 34

384

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г.	На 31 декабря 20 16 г.	На 31 декабря 20 15 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.2	Нематериальные активы, в т.ч.	1110	989 373	657 726	513 579
	права на объекты интеллектуальной собственности	1111	985 394	647 729	492 415
	прочие	1119	3 979	9 997	21 164
	Результаты исследований и разработок	1120	124 715	139 450	182 994
5.3	Основные средства, в т.ч.	1150	1 032 304	1 814 267	2 269 255
	Объекты основных средств, в т.ч.	1151	723 024	583 929	1 145 747
	здания, сооружения, машины и оборудование	1153	723 024	583 929	1 145 747
	незавершенные капитальные вложения	1154	309 280	1 222 245	1 115 415
	капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств	1157	-	8 093	8 093
5.6	Финансовые вложения, в т.ч.	1170	883 727 917	999 206 842	800 899 835
	инвестиции в дочерние общества	1171	506 296 766	424 525 530	384 700 170
	инвестиции в зависимые общества	1172	41 655 171	41 655 171	41 688 146
	инвестиции в другие организации	1173	3 972 362	4 027 862	4 076 362
	долгосрочные займы и долговые ценные бумаги	1174	331 803 618	528 998 279	370 435 157
	Отложенные налоговые активы	1180	5 028 946	2 840 977	3 138 006
5.4	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	1190	12 498 177	11 441 667	16 953 717
	объекты неисключительных прав	1191	9 062 557	7 101 704	6 251 486
	авансы, выданные под капитальные вложения	1192	3 025	67 083	6 682 222
	прочие	1197	3 432 595	4 272 880	4 020 009
	Итого по разделу I	1100	903 401 432	1 016 100 929	823 957 386

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г.	На 31 декабря 20 16 г.	На 31 декабря 20 15 г.
	АКТИВ				
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.5	Запасы, в т.ч.	1210	27 677 326	24 747 790	17 501 693
	сырьё, материалы и другие аналогичные ценности	1211	5 227 468	3 754 890	2 350 747
	затраты в незавершенном производстве	1212	1 221 546	958 581	726 944
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	21 160 766	19 956 094	13 003 058
	товары отгруженные	1215	67 546	78 225	1 420 944
5.11	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	10 435 462	13 041 602	10 080 194
5.7	Дебиторская задолженность, в т.ч.	1230	369 922 988	301 919 705	225 972 110
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более, чем через 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1231	157 681 492	134 023 338	28 296 190
	прочие дебиторы	1234	157 681 492	134 023 338	28 296 190
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в т.ч.	1235	212 241 496	167 896 367	197 675 920
	покупатели и заказчики	1236	97 732 791	96 232 538	72 880 963
	авансы выданные	1238	13 282 930	12 533 858	28 628 898
	прочие дебиторы	1239	101 225 775	59 129 971	96 166 059
5.6	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов), в т.ч.	1240	242 281 542	105 071 053	239 471 506
	краткосрочные займы и долговые ценные бумаги	1241	242 281 542	105 071 053	200 114 848
	деPOSITные вклады	1242	-	-	39 356 658
5.8	Денежные средства и их эквиваленты, в т.ч.	1250	34 312 452	6 411 149	82 546 302
	расчетные счета	1252	13 785 424	2 512 296	13 520 148
	валютные счета	1253	4 386 989	3 898 230	9 990 287
	прочие денежные средства и их эквиваленты	1259	16 140 039	623	59 035 867
	Прочие оборотные активы, в т.ч.	1260	303 729	264 300	1 011 545
	прочие	1262	303 729	264 300	1 011 545
	Итого по разделу II	1200	684 933 499	451 455 599	576 583 350
	БАЛАНС	1600	1 588 334 931	1 467 556 528	1 400 540 736

	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г.	На 31 декабря 20 16 г.	На 31 декабря 20 15 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	7 586	7 586	7 586
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	7 807 598	7 807 598	7 807 598
	Резервный капитал	1360	379	379	379
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	400 848 468	344 021 355	224 166 836
5.17	Итого по разделу III	1300	408 664 031	351 836 918	231 982 399
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.10	Заемные средства, в т.ч.	1410	541 651 314	624 614 916	638 999 800
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	196 148 744	251 510 913	316 808 855
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	345 502 570	373 104 003	322 190 945
	Отложенные налоговые обязательства	1420	3 866 244	7 149 080	16 235 768
5.15	Оценочные обязательства	1430	407 399	5 551 220	944 816
	Итого по разделу IV	1400	545 924 957	637 315 216	656 180 384
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.10	Заемные средства, в т.ч.	1510	305 779 437	252 598 353	345 159 712
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	-	-	21 864 810
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	174 588 098	186 847 962	211 266 931
	текущая часть долгосрочных кредитов и займов	1513	131 191 339	65 750 391	112 027 971
5.9	Кредиторская задолженность, в т.ч.	1520	312 230 672	222 658 078	164 536 452
	поставщики и подрядчики	1521	212 423 942	155 362 366	123 846 390
	задолженность перед персоналом организации	1522	9 834	9 120	4 743
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	68 129	311 074	271 100
	задолженность по налогам и сборам	1524	243 083	154 728	396 052
	прочие кредиторы, в т.ч.	1525	52 060 593	66 799 916	39 991 532
	авансы полученные	1527	14 935 285	15 528 984	11 736 227
	другие расчеты	1528	37 125 308	51 270 932	28 255 305
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1529	47 425 091	20 874	26 635
	Доходы будущих периодов	1530	26 370	46 148	65 926
5.15	Оценочные обязательства	1540	15 709 464	3 101 815	2 615 863
	Итого по разделу V	1500	633 745 943	478 404 394	512 377 953
	БАЛАНС	1700	1 588 334 931	1 467 556 528	1 400 540 736

Генеральный директор

(подпись)

" 5 " марта 20 18 г.

А.В. Дюков

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

О.Н. Макрекая

(расшифровка подписи)



Отчет о финансовых результатах

за 2017 г.

Организация **ПАО "Газпром нефть"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности **Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами**

Организационно-правовая форма/форма собственности **публичное акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность**

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31 12 2017

42045241

5504036333

46.71

1 22 47 34

384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2017 г.	За 2016 г.
5.12	Выручка	2110	1 374 515 419	1 233 847 770
	в том числе от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2111	1 345 010 339	1 206 736 728
	прочее	2119	29 505 080	27 111 042
5.13	Себестоимость продаж	2120	(1 148 696 789)	(1 031 457 607)
	в том числе от продажи:			
	нефти и нефтепродуктов	2121	(1 125 478 108)	(1 008 845 256)
	прочее	2129	(23 218 681)	(22 612 351)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	225 818 630	202 390 163
5.13	Коммерческие расходы	2210	(171 073 967)	(169 764 880)
5.13	Управленческие расходы	2220	(33 920 860)	(29 701 225)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	20 823 803	2 924 058
	Доходы от участия в других организациях	2310	149 431 926	82 736 042
	Проценты к получению	2320	45 021 553	44 181 651
	Проценты к уплате	2330	(47 747 210)	(44 753 371)
5.14	Прочие доходы	2340	7 393 622	72 579 051
5.14	Прочие расходы	2350	(17 086 935)	(42 582 068)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	157 836 759	115 085 363
	Налог на прибыль, в т.ч.	2405	(7 971 123)	(12 200 248)
5.11	текущий налог на прибыль	2410	(7 817 097)	(13 778 021)
5.11	налог на прибыль прошлых лет	2411	(154 026)	1 577 773
5.11	<i>в т. ч. постоянные налоговые обязательства (активы) из стр. 2405</i>	2421	721 921	481 544
5.11	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	3 656 416	5 849 638
5.11	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 039 513	2 428 192
5.11	Прочие	2460	(225 322)	509 461
5.11	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	(473 235)	10 789 828
	Чистая прибыль (убыток)	2400	154 863 008	122 462 234
	Совокупный финансовый результат периода	2500	154 863 008	122 462 234
	Справочно			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	32,66	25,83

Генеральный директор

(подпись)

А.В. Дюков

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

О.Н. Макрецкая

(расшифровка подписи)

" 5 " марта 20 18 г.

Отчет об изменениях капитала
за 20 17 г.

Организация ПАО "Газпром нефть"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами
Организационно-правовая форма/форма собственности общество/совместная частная и иностранная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

Коды		Форма по ОКУД
		Дата (число, месяц, год)
31	12	2017
		по ОКПО
		ИНН
		5504036333
		46,71
		по ОКВЭД
		1 22 47 34
		384
		по ОКФС
		по ОКЕИ

1. Движение капитала

Пояснения	Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
			1	2	3	4	5	6
	Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3100	7 586	-	7 807 598	379	224 166 836	231 982 399
	За 20 16 г.							
	Увеличение капитала - всего,	3210	-	-	-	-	122 462 234	122 462 234
	в том числе:							
	чистая прибыль	3211	x	x	x	x	122 462 234	122 462 234
	переводка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
	доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
	дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
	увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
	реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
	выкуп собственных акций	3217	x	-	x	x	x	-
	прочее	3219	-	-	-	-	-	-
Форма 0710023 с. 2								
	Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
			(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
	Уменьшение капитала - всего,	3220	-	-	-	-	2 607 715	2 607 715
	в том числе:							
	дивиденды	3221	x	x	x	x	-	-
		3227	x	x	x	x	-	-
	Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	7 586	-	7 807 598	379	344 021 355	351 836 918
	За 20 17 г.							
5.17	Увеличение капитала - всего,	3310	-	-	-	-	154 877 190	154 877 190
	в том числе:							
	чистая прибыль	3311	x	x	x	x	154 863 008	154 863 008
	прочее	3319	-	-	-	-	14 182	14 182
5.17	Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(-)	(-)	98 050 077	98 050 077
	дивиденды	3327	x	x	x	x	-	-
	Величина капитала на 31 декабря 20 17 г.	3300	7 586	(-)	7 807 598	379	400 848 468	408 664 031

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 15 г.	Изменения капитала за 20 16 г.		На 31 декабря 20 16 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
добавочный капитал					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-
резервный капитал					
до корректировок	3403	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3413	-	-	-	-
исправлением ошибок	3423	-	-	-	-
после корректировок	3503	-	-	-	-
собственные акции, выкупленные у акционеров					
до корректировок	3404	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3414	-	-	-	-
исправлением ошибок	3424	-	-	-	-
после корректировок	3504	-	-	-	-

3. Чистые активы

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 17 г.	На 31 декабря 20 16 г.	На 31 декабря 20 15 г.
1	Чистые активы	3600	408 690 401	351 883 066	232 048 325

Генеральный директор

« 5 » марта 2018 г.

А. В. Дюков
(подпись)
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)
О.Н. Макрецкая
(расшифровка подписи)



Примечания

1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

Отчет о движении денежных средств
за 2017 г.

Организация ПАО "ГАЗПРОМ НЕФТЬ"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Торговля оптовая твердым, жидким и газообразным топливом и подобными продуктами
Организационно-правовая форма/форма собственности публичное акционерное общество/совместная частная и иностранная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

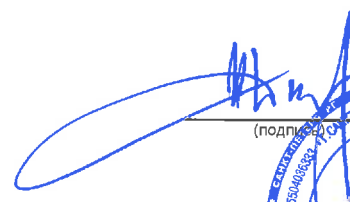
Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

Коды		
0710001		
31	12	2017
42045241		
5504036333		
46.71		
1 22 47	34	
384		


пояснение	Наименование показателя	Код	3а 2017 г.	3а 2016 г.
1	2	3	4	5
Денежные потоки от текущих операций				
	Поступления - всего	4110	921 130 956	1 017 082 939
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	890 659 209	958 769 993
	арендные платежи, лицензионные платежи, роялти, комиссионные платежи и иные аналогичные платежи	4112	1 208 905	695 392
	прочие поступления:	4113	29 262 842	57 617 554
	авансы, полученные от покупателей	4114	14 919 568	15 528 278
	от продажи иного имущества	4115	19 697	193
	от продажи валюты	4116		394 435
5.8	прочие поступления	4119	14 323 577	41 694 648
	Платежи - всего	4120	(1 399 066 415)	(1 202 957 333)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(1 118 184 821)	(1 037 139 318)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(12 195 197)	(10 536 624)
	процентов по долговым обязательствам	4123	(43 001 426)	(34 305 069)
	налога на прибыль организации	4124	(8 230 646)	-
	прочие платежи:	4125	(217 454 325)	(120 976 322)
	на таможенные платежи	4126	(79 279 919)	(72 302 833)
	страховые взносы	4127	(2 305 148)	(1 735 579)
	на выдачу авансов	4128	(13 228 949)	(12 518 097)
	на продажу валюты	4129	(214 739)	-
	на расчеты по налогам и сборам, кроме налога на прибыль	4130	(69 532 964)	(24 578 304)
5.8	на прочие выплаты, перечисления	4139	(52 892 606)	(9 841 509)
	Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(477 935 459)	(185 874 394)
Денежные потоки от инвестиционных операций				
	Поступления - всего	4210	212 928 207	182 514 335
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	157 041	1 144 259
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		1 169 360
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	115 002 955	93 704 235
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	97 757 858	86 385 530
	прочие поступления	4219	10 353	110 951
	Платежи - всего	4220	(188 241 405)	(218 298 894)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(4 188 865)	(7 664 385)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(81 771 246)	(4 162 117)
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим	4223	(102 281 294)	(206 472 392)
	Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	24 686 802	(35 784 559)

Денежные потоки от финансовых операций				
	Поступления - всего	4310	929 469 577	446 064 847
	в том числе:			
	получение кредитов и займов	4311	859 474 696	394 877 080
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	69 991 375	50 157 269
	прочие поступления	4319	3 506	1 030 498
	Платежи - всего	4320	(446 767 698)	(296 341 508)
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(50 637 592)	(2 607 714)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(385 631 043)	(267 534 717)
	прочие платежи	4329	(10 499 063)	(26 199 077)
	Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	482 701 879	149 723 339
	Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	29 453 222	(71 935 614)
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	6 411 149	82 546 302
	Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	34 312 452	6 411 149
	Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(1 551 919)	(4 199 539)

Руководитель


 (подпись) А. Б. Дуденков
 (расшифровка подписи)
 5 " марта 20 18

Главный бухгалтер


 (подпись) О. Н. Макрецкая
 (расшифровка подписи)



Данные Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской отчетности ПАО «Газпром нефть» за 2017 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

1 ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

1.1 Описание Организации

Публичное акционерное общество «Газпром нефть» (ПАО «Газпром нефть» – далее по тексту Организация) образовано Указами Президента Российской Федерации от 17.11.1992 № 1403 «Об особенностях приватизации и преобразования в акционерные общества государственных предприятий, производственных и научно-исследовательских объединений нефтяной, нефтеперерабатывающей промышленности и нефтепродуктообеспечения», от 24.08.1995 № 872 «Об учреждении открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная компания» и постановлением Правительства Российской Федерации от 29.09.1995 № 972 «Об образовании открытого акционерного общества «Сибирская нефтяная компания».

В 2015 году Организация была перерегистрирована из открытого акционерного общества в публичное акционерное общество в связи с необходимостью приведения организационно-правовой формы Организации в соответствие с изменениями в Гражданском кодексе РФ, внесенными Федеральным законом от 05.05.2014 № 99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов Российской Федерации.

Основным акционером Организации является ПАО «Газпром» с долей владения 92,663%, данная доля в течение периода не менялась.

1.2 Юридический адрес Организации (место нахождения)

Организация зарегистрирована по адресу – 190000 г. Санкт-Петербург, ул. Галерная 5, лит. А. (почтовый адрес: 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Почтамтская, д. 3-5).

1.3 Органы управления Организации

Общее собрание акционеров Организации

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Организации. Компетенция, порядок созыва, проведения и работы Общего собрания акционеров Организации определяются в соответствии с федеральным законодательством и Уставом Организации.

Совет директоров Организации

Совет директоров Организации осуществляет общее руководство деятельностью Организации, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законодательством и Уставом Организации к компетенции Общего собрания акционеров.

Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В Состав Совета директоров ПАО «Газпром нефть» на 31.12.2017 входят:

Миллер Алексей Борисович	Председатель Правления ПАО «Газпром», Председатель Совета директоров
Алисов Владимир Иванович	Первый заместитель начальника Департамента ПАО «Газпром»
Гараев Марат Марселевич	Генеральный директор ООО «Газпром переработка»
Голубев Валерий Александрович	Заместитель председателя Правления ПАО «Газпром»
Дубик Николай Николаевич	Первый заместитель генерального директора ООО «Газпром экспорт»

Дюков Александр Валерьевич	Генеральный директор, председатель Правления ПАО «Газпром нефть»
Круглов Андрей Вячеславович	Заместитель председателя Правления ПАО «Газпром»
Михайлова Елена Владимировна	Член Правления, Начальник Департамента ПАО «Газпром»
Селезнев Кирилл Геннадьевич	Член Правления, Начальник Департамента ПАО «Газпром», генеральный директор ООО «Газпром межрегионгаз»
Сердюков Валерий Павлович	Независимый директор
Середа Михаил Леонидович	Заместитель председателя Правления – руководитель Аппарата Правления ПАО «Газпром»
Фурсенко Сергей Александрович	Независимый директор, генеральный директор АО «ФК «Зенит»
Черепанов Всеволод Владимирович	Член Правления, Начальник Департамента ПАО «Газпром»

Единоличный исполнительный орган Организации

В 2016 и 2017 годах единоличным исполнительным органом управления Организации являлся Генеральный директор – Дюков Александр Валерьевич.

Коллегиальный исполнительный орган Организации

Коллегиальным исполнительным органом Организации на основании Устава является Правление.

Решением Совета директоров от 26.12.2017 определен количественный состав Правления – 10 человек.

В Состав Правления Организации, избранного решением Совета директоров Организации, по состоянию на 31.12.2017 входят:

Антонов Игорь Константинович	Заместитель генерального директора по безопасности ПАО «Газпром нефть»
Барышников Владислав Валерьевич	Заместитель генерального директора по развитию международного бизнеса ПАО «Газпром нефть»
Дыбаль Александр Михайлович	Заместитель генерального директора по корпоративным коммуникациям ПАО «Газпром нефть»
Дюков Александр Валерьевич	Генеральный директор, председатель Правления ПАО «Газпром нефть»
Илюхина Елена Анатольевна	Заместитель генерального директора по правовым и корпоративным вопросам ПАО «Газпром нефть»
Кравченко Кирилл Альбертович	Заместитель генерального директора по организационным вопросам ПАО «Газпром нефть»
Патрушев Андрей Николаевич	Заместитель генерального директора по развитию шельфовых проектов ПАО «Газпром нефть»
Чернер Анатолий Моисеевич	Заместитель председателя Правления, заместитель генерального директора по логистике, переработке и сбыту ПАО «Газпром нефть»
Яковлев Вадим Владиславович	Заместитель председателя Правления, первый заместитель генерального директора ПАО «Газпром нефть»
Янкевич Алексей Викторович	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «Газпром нефть»

1.4 Контроль финансово-хозяйственной деятельности Организации

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Организации осуществляется ревизионной комиссией.

Ревизионная комиссия Организации избирается в составе 5 (пяти) членов Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

Действующий состав Ревизионной комиссии избран годовым собранием акционеров 09.06.2017.

В состав Ревизионной комиссии ПАО «Газпром нефть» входят:

Миронова Маргарита Ивановна	Первый заместитель руководителя Аппарата Правления – Начальник Департамента Аппарата Правления
Бикулов Вадим Касымович	ПАО «Газпром», Председатель ревизионной комиссии
Дельви́г Галина Юрьевна	Заместитель начальника Департамента – начальник Управления ПАО «Газпром»
Котляр Анатолий Анатольевич	Начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Газпром нефть»
Толстикова Инна Борисовна	Заместитель начальника Управления Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»
	Ведущий экономист Департамента Аппарата Правления ПАО «Газпром»

1.5 Описание деятельности Организации

Основным видом деятельности Организации является продажа нефти и нефтепродуктов. Организация также осуществляет другие виды деятельности, в том числе организацию транспортных перевозок, предоставление имущества в аренду, оказание комиссионных и прочих услуг.

Организация осуществляет деятельность в соответствии с лицензиями, полученными на осуществление отдельных видов деятельности:

- геологическое изучение, разведка и добыча углеводородного сырья;
- добыча пресных подземных вод;
- водопользование;
- и т.п.

Организацией получены следующие виды лицензий:

- на поиск и разведку полезных ископаемых (1 лицензия);
- на добычу полезных ископаемых (2 лицензии);

Владелец лицензии	Лицензионный участок недр (месторождение)	Лицензия		
		Серия	Номер	Вид
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Юбилейный	СЛХ	02456	НЭ
ПАО «Газпром нефть»	Западно-Юбилейный	СЛХ	02457	НП
ПАО «Газпром нефть»	Северо-Самбургский	СЛХ	16360	НЭ

Лицензия на Пякутинский участок недр СЛХ № 15956 НР в 2017 году была переоформлена на АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз», в связи с чем Дочернему Обществу выдана лицензия СЛХ 16392 НР от 07.07.2017.

Лицензия СЛХ 16360 НЭ на Северо-Самбургский участок недр выдана Организации 20.04.2017 в связи с передачей права пользования участком недр от ООО «Газпром добыча Уренгой».

Лицензии на Западно-Юбилейный участок недр СЛХ № 02456 НЭ на разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Западно-Юбилейного месторождения и СЛХ № 02457 НП на геологическое изучение Западно-Юбилейного участка недр с целью поисков и оценки месторождений углеводородов зарегистрированы 10.12.2015. Право пользования недрами указанных лицензионных участков предоставлено Организации в связи с передачей права пользования участками недр от ООО «Газпром добыча Надым».

Лицензия на Тазовский участок недр (ЯНАО) СЛХ 16361 НР была выдана Организации 20.04.2017 в связи с передачей права пользования участком недр от ООО «Газпром добыча Ямбург». 25.09.2017 лицензия была переоформлена на ООО «Газпромнефть-Ямал», в связи с чем Дочернему Обществу выдана лицензия СЛХ 16411 НР.

1.6 Филиалы и представительства (территориально обособленные подразделения)

По состоянию на 31.12.2017 Организация имела в своем составе 12 территориально обособленных структурных подразделений (далее – ТОСП).

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1	Московский филиал	117647, г. Москва, ул. Профсоюзная, 125
2	ОП ПАО «Газпром нефть» на территории г. Москва	109429, г. Москва, Капотня, 2 кв., д. 1, к.3
3	ОП ПАО «Газпром нефть» на территории Омской области	644040, г. Омск, пр. Губкина, 1
4	ОП ПАО «Газпром нефть» на территории Омской области	644043, Россия, г. Омск, ул. Фрунзе, 54
5	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербурге на ул. Парадная, д.1 А	191014, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д. 1., лит. А
6	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Ноябрьск	629807, г. Ноябрьск, ул. Ленина, д. 51
7	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Ханты-Мансийск	628011, г. Ханты-Мансийск, ул. Ленина, д. 56
8	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург, ул. Репищева, д.20А	197349, г. Санкт-Петербург, ул. Репищева, д. 20А
9	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербурге (Московский проспект)	190013, г. Санкт-Петербург, Московский пр-кт, д. 60/129, лит. А
10	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Москва (Научный проезд)	117246, г. Москва, Научный проезд, д. 17
11	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербурге (Зоологический переулок, д. 2-4)	197198, г. Санкт-Петербург, Зоологический пер., д. 2-4
12	Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург (Большая Морская улица, 15А)	191186, г. Санкт-Петербург, Большая Морская ул., д. 15А

В течение 2017 года в составе ТОСП произошли следующие изменения:

Образованы:

- ТОСП: Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербург (Большая Морская улица, 15А) – 01.10.2017 в связи с появлением рабочих мест по данному адресу.
- ТОСП: Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Санкт-Петербурге (Зоологический переулок, д. 2-4) – создано 12.05.2017 в связи с появлением рабочих мест по данному адресу.

Ликвидировано следующее ТОСП: Обособленное подразделение ПАО «Газпром нефть» в г. Екатеринбург (620014, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Сакко и Ванцетти, д. 61) – 24.11.2017 в связи с прекращением деятельности подразделения в данном регионе.

1.7 Численность работников Организации

Численность сотрудников Организации составила 1 741, 1 729 и 1 604 человек по состоянию на 31.12.2017, 31.12.2016 и 31.12.2015 соответственно.

2 СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ И ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ В БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

2.1 Основа составления

Годовая бухгалтерская отчетность Организации составлена в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» от 06.12.2011 № 402-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34н, Положением по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» (ПБУ 4/99), утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.07.1999 № 43н, а также иными нормативными актами, входящими в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика Организации утверждена приказом № 123-П от 30.12.2016 «Об утверждении учетных политик ПАО «Газпром нефть» на 2017 год».

2.2 Активы и обязательства в иностранной валюте

При учете хозяйственных операций, выраженных в иностранной валюте (в том числе подлежащих оплате в рублях), применяется курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции.

Стоимость денежных средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших по состоянию на отчетную дату.

	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Доллар США	57,6002	60,6569	72,8827
Евро	68,8668	63,8111	79,6972

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, стоимость которых выражена в иностранной валюте, а также при пересчете их стоимости по состоянию на отчетную дату, отражаются в составе прочих доходов или прочих расходов свернуто.

2.3 Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Если дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, на начало отчетного периода классифицированы как долгосрочные, а в течение отчетного периода появилась уверенность в том, что произойдет погашение в течение 12 месяцев после отчетной даты, то производится переклассификация указанной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную. На конец отчетного периода такая дебиторская и кредиторская задолженность отражается в составе краткосрочной.

Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

2.4 Нематериальные активы

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их использования.

В состав нематериальных активов включаются затраты на приобретение исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности (в том числе исключительных прав на программное обеспечение).

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом. Организация устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия прав и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности Организации.

Организация ежегодно проверяет срок полезного использования нематериальных активов на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать активы, срок их полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются как изменения в оценочных значениях.

Переоценка нематериальных активов Организацией не производится.

Тестирование на обесценение нематериальных активов производится в случае наличия признаков обесценения нематериальных активов в порядке, определенном в Международных стандартах финансовой отчетности.

2.5 Основные средства

К основным средствам отнесены активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного Приказом Минфина России № 26н от 30.03.2001.

2.5.1 Объекты основных средств

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, сооружения, передаточные устройства, машины, оборудование, транспортные средства со сроком полезного использования более 12 месяцев.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, права собственности по которым не зарегистрированы в установленном законодательством порядке, учитываются обособленно в составе основных средств.

Объекты, в отношении которых выполняются условия принятия их к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, и стоимостью не более 40 000 рублей (включительно) за единицу отражаются в составе материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере передачи их в эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве и эксплуатации организован контроль за их движением.

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости с учетом затрат по модернизации, реконструкции, достройке, дооборудованию и частичной ликвидации за минусом суммы амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Объекты основных средств приняты к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Амортизация по основным средствам начисляется ежемесячно линейным способом, исходя из сроков полезного использования, на основе применения следующих установленных норм:

- по основным средствам, приобретенным до 1 января 2002 – нормы, установленные Едиными нормами амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР (утв. постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 № 1072);
- по основным средствам, приобретенным в период с 1 января 2002 по 1 января 2017 – нормы, установленные Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы (утв. постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 № 1).

С 01.01.2017 определение сроков полезного использования по основным средствам происходит исходя из ожидаемого срока их полезного использования, который определяется с учетом опыта эксплуатации аналогичных объектов, особенностей эксплуатации и других факторов.

Принятые Организацией сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже:

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 01.01.2002	с 01.01.2002
Скважины	15	15-20
Сооружения	5-50	2-30
Передаточные устройства	10-20	5-25
Компьютерная техника	-	3-7
Машины и оборудование	2-20	2-30
Здания	10-83	7-100

Амортизация не начисляется по полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Переоценка основных средств Организацией не проводится.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, отраженной в договоре аренды. Арендованные земельные участки и участки, полученные в бессрочное пользование, отражены по кадастровой стоимости. В случае если в договоре аренды (в том числе договоре аренды помещения) отсутствует стоимость арендуемого имущества, то указанное имущество отражается за балансом в оценке, определяемой Организацией самостоятельно.

2.5.2 Вложения во внеоборотные активы

В составе вложений во внеоборотные активы учитываются:

- затраты по незаконченному капитальному строительству;
- затраты на проведение работ по реконструкции (модернизации) основных средств;
- стоимость оборудования к установке, предназначенного для установки в строящихся (реконструируемых) объектах;
- затраты по созданию/приобретению нематериальных активов;
- затраты на незавершенные научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР);
- затраты на приобретение основных средств.

В стоимость вложений во внеоборотные активы не включены проценты по заемным средствам, поскольку в отчетном и сопоставимом периодах такие средства не использовались непосредственно на приобретение, сооружение и (или) изготовление имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного времени (более 12 месяцев).

В бухгалтерском балансе объекты вложений во внеоборотные активы с учетом их существенности отражаются по соответствующим дополнительным введенным строкам к статьям 1110 «Нематериальные активы», 1120 «Результаты исследований и разработок», 1150 «Основные средства» в зависимости от того, в качестве каких активов эти объекты будут приняты к учету после завершения соответствующих вложений во внеоборотные активы.

2.6 Финансовые вложения

Финансовые вложения раскрыты по их первоначальной стоимости за вычетом обесценения, кроме финансовых вложений, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в

установленном порядке. Последние переоцениваются по текущей рыночной стоимости ежемесячно. Разница между оценкой таких финансовых вложений на текущую отчетную дату и предыдущей их оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражаются в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости, за исключением вложений в общества, в отношении которых по состоянию на указанную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости. На основании доступной Организации информации определяется расчетная стоимость таких финансовых вложений на отчетную дату. На сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений, общая сумма которого относится на прочие расходы. Резерв под обесценение финансовых вложений уточняется ежеквартально по результатам проверки на обесценение финансовых вложений.

В зависимости от характера финансовых вложений, порядка их приобретения и использования единицей бухгалтерского учета финансовых вложений может быть вклад в уставный капитал, договор на выдачу займа, договор на открытие банковского депозита, серия выпуска ценных бумаг и т.п.

Ценные бумаги, по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по их видам по способу ФИФО. Иные финансовые вложения по которым текущая рыночная стоимость не определяется, отражаются при выбытии по первоначальной стоимости каждой единицы.

Финансовые вложения, по которым определяется текущая рыночная стоимость, отражаются при выбытии по их последней оценке.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.7 Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов отражаются:

- права на использование программных продуктов и другие неисключительные права;
- авансы, выданные под капитальные вложения;
- комиссии по долгосрочным заемным обязательствам;
- прочие внеоборотные активы.

Права на использование программных продуктов и другие неисключительные права списываются равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

2.8 Материально-производственные запасы

К бухгалтерскому учету в качестве материально-производственных запасов (далее – МПЗ) принимаются активы, принадлежащие Организации на правах собственности:

- используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;
- предназначенные для продажи;
- используемые для управленческих нужд Организации.

Материально-производственные запасы Организации включают в себя:

- Сырье – МПЗ, используемые при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг;
- Затраты в незавершенном производстве и полуфабрикаты собственного производства;
- Готовую продукцию – МПЗ, предназначенные для продажи (конечный результат производственного цикла, технические и качественные характеристики которых соответствуют условиям договора или требованиям иных документов, в случаях, установленных законодательством);

- Товары – МПЗ, приобретенные или полученные от других юридических и физических лиц, предназначенные для продажи;
- Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее одного года;
- Специальные инструменты, специальные приспособления, специальное оборудование, специальная одежда;
- Активы, удовлетворяющие критериям признания в составе основных средств, стоимостью в пределах установленного лимита (40 000 рублей);
- Прочие запасы.

Материально-производственные запасы, приобретенные для продажи подрядчикам при выполнении работ по капитальному ремонту или строительству, а также в рамках деятельности по снабжению дочерних обществ и иных лиц, учитываются в составе товаров для перепродажи, а доходы и расходы от их продажи – в составе доходов и расходов по обычным видам деятельности.

Материально-производственные запасы приняты к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Оценка материалов при отпуске в производство и другом выбытии производится по способу средней себестоимости.

Стоимость специнструмента, спецприспособлений, спецоборудования и спецодежды, срок полезного использования которых не превышает 12 месяцев, единовременно списывается в дебет счетов учета затрат в момент их передачи в эксплуатацию. Погашение стоимости специнструмента, спецприспособлений, спецоборудования и спецодежды, срок полезного использования которых превышает 12 месяцев, производится линейным способом исходя из фактической себестоимости и норм, исчисленных исходя из сроков полезного использования.

Товары, приобретенные для продажи, оцениваются и отражаются в учете по стоимости их приобретения (покупным ценам). При продаже товаров их стоимость списывается в оценке по средней себестоимости.

По сырью и материалам, которые используются при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), резерв под снижение стоимости создается только в случае, когда текущая рыночная стоимость такой продукции (работ, услуг) на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости.

Готовая продукция отражается в учете по фактической производственной себестоимости без учета общехозяйственных расходов. Оценка готовой продукции при выбытии производится по способу средней себестоимости.

При реализации готовой продукции (товаров) по агентским договорам (договорам комиссии, договорам поручения) или в случае если переход прав собственности на продукцию (товар) происходит позже даты отгрузки, стоимость такой продукции (товаров) по состоянию на отчетную дату отражается в составе запасов по строке 1215 «Товары отгруженные».

2.9 Затраты на производство и продажу, незавершенное производство

В составе затрат в незавершенном производстве в бухгалтерском балансе отражается стоимость полуфабрикатов собственного производства, оцененных по фактической себестоимости без учета общехозяйственных расходов.

Коммерческие расходы ежемесячно списываются в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности, за исключением расходов на транспортировку, которые распределяются на остатки продукции и товаров, нереализованных на конец отчетного периода.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются как управленческие расходы в полном размере на результаты финансово-хозяйственной деятельности.

2.10 Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Организацией и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Дебиторская задолженность, которая не погашена в установленный срок или с высокой вероятностью не будет погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспечена соответствующими гарантиями, поручительствами или иными способами обеспечения исполнения обязательств, показана в бухгалтерском балансе за минусом резервов по сомнительным долгам.

Резервы по сомнительным долгам представляют собой консервативную оценку Организацией той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы по сомнительным долгам относятся на прочие расходы.

Нереальная к взысканию дебиторская задолженность списывается с баланса по мере признания её таковой и учитывается за балансом в течение пяти лет с момента списания для наблюдения за возможностью ее взыскания в случае изменения имущественного положения должника.

2.11 Денежные средства и их эквиваленты

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. К денежным эквивалентам могут быть отнесены, например, открытые в кредитных организациях депозиты до востребования или на срок до 3-х месяцев.

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

Остатки денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте на начало и конец отчетного периода отражаются в бухгалтерском балансе и отчете о движении денежных средств в рублях в сумме, исчисленной на основе официального курса валют, действовавшего на соответствующую отчетную дату.

Пересчет поступлений и платежей в иностранной валюте в рубли для целей включения в отчет о движении денежных средств производится по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции по поступлению или выплате валюты. Операции обмена иностранной валюты на рубли и наоборот не признаются денежными потоками в целях составления отчета о движении денежных средств.

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

В отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам, принципалам (если Организация выступает в качестве комиссионера, агента);
- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее НДС;
- суммы, связанные с выдачей (получением) внутригрупповых займов, которые отличаются быстрым оборотом, большой величиной и короткими сроками возврата;
- суммы, связанные с операциями по покупке и продаже иностранной валюты;
- операции по размещению и возврату денежных средств из банковских депозитов, произведенные в течение отчетного периода (за исключением начисленных процентов).

2.12 Уставный, добавочный и резервный капитал

Величина уставного капитала соответствует величине, определенной Уставом Организации.

В соответствии с Уставом Организация формирует резервный капитал в размере 5% от уставного капитала.

В составе добавочного капитала учитываются суммы эмиссионного дохода.

2.13 Кредиты и займы полученные

Задолженность по полученным займам и кредитам показывается в бухгалтерской отчетности с учетом причитающихся процентов к уплате на конец отчетного периода согласно условиям договоров.

Проценты по полученным займам и кредитам начисляются Организацией в соответствии с порядком, установленным в договоре займа или кредитном договоре, и признаются прочими расходами в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления, за исключением процентов, включаемых в стоимость инвестиционного актива.

Дополнительные расходы, связанные с получением займов и кредитов, включаются равномерно в состав прочих расходов в течение срока займа или кредита.

Обязательства по займам и кредитам, предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отчетного года отражаются в составе краткосрочных.

2.14 Оценочные обязательства и условные обязательства

Организация создает оценочные обязательства в отношении выплат вознаграждений сотрудникам по итогам работы за год, выплат квартальных вознаграждений, проектных премий, выплат ежегодных отпусков и выплат сотрудникам при уходе на пенсию. Суммы начисленных за отчетный период оценочных обязательств относятся на расходы по обычным видам деятельности.

Оценочные обязательства по незавершенным на отчетную дату судебным разбирательствам признаются в случаях, если вероятен отток экономических выгод. Суммы признанного оценочного обязательства по незавершенным на отчетную дату судебным разбирательствам относятся на прочие расходы.

В соответствии с п. 8 ст. 22 Закона Российской Федерации № 2395-1 «О недрах» от 21.02.1992, а также лицензионными соглашениями, Организация обязана обеспечить приведение участков земли и других природных объектов, нарушенных при пользовании недрами, в состояние, пригодное для их дальнейшего использования. Организация формирует оценочные обязательства по демонтажу оборудования скважин и восстановлению земель с момента сооружения основных средств и бурения скважин на месторождениях. Капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств, которые соответствуют первоначально начисленному оценочному обязательству, показываются Организацией по строке 1150 «Основные средства», в детализации по строке 1157 «Капитализированные затраты на рекультивацию земель и ликвидацию основных средств».

2.15 Отложенные налоги

Организация отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и (или) последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного периода, с учетом суммы удержанного налога по дивидендам полученным.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются развернуто в составе внеоборотных активов (строка 1180 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые активы») и долгосрочных обязательств (строка 1420 бухгалтерского баланса «Отложенные налоговые обязательства») соответственно.

2.16 Налог на прибыль, связанный с расчетами в КГН

Начиная с 2013 года, Организация является ответственным участником консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН).

Организация, как ответственный участник КГН, отражает начисление налога на прибыль и расчеты с участниками в рамках договора о создании КГН с использованием счета 78 «Расчеты с участниками консолидированной группы налогоплательщиков».

Порядок проведения расчетов по налогу на прибыль в рамках КГН определяется Учетными принципами для целей налогообложения Компании и ДО на 2017 год, а также договором о создании КГН, при этом сумма налога на прибыль, исчисленная каждым участником КГН на основании его суммы всех доходов и расходов, учитываемых в целях налогообложения, может отличаться от суммы налога на прибыль КГН, подлежащей уплате в бюджет в отношении данного участника КГН.

Задолженность перед бюджетом в части налога на прибыль по КГН в полной сумме по всей КГН отражается по статье 1520 «Кредиторская задолженность» в детализирующей строке 1524 «задолженность по налогам и сборам».

Задолженность участника перед Организацией в рамках договора о создании КГН и бюджета в части налога на прибыль по КГН отражается по статье 1230 «Дебиторская задолженность» в детализирующей строке 1239 «Прочие дебиторы».

В отчете о финансовых результатах по строке 2410 «Текущий налог на прибыль» отражается сумма налога на прибыль, исчисленная Организацией для включения в консолидированную налоговую базу КГН. Разница между суммой текущего налога на прибыль, исчисленная Организацией для включения в консолидированную налоговую базу КГН и суммой денежных средств, причитающихся с участника (участнику) КГН, раскрывается по строке 2465 «Перераспределение налога на прибыль внутри КГН» Отчета о финансовых результатах.

2.17 Признание выручки от продажи

Поступления от продажи товаров, готовой продукции, оказания услуг признаются выручкой по мере перехода права собственности на товары, продукцию (или оказание услуг). Выручка от продажи отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

Экспортные таможенные пошлины отражаются в составе коммерческих расходов и не уменьшают сумму выручки от продажи продукции (работ, услуг).

2.18 Прочие доходы и расходы

В составе прочих доходов Организации признаются:

- проценты по приобретенным облигациям – за каждый истекший месяц в соответствии с условиями эмиссии облигаций;
- проценты по предоставленным займам – за каждый истекший месяц в соответствии с условиями договоров;
- проценты на остаток денежных средств на расчетных счетах – за каждый истекший месяц в соответствии с условиями договоров;
- проценты по договорам размещения денежных средств на депозитных счетах – за каждый истекший месяц в соответствии с условиями договоров;
- доходы от участия в других организациях (в том числе, дивиденды) – по мере объявления;
- превышение положительных курсовых разниц над отрицательными;

- превышение дохода по страхованию процентных рисков (хеджирование) над соответствующей суммой расхода;
- превышение дохода от продажи иностранной валюты над соответствующей суммой расхода;
- превышение доходов над расходами, образовавшееся в результате исправления несущественных ошибок прошлых лет, корректировки сумм доходов, в результате применения метода начисления, при поступлении документов после утверждения годовой отчетности;
- превышение дохода по операциям товарных свопов над соответствующей суммой расхода;
- превышение дохода по операциям с форвардными контрактами над соответствующей суммой расхода;
- превышение дохода по операциям с другими производными финансовыми инструментами над соответствующей суммой расхода;
- прочие доходы.

В составе прочих расходов Организации признаются:

- проценты по полученным кредитам и займам – за каждый истекший месяц в соответствии с условиями договоров;
- расходы от реализации и прочего выбытия ценных бумаг и долей;
- расходы на благотворительность;
- расходы, связанные с созданием резервов по сомнительным долгам, под обесценение финансовых вложений;
- превышение отрицательных курсовых разниц над положительными;
- превышение расхода по страхованию процентных рисков (хеджирование) над соответствующей суммой дохода;
- превышение расхода от продажи иностранной валюты над соответствующей суммой дохода;
- превышение расхода по операциям товарных свопов над соответствующей суммой дохода;
- превышение расхода по операциям с форвардными контрактами над соответствующей суммой дохода;
- превышение расхода по операциям с другими производными финансовыми инструментами над соответствующей суммой дохода;
- превышение расходов над доходами, образовавшееся в результате исправления несущественных ошибок прошлых лет, корректировки сумм расходов, в результате применения метода начисления, при поступлении документов после утверждения годовой отчетности;
- прочие расходы.

В случае, если прочие доходы и связанные с ними расходы, возникли в результате одного и того же или аналогичного по характеру факта хозяйственной жизни, в отчете о финансовых результатах данные доходы и расходы показываются свернуто.

3 ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Изменения в учетную политику на 2017 год, которые могут оказать существенное влияние на формирование показателей бухгалтерской отчетности, не вносились.

4 КОРРЕКТИРОВКА ДАННЫХ ПРЕДШЕСТВУЮЩЕГО ОТЧЕТНОГО ПЕРИОДА

Отдельные показатели графы «на 31.12.2016» и «на 31.12.2015» бухгалтерского баланса, отчета о движении денежных средств, а также показатели отчета о финансовых результатах за 2016 год в целях сопоставимости бухгалтерской отчетности сформированы с учетом реклассификационных корректировок:

1. Уточнена классификация расходов на приобретение лицензий и разрешений на осуществление определенных видов деятельности. В результате активы были переведены из строки 1110 «Нематериальные активы» 2016 году и строки 1210 «Запасы» в 2015 году в строку 1190 «Прочие внеоборотные активы».
2. Уточнена классификация комиссий по краткосрочным заемным обязательствам. В результате активы были переведены из строки 1210 «Запасы» в строку 1290 «Прочие оборотные активы».
3. В Отчете о финансовых результатах, начиная с бухгалтерской отчетности за 2017 год, свернуто показаны суммы, связанные с операциями по доходам и расходам прошлых лет, выявленным в отчетном периоде (строки 2340 и 2350). Развернутые данные представлены в п.5.14 Пояснений.
4. Налог на доходы в виде дивидендов, полученных от иностранных организаций, учтенный ранее в составе прочих расходов, перенесен в состав уменьшения доходов от участия в других организациях (строки 2350, 2310).
5. Поступления по выпуску облигаций показываются в составе поступлений от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг (строка 4314), ранее такие поступления были отражены в составе полученных кредитов и займов (строка 4311) отчета о движении денежных средств.

Номер корр.	Код строки	Наименование	Сумма до корректи- ровки	Корректи- ровка	Сумма с учетом корректи- ровки
Бухгалтерский баланс:					
Корректировка показателей 2016 года					
1	1110	Нематериальные активы, в т.ч.	659 774	(2 048)	657 726
	1119	Прочие	12 045	(2 048)	9 997
	1190	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	11 439 619	2 048	11 441 667
	1191	Объекты неисключительных прав	7 099 656	2 048	7 101 704
Корректировка показателей 2015 года					
2	1210	Запасы, в т.ч.	18 080 338	(578 645)	17 501 693
	1219	Прочие запасы и затраты	578 645	(578 645)	-
	1190	Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	16 950 870	2 847	16 953 717
1	1191	Объекты неисключительных прав	6 248 639	2 847	6 251 486
	1260	Прочие оборотные активы, в т.ч.	435 747	575 798	1 011 545
	1262	Прочие	435 747	575 798	1 011 545
Отчет о финансовых результатах					
Корректировка показателей 2016 года					
4	2310	Доходы от участия в других организациях	83 712 338	(976 296)	82 736 042
3	2340	Прочие доходы	72 894 047	(127 180)	72 766 867
	2350	Прочие расходы	(43 873 360)	1 103 476	(42 769 884)
Отчет о движении денежных средств					
5	4311	Получение кредитов и займов	444 875 830	(49 998 750)	394 877 080
	4314	От выпуска облигаций, векселей и др. долговых ценных бумаг	158 519	49 998 750	50 157 269

5 РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

Показатели на 31.12.2016, 31.12.2015 в разделе V пояснений приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе IV «Корректировка данных предшествующего отчетного периода».

5.1 Информация по сегментам

Операционные сегменты

Организация и его дочерние и зависимые общества (далее – Группа Газпром нефть) является вертикально интегрированной группой нефтяных компаний, осуществляющих деятельность в Российской Федерации, странах СНГ, а также в странах дальнего зарубежья. Основными видами деятельности Группы Газпром нефть являются разведка, разработка нефтегазовых месторождений, добыча нефти и газа, производство и реализация нефтепродуктов. Информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Организации полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Организации, формируется в отношении Группы Газпром нефть в целом. Информация по отчетным сегментам на уровне Организации не формируется, поскольку данные по сегментам анализируются лицами, наделенными соответствующими полномочиями по принятию управленческих решений и распределению ресурсов, в отношении Группы Газпром Нефть.

Географические регионы

Организацией выделяются следующие географические регионы:

- внешний рынок (кроме стран СНГ);
- внутренний рынок (Российская Федерация);
- страны СНГ.

Информация о выручке от продаж в вышеуказанные географические регионы приводится в п. 5.12 Пояснений. Активы Организации в основном, расположены на территории РФ, поэтому они относятся к одному географическому региону, выделенному по месту расположения активов – Российской Федерации.

Организация реализует нефть и нефтепродукты преимущественно связанным сторонам.

Информация о выручке от продаж вышеуказанным покупателям приводится в п. 5.20 Пояснений.

5.2 Нематериальные активы

Таблица 1 Информация о наличии и движении нематериальных активов

	Нематериальные активы – всего:	Права на объекты интеллектуальной собственности	Прочее
Первоначальная стоимость			
По состоянию на 31.12.2016	1 082 108	978 728	103 380
Поступление	678 712	678 712	–
Принято к учету в качестве нематериальных активов	16 475	16 475	–
Выбытие	(327 559)	(264 039)	(63 520)
По состоянию на 31.12.2017	1 449 736	1 409 876	39 860
Амортизация и обесценение			
По состоянию на 31.12.2016	(424 382)	(330 999)	(93 383)
Амортизация за период	(169 134)	(163 855)	(5 279)
Обесценение	–	–	–
Выбытие	133 153	70 372	62 781
По состоянию на 31.12.2017	(460 363)	(424 482)	(35 881)
Остаточная стоимость			
По состоянию на 31.12.2016	657 726	647 729	9 997
По состоянию на 31.12.2017	989 373	985 394	3 979

Таблица 1 Информация о наличии и движении нематериальных активов (продолжение)

	Нематериальные активы – всего:	Права на объекты интеллектуальной собственности	Прочее
Первоначальная стоимость			
По состоянию на 31.12.2015	839 676	723 262	116 414
Поступление	281 166	280 844	322
Принято к учету в качестве нематериальных активов	–	–	–
Выбытие	(38 734)	(25 378)	(13 356)
По состоянию на 31.12.2016	1 082 108	978 728	103 380
Амортизация и обесценение			
По состоянию на 31.12.2015	(326 097)	(230 847)	(95 250)
Амортизация за период	(113 070)	(101 861)	(11 209)
Обесценение	–	–	–
Выбытие	14 785	1 709	13 076
По состоянию на 31.12.2016	(424 382)	(330 999)	(93 383)
Остаточная стоимость			
По состоянию на 31.12.2015	513 579	492 415	21 164
По состоянию на 31.12.2016	657 726	647 729	9 997

Нематериальные активы, полученные Организацией во временное пользование, составили 633 382 тыс. руб., 3 724 тыс. руб., 3 724 тыс. руб. на 31.12.2017, 31.12.2016 и 31.12.2015 соответственно.

Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью составили 40 815 тыс. руб., 119 547 тыс. руб., 117 431 тыс. руб. на 31.12.2017, 31.12.2016 и 31.12.2015 соответственно.

5.3 Основные средства

Таблица 2 Информация о наличии и движении основных средств и незавершенных капитальных вложений

	Основные средства – всего:	Скважины	Машины и оборудова- ние	Здания, сооружения и передаточ- ные устройства, дороги производст- венного назначения	Прочие ОС	Капитали- зиро- ванные затраты на рекультива- цию земель и ликвидацию ОС	Незавер- шенные капиталь- ные вложения в основные средства
Первоначальная стоимость							
По состоянию на 31.12.2016	3 082 657	133 666	2 412 512	66 182	470 297	10 182	1 222 245
Поступление	737 000	–	293 813	326 444	116 743	–	(36 754)
Ввод в эксплуатацию	–	–	–	–	–	–	(394 132)
Выбытие	(305 360)	(133 666)	(118 162)	(10 214)	(43 318)	(10 182)	(482 079)
По состоянию на 31.12.2017	3 514 297	–	2 588 163	382 412	543 722	–	309 280
Амортизация							
По состоянию на 31.12.2016	(2 498 728)	(29 982)	(2 228 089)	(37 067)	(203 590)	(2 089)	–
Амортизация за период	(454 317)	(8 461)	(175 961)	(217 705)	(52 190)	–	–
Выбытие	161 772	38 443	87 726	5 520	30 083	2 089	–
По состоянию на 31.12.2017	(2 791 273)	–	(2 316 324)	(249 252)	(225 697)	–	–
Остаточная стоимость							
По состоянию на 31.12.2016	583 929	103 684	184 423	29 115	266 707	8 093	1 222 245

Таблица 2 Информация о наличии и движении основных средств и незавершенных капитальных вложений (продолжение)

	Основные средства – всего:	Скважины	Машины и оборудование	Здания, сооружения и передаточные устройства, дороги производственного назначения	Прочие ОС	Капитализируемые затраты на рекультивацию земель и ликвидацию ОС	Незавершенные капитальные вложения в основные средства
По состоянию на 31.12.2017	723 024	–	271 839	133 160	318 025	–	309 280
Первоначальная стоимость							
По состоянию на 31.12.2015	3 290 334	287 222	2 533 485	47 718	421 909	10 182	1 115 415
Поступление	229 928	–	148 712	20 089	61 127	–	380 702
Ввод в эксплуатацию	–	–	–	–	–	–	(57 450)
Выбытие	(437 605)	(153 556)	(269 685)	(1 625)	(12 739)	–	(216 422)
По состоянию на 31.12.2016	3 082 657	133 666	2 412 512	66 182	470 297	10 182	1 222 245
Амортизация							
По состоянию на 31.12.2015	(2 144 587)	(19 830)	(1 936 021)	(18 347)	(170 389)	(2 089)	–
Амортизация за период	(597 186)	(10 152)	(521 228)	(20 260)	(45 546)	–	–
Выбытие	243 045	–	229 160	1 540	12 345	–	–
По состоянию на 31.12.2016	(2 498 728)	(29 982)	(2 228 089)	(37 067)	(203 590)	(2 089)	–
Остаточная стоимость							
По состоянию на 31.12.2015	1 145 747	267 392	597 464	29 371	251 520	8 093	1 115 415
По состоянию на 31.12.2016	583 929	103 684	184 423	29 115	266 707	8 093	1 222 245

Таблица 3 Информация об использовании основных средств

	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе (остаточная стоимость) – всего, в т.ч.	56 652	154 208	185 194
Машины и оборудование	22 532	10 220	18 777
Транспортные средства	34 120	103 684	113 836
Прочие ОС	–	40 304	52 581
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом (стоимость по договору аренды или кадастровая стоимость) – всего, в т.ч.	63 263 284	2 963 903	2 876 730
Земельные участки	742	79 616	112 526
Здания, сооружения, дороги, передаточные устройства	2 393 087	2 595 602	2 473 987
Машины и оборудование	45 728	107 341	122 102
Транспортные средства	60 799 299	160 998	167 158
Прочие ОС	24 428	20 346	957
Основные средства, переведенные на консервацию (остаточная стоимость) – всего, в т.ч.	–	–	213 197
Машины и оборудование	–	–	2 372
Скважины	–	–	210 825

В том числе, остаточная стоимость основных средств, переданных в аренду дочерним обществам (компаниям группы) составила 305 тыс. руб., 113 904 тыс. руб. и 180 284 тыс. руб. на 31.12.2017, 31.12.2016, 31.12.2015 соответственно.

Наиболее существенными по состоянию на 31.12.2017 объектами, полученными в аренду, являются объекты транспортных средств: 8 танкеров стоимостью 60 628 869 тыс. руб.

В аренде у Общества находятся земельные участки площадью 90,1503га, 178га и 346га по состоянию на 31.12.2017, 31.12.2016 и 31.12.2015.

5.4 Прочие внеоборотные активы

Таблица 4 Информация о прочих внеоборотных активах

	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Прочие внеоборотные активы, в т.ч.	12 498 177	11 441 667	16 953 717
объекты неисключительных прав, в том числе:	9 062 557	7 101 704	6 251 486
Остаточная стоимость неисключительных прав на программное обеспечение	4 282 737	3 782 801	3 166 324
Незавершенные затраты по приобретению неисключительных прав на программное обеспечение	4 731 692	3 316 855	3 082 315
прочие	48 128	2 048	2 847
авансы, выданные под капитальные вложения	3 025	67 083	6 682 222
прочие, в том числе:	3 432 595	4 272 880	4 020 009
Дополнительные затраты по привлечению финансирования	798 229	1 626 045	1 403 910
прочие	2 634 366	2 646 835	2 616 099

5.5 Материально-производственные запасы

Таблица 5 Информация о запасах

	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Запасы – всего:	27 677 326	24 747 790	17 501 693
сырье, материалы и затраты в незавершенном производстве	6 449 014	4 713 471	3 077 691
готовая продукция и товары для перепродажи	21 160 766	19 956 094	13 003 058
товары отгруженные	67 546	78 225	1 420 944

Учитывая, что текущая рыночная стоимость производимой Организацией продукции (работ, услуг) соответствует или превышает ее фактическую себестоимость, резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов, используемых при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) не создавался.

Материально-производственные запасы в залог не передавались.

5.6 Долгосрчные и краткосрочные финансовые вложения

Таблица 6 Информация о наличии и движении долгосрочных финансовых вложений

	Финансовые вложения – всего	Инвестиции			Предоставленные займы и долговые ценные бумаги
		в дочерние общества	в зависимые общества	в другие организации	
Первоначальная стоимость на 31.12.2016	999 206 847	424 525 535	41 655 171	4 027 862	528 998 279
Поступило первоначальной стоимости	180 788 594	81 771 236	–	–	99 017 358
Выбыло первоначальной стоимости	(138 543 858)	–	–	–	(138 543 858)
Курсовые разницы	(4 803 735)	–	–	–	(4 803 735)
Изменение текущей рыночной стоимости	(55 500)	–	–	(55 500)	–
Перевод по сроку	(152 864 426)	–	–	–	(152 864 426)

Таблица 6 Информация о наличии и движении долгосрочных финансовых вложений (продолжение)

	Финансовые вложения – всего	в дочерние общества	Инвестиции в зависимые общества	в другие организации	Предоставлен- ные займы и долговые ценные бумаги
Первоначальная стоимость на 31.12.2017	883 727 922	506 296 771	41 655 171	3 972 362	331 803 618
Резерв под обесценение на 31.12.2016	(5)	(5)	–	–	–
Изменение резерва под обесценение	–	–	–	–	–
Резерв под обесценение на 31.12.2017	(5)	(5)	–	–	
Балансовая стоимость на 31.12.2017	883 727 917	506 296 766	41 655 171	3 972 362	331 803 618
Первоначальная стоимость на 31.12.2015	800 899 965	384 700 175	41 688 146	4 076 487	370 435 157
Поступило первоначальной стоимости	281 632 811	39 825 360	–	–	241 807 451
Выбыло первоначальной стоимости	(74 838 843)	–	(32 975)	(125)	(74 805 743)
Курсовые разницы	(8 438 586)	–	–	–	(8 438 586)
Изменение текущей рыночной стоимости	(48 500)	–	–	(48 500)	–
Первоначальная стоимость на 31.12.2016	999 206 847	424 525 535	41 655 171	4 027 862	528 998 279
Резерв под обесценение на 31.12.2015	(130)	(5)	–	(125)	–
Изменение резерва под обесценение	125	–	–	125	–
Резерв под обесценение на 31.12.2016	(5)	(5)	–	–	–
Балансовая стоимость на 31.12.2015	800 899 835	384 700 170	41 688 146	4 076 362	370 435 157
Балансовая стоимость на 31.12.2016	999 206 842	424 525 530	41 655 171	4 027 862	528 998 279

Предоставленные займы, включенные в строку «Долгосрочные финансовые вложения», выданы по ставкам от 1,78% до 15,1%, в том числе на срок от 1 до 3-х лет в сумме 57 911 777 тыс. руб., 449 971 424 тыс. руб. и 309 547 031 тыс. руб. на 31.12.2017, 31.12.2016 и 31.12.2015 соответственно.

Информация о доходах от размещения остатков денежных средств на депозитных счетах и о доходах от предоставления займов раскрыта в п. 5.14 Пояснений.

Дополнительная информация о составе, движении финансовых вложений раскрыта в п. 5.20 Пояснений.

Таблица 7 Перечень существенных дочерних обществ

Наименование	Доля участия по состоянию на, %			Вид деятельности
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015	
«Nafta Industrija Srbije» A.D. Novi Sad	56.15	56,15	56,15	Разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов и разведка и добыча природного газа
АО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» (ранее ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»)	98,904	98,904	99,02	Разведка и добыча углеводородов
ООО «Газпромнефть-Восток»	99,999	99,999	99,999	Разведка и добыча углеводородов
ООО «Газпром нефть – Ямал» (Ранее ООО «Газпром нефть Новый Порт»)	90	90	90	Разведка и добыча углеводородов
ООО «Газпромнефть-Хантос»	100	100	100	Разведка и добыча углеводородов
ЗАО «Газпром нефть Оренбург»	-	-	100	Разведка и добыча углеводородов
ООО «Газпромнефть-Оренбург»	89,047	89,047	-	Разведка и добыча углеводородов
ООО «Газпром нефть Шельф»	100	100	100	Разведка и добыча углеводородов
ООО «Заполярье» (дочернее общество ОАО «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз»)	100	100	100	Разведка и добыча углеводородов
АО «Газпромнефть – Московский НПЗ»	100	100	100	Нефтепереработка и производство нефтепродуктов
АО «Газпромнефть-Омский НПЗ»	100	100	100	Нефтепереработка и производство нефтепродуктов
АО «Газпромнефть – Кузбасс» (21.04.2016 реорганизовано путем присоединения к ООО «ГПН-Центр»)	-	-	100	Реализация нефтепродуктов
ООО «Газпромнефть-Корпоративные продажи» (Ранее ООО «Газпромнефть-Нижний Новгород»)	100	100	100	Реализация нефтепродуктов
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	99,99	99,99	99,99	Реализация нефтепродуктов
ООО «Газпромнефть Марин Бункер»	99	99	99	Реализация нефтепродуктов
ООО «Газпромнефть-Смазочные материалы»	99	99	99	Реализация нефтепродуктов
АО «Газпромнефть-Аэро» (ранее ЗАО «Газпромнефть-Аэро»)	99,01	99,01	100	Оптовая торговля моторным топливом, включая авиационный бензин
ООО «Газпромнефть-Центр»	99,94	99,939	99,93	Эксплуатация автозаправочных комплексов
ПАО «Газпромнефть-Тюмень» (ранее ОАО «Газпромнефть-Тюмень»)	99,5	98,12	98,12	Реализация нефтепродуктов
ОАО «Газпромнефть-Ярославль»	81,59	81,59	81,59	Осуществление оптовой и розничной реализации нефтепродуктов
АО «Газпромнефть-Урал»	50	70,01	70,01	Реализация нефтепродуктов
ООО «Газпромнефть-Инвест»	100	100	100	Предоставление услуг по подбору персонала
АО «МФК Лахта Центр»	100	100	100	Инвестиционная деятельность

Таблица 7 Перечень существенных дочерних обществ (продолжение)

Наименование	Доля участия по состоянию на, %			Вид деятельности
	31.12.2017	31.12.2016	31.12.2015	
ООО «Газпромнефтьфинанс» Акционерное общество	100	100	100	Инвестиционная деятельность
«Южуралнефтегаз» («ЮУНГ»)	87,5	87,5	87,5	Разведка и добыча углеводородов
АО «Газпромнефть-Омск» (реорганизовано путем присоединения к ООО «ГПН-Центр»)	-	100	100	Реализация нефти и нефтепродуктов

Таблица 8 Информация о наличии и движении краткосрочных финансовых вложений

	Финансовые вложения – всего	Предоставленные займы	Долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	Депозитные вклады
Первоначальная стоимость на 31.12.2016	105 071 053	105 071 053	–	–
Поступило по первоначальной стоимости	43 012 255	28 011 225	15 001 030	–
Выбыло по первоначальной стоимости	(58 516 026)	(53 515 706)	(5 000 320)	–
Курсовые разницы	(150 166)	(150 166)	–	–
Перевод по сроку	152 864 426	152 864 426	–	–
Первоначальная стоимость на 31.12.2017	242 281 542	232 280 832	10 000 710	–
Резерв под обесценение на 31.12.2016	–	–	–	–
Изменение резерва под обесценение	–	–	–	–
Резерв под обесценение на 31.12.2017	–	–	–	–
Балансовая стоимость на 31.12.2017	242 281 542	232 280 832	10 000 710	–
Первоначальная стоимость на 31.12.2015	239 471 506	199 969 058	145 790	39 356 658
Поступило первоначальной стоимости	14 112 358	14 112 358	–	–
Выбыло первоначальной стоимости	(127 837 920)	(87 201 958)	(163 218)	(40 472 744)
Курсовые разницы	(20 679 573)	(21 808 405)	12 746	1 116 086
Изменение текущей рыночной стоимости	4 682	–	4 682	–
Первоначальная стоимость на 31.12.2016	105 071 053	105 071 053	–	–
Резерв под обесценение на 31.12.2015	–	–	–	–
Изменение резерва под обесценение	–	–	–	–
Резерв под обесценение на 31.12.2016	–	–	–	–
Балансовая стоимость на 31.12.2015	239 471 506	199 969 058	145 790	39 356 658
Балансовая стоимость на 31.12.2016	105 071 053	105 071 053	–	–

По статье «Долговые ценные бумаги (облигации, векселя)» отражены облигации Внешэкономбанка в сумме 10 000 710 тыс. руб. и 0 тыс.руб. на 31.12.2017 г. и 30.12.2016 г. соответственно.

Резерв под обесценение краткосрочных финансовых вложений не создавался.

Предоставленные займы, включенные в строку «Краткосрочные финансовые вложения», выданы по ставкам от 2,31% до 9,6775%.

Информация о доходах от размещения свободных денежных средств на депозитных счетах и о доходах от предоставления займов раскрыта в п. 5.14 Пояснений.

В краткосрочных финансовых вложениях отражены преимущественно займы, предоставленные в адрес дочерних обществ. Данная информация раскрыта в п. 5.20 Пояснений.

Финансовые вложения в залог не передавались.

5.7 Дебиторская задолженность

Таблица 9 Наличие и движение дебиторской задолженности

	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Долгосрочная дебиторская задолженность всего:	157 681 492	134 023 338	28 296 190
прочая	157 681 492	134 023 338	28 296 190
резерв по сомнительным долгам	—	—	—
Краткосрочная дебиторская задолженность всего:	212 241 496	167 896 367	197 675 920
расчеты с покупателями заказчиками	97 781 353	96 280 036	72 928 097
авансы выданные	23 665 342	22 917 855	28 650 449
прочая	101 226 437	59 130 689	96 166 120
резерв по сомнительным долгам	(10 431 636)	(10 432 213)	(68 746)

В статье «Долгосрочная дебиторская задолженность» отражена задолженность по беспроцентным займам, предоставленным предприятиям, являющимся связанными сторонами.

Таблица 10 Движение резерва по сомнительным долгам

	За 2017 г.	За 2016 г.
Остаток резерва на начало года	(10 432 213)	(68 746)
Начислено	(2 358)	(10 378 708)
Восстановлено	2 624	12 374
Использовано	246	2 867
Курсовая разница	65	—
Остаток резерва на конец года	(10 431 636)	(10 432 213)

5.8 Денежные средства и денежные эквиваленты

Таблица 11 Состав денежных средств и денежных эквивалентов

Наименование показателя	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Средства в кассе			
Средства на расчетных счетах	13 785 424	2 512 296	13 520 148
Средства на валютных счетах	4 386 989	3 898 230	9 990 287
Банковские депозиты	16 139 056	—	59 034 987
Прочие денежные эквиваленты	983	623	880
Всего	34 312 452	6 411 149	82 546 302

Денежные средства, ограниченные в использовании, отсутствуют.

Величина денежных средств, которая может быть дополнительно привлечена Организацией (кредитные линии), составляет 180 250 000 тыс. руб., 48 000 000 тыс. руб., 38 000 000 тыс. руб. на 31.12.2017, 31.12.2016 и 31.12.2015 соответственно.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие поступления» (строка 4119) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены:

- поступления денежных средств от участников КГН в сумме 4 292 531 тыс. руб. за 2017 г. и 4 326 719 тыс. руб. за 2016 г.;
- возврат налогов и сборов в сумме 1 000 199 тыс. руб. за 2017 г. и 1 123 435 тыс. руб. за 2016 г.;

- поступление денежных средств, в виде процентов к получению с остатка на счетах в банках, в сумме 827 651 тыс. руб. за 2017 г. и 1 399 604 тыс. руб. за 2016 г.;
- возврат таможенных платежей в сумме 3 997 468 тыс. руб. за 2017 г. и 4 041 482 тыс. руб. за 2016 г.;
- поступление денежных средств по договорам уступки прав требования в сумме 1 731 863 тыс. руб. за 2017 г. и 11 250 697 тыс. руб. за 2016 г.;
- поступление денежных средств от расчетов с комитентами 17 717 952 тыс. руб. за 2016 г.;
- прочие поступления в сумме 2 473 865 тыс. руб. за 2017 г. и 1 834 759 тыс. руб. за 2016 г.

В составе денежных потоков от текущих операций по статье «Прочие платежи» (строка 4139) отчета о движении денежных средств, в том числе отражены:

- перечисления спонсорской помощи и благотворительность, перечисление взносов в некоммерческие партнерства в сумме 1 407 649 тыс. руб. за 2017 г. и 1 195 175 тыс. руб. за 2016 г.;
- перечисления по расчетам с прочими кредиторами в сумме 1 952 978 тыс. руб. за 2017 г. и 474 432 тыс. руб. за 2016 г.;
- перечисления по расчетам по претензиям в сумме 660 755 тыс. руб. за 2017 г. и 674 022 тыс. руб. за 2016 г.;
- оплата услуг банков в сумме 646 262 тыс. руб. за 2017 г. и 474 330 тыс. руб. за 2016 г.;
- перечисление денежных средств участникам КГН в сумме 3 264 149 тыс. руб. за 2017 г. и 5 931 644 тыс. руб. за 2016 г.;
- расчеты с комитентом – 44 142 333 тыс. руб. за 2017 г.;
- прочие платежи в сумме 818 480 тыс. руб. за 2017 г. и 1 091 906 тыс. руб. за 2016 г.

5.9 Кредиторская задолженность

По состоянию на 31.12.2017 г. по статье «Кредиторская задолженность» (строка 1520 бухгалтерского баланса) отражена преимущественно задолженность перед поставщиками нефти, а также по договорам комиссии и агентским договорам по поставке нефти и нефтепродуктов. Основная часть задолженности относится к расчетам со связанными сторонами (на 31.12.2017 – 248 745 262 тыс. руб., на 31.12.2016 – 200 572 059 тыс. руб., на 31.12.2015 – 148 883 496 тыс. руб.). Более подробная расшифровка данных сумм приведена в Таблице 21 «Активы и обязательства по операциям со связанными сторонами».

По статье «Авансы полученные» (строка 1527 бухгалтерского баланса) отражены авансы за минусом налога на добавленную стоимость, который составляет 2 193 515 тыс. руб. (2 577 969 тыс. руб. и 1 944 899 тыс. руб. на 31.12.2016 и 31.12.2015 соответственно).

По статье «Другие расчеты» (строка 1528 бухгалтерского баланса) отражена, в т.ч. задолженность:

- по операциям с комитентом (принципалом, доверителем) в сумме 30 310 542 тыс. руб. (31 164 789 тыс. руб. и 2 410 698 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2016 и 31.12.2015 соответственно);
- по операциям по расчетам за приобретенные акции/доли в сумме 6 561 853 тыс. руб. (16 214 698 тыс. руб. и 19 537 234 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2016 и 31.12.2015 соответственно).

5.10 Кредиты и займы

Кредиты банков

Таблица 12 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах

	На 31.12.2017	На 31.12.2016	На 31.12.2015
Долгосрочные банковские кредиты, в т.ч.:	196 148 744	251 510 913	316 808 855
от 1 до 2-х лет	75 291 690	12 131 380	22 593 637
от 2-х до 5 лет	120 857 054	231 147 901	281 878 092
свыше 5 лет	—	8 231 632	12 337 126
Долгосрочные займы, в т.ч.:	345 502 570	373 104 003	322 190 945
Облигационные займы	120 000 000	70 000 000	30 000 000
Краткосрочные займы	174 588 098	186 847 962	211 266 931
Краткосрочные банковские кредиты	—	—	21 864 810
Часть долгосрочных кредитов и займов, подлежащая погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	131 191 339	65 750 391	112 027 971
Итого кредиты и займы:	847 430 751	877 213 269	984 159 512

Общая сумма кредитов, полученных в течение 2017 года, составила 311 795 333 тыс. руб. (182 176 529 тыс. руб. – в 2016 году), общая сумма кредитов, погашенных в течение 2017 года (без учета процентов), составила 361 582 443 тыс. руб. (255 145 098 тыс. руб. – в 2016 году), сумма выплаченных в 2017 году процентов по кредитам составила 17 545 231 тыс. руб. (16 608 872 тыс. руб. – в 2016 году).

Средневзвешенная эффективная ставка по краткосрочным и долгосрочным кредитам составила 5,57%, 3,48% и 4,49% по состоянию на 31.12.2017, 31.12.2016 и 31.12.2015 соответственно.

В отчетном году величина процентов по кредитам, включенных в состав прочих расходов, составила 17 416 301 тыс. руб. (17 148 701 тыс. руб. – в 2016 году).

Средневзвешенная эффективная ставка по краткосрочным и долгосрочным займам составила 5,89%, 5,35% и 4,28% по состоянию на 31.12.2017, 31.12.2016 и 31.12.2015 соответственно.

В отчетном году величина процентов по займам, включенных в состав прочих расходов, составила 30 280 603 тыс. руб. (27 604 271 тыс. руб. – в 2016 году).

Информация о характере, стоимости полученных и выданных обеспечений под полученные займы и дате их выдачи приведена в п. 5.19 Пояснений.

Дополнительная информация о долгосрочных и краткосрочных займах раскрыта в п. 5.20 Пояснений.

5.11 Налогообложение

Налог на прибыль

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» (ПБУ 18/02) Организация отразила в бухгалтерском учете, а также Отчете о финансовых результатах за 2017 год следующие показатели:

Таблица 13 Расчет налога на прибыль

	За 2017 г.	За 2016 г.
Прибыль (убыток) до налогообложения	157 836 759	115 085 363
Прибыль (убыток) до налогообложения (16,80%-2017/15,96%-2016)	8 315 268	31 373 025
Прибыль (убыток) до налогообложения 13%	18 690	78 891
Прибыль (убыток) до налогообложения 0%	149 502 801	83 633 447
Условный расход (условный доход) по налогу на прибыль	1 399 246	5 008 391
Постоянные налоговые обязательства (активы) в т.ч.:	721 921	481 544
Постоянные разницы, увеличивающие/ (уменьшающие) налогооблагаемую прибыль, в т.ч.:	4 297 608	3 016 436

Таблица 13 Расчет налога на прибыль (продолжение)

расходы, не учитываемые при налогообложении/в бухгалтерском учете	2 964 277	5 786 616
доходы, связанные с участием в УК других организаций	—	(1 169 360)
Прочие	1 333 331	(1 600 820)
Отложенные налоговые активы	2 039 513	2 428 192
Временные вычитаемые разницы, в т.ч.:	12 141 251	15 210 416
резерв по сомнительным долгам	2 176 521	10 369 693
резервы по расходам на оплату труда и страховым взносам	7 235 959	5 462 917
прочие	2 728 771	(622 194)
Отложенные налоговые обязательства	3 656 416	5 849 638
Временные налогооблагаемые разницы, в т.ч.:	21 766 702	36 642 673
хеджирование валютных и процентных рисков	21 183 067	35 589 423
Прочие	583 635	1 053 250
Налогооблагаемая база по налогу на прибыль	46 520 829	86 242 550
Налогооблагаемая база по налогу на прибыль Общества, включаемая в КГН	46 520 829	86 242 550
Налог на прибыль, в т.ч.	(7 971 123)	(12 200 248)
текущий налог на прибыль (16,80%-2017/15,96%-2016)	(7 814 667)	(13 767 765)
налог на прибыль 13%	(2 430)	(10 256)
налог на прибыль прошлых лет	(154 026)	1 577 773
Прочее	(225 322)	509 461
Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	(473 235)	10 789 828
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	154 863 008	122 462 234

С 2013 г. была создана КГН в Группе Компаний Газпром нефть, ответственным участником в которой является ПАО «Газпром нефть». В 2017 году состав КГН насчитывает 11 участников.

За 2017 г. и 2016 г. налог на прибыль организаций по КГН исчислен в сумме 12 941 925 тыс. руб. и 2 629 944 тыс. руб.

По уточненным налоговым декларациям по налогу на прибыль организаций по КГН за период 2016. г. доначислен в 2017 году налог на прибыль в сумме 224 224 тыс. руб., а за период 2013 г. уменьшен в 2017 году налог на прибыль в сумме 21 878 тыс. руб.

Налог на добавленную стоимость

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» отражены суммы НДС, которые контрагенты предъявили Организации к оплате при приобретении им товаров (работ, услуг), при этом Организация на конец отчетного периода не приняла их к вычету и не включила в стоимость приобретенных активов или в состав расходов.

По данной строке показываются суммы, по которым Организация предполагает произвести вычет сумм НДС в течение 12 месяцев после отчетной даты.

Сумма НДС по приобретенным ценностям, относящаяся к экспортной деятельности, не предъявленная Организацией к вычету в бюджет, на 31.12.2017 составила 10 430 587 тыс. руб. (12 900 150 тыс. руб. и 10 032 284 тыс. руб. на 31.12.2016 и на 31.12.2015 соответственно).

5.12 Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

Таблица 14 Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг по регионам

Год, закончившийся 31.12.2017	Внутренний рынок	Внешний рынок (кроме стран СНГ)	СНГ
Продажа нефти	122 590 567	252 548 643	31 550 297
Продажа нефтепродуктов	676 896 615	182 558 143	43 330 016
Продажа газа	35 536 058	и—	—
Прочие продажи	29 505 080	—	—
Итого выручка	864 528 320	435 106 786	74 880 313
Год, закончившийся 31.12.2016			
Продажа нефти	172 112 257	180 460 625	25 355 706

Таблица 14 Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг по регионам (продолжение)

Год, закончившийся 31.12.2017	Внутренний рынок	Внешний рынок (кроме стран СНГ)	СНГ
Продажа нефтепродуктов	578 575 010	183 014 360	38 060 430
Продажа газа	29 158 340	—	—
Прочие продажи	27 111 042	—	—
Итого выручка	806 956 649	363 474 985	63 416 136

Общий объем выручки в 2017 г. вырос на 11%. В основном это произошло благодаря росту цен на нефть и нефтепродукты на мировых рынках. Рост выручки от продаж на международном рынке на 71,6 млрд. руб. объясняется увеличением реализации нефти на 72,1 млрд. руб. в связи с ростом объемов экспорта нефти (+26%, 2,3 млн. тонн).

Выручка на внутреннем рынке в 2017 г. выше на 57,6 млрд. руб. по сравнению с прошлым годом. Главным индикатором роста является рост выручки нефтепродуктов на 98,3 млрд. руб. в связи с ростом цен на нефтепродукты на внутреннем рынке. Снижение выручки от реализации нефти на внутреннем рынке на 49,5 млрд. руб. объясняется снижением объемов реализации на 43% из-за роста объемов реализации нефти на международном рынке в связи с более высокой эффективностью продаж.

5.13 Расходы по обычным видам деятельности.

Таблица 15 Расходы по обычным видам деятельности

Статья затрат	За 2017 г.	За 2016 г.
Материальные затраты	808 920 166	723 836 378
Расходы на оплату труда	17 889 923	14 694 493
Отчисления на социальные нужды	3 199 520	2 684 091
Амортизация	1 973 394	1 721 766
Таможенные пошлины и сборы	74 695 024	72 302 396
Прочие затраты	105 925 257	106 715 940
Итоги по элементам	1 012 603 284	921 955 064
Фактическая себестоимость проданных товаров, работ, услуг	341 723 645	313 893 410
Изменения остатков готовой продукции и незавершенного производства: (прирост)/уменьшение	(635 313)	(4 924 762)
Итого расходы по обычным видам деятельности	1 353 691 616	1 230 923 712

5.14 Прочие доходы и расходы

Таблица 16 Прочие доходы и расходы

Наименование показателя	За 2017 г.	За 2016 г.
Проценты к получению	45 021 553	44 181 651
<i>В том числе</i>		
Доход от остатка на банковском счете	827 651	1 399 604
Проценты по займам выданным	43 293 363	42 118 428
Доход по депозиту	857 185	642 319
Прочие	43 354	21 300
Проценты к уплате	(47 747 210)	(44 753 371)
<i>В том числе</i>		
Проценты по займам полученным	(20 965 062)	(21 803 679)
Проценты по кредитам в валюте и рублях	(17 416 301)	(17 148 701)
Проценты по облигациям	(9 365 847)	(5 800 592)
Прочие	—	(399)
Доходы от участия в других организациях	149 431 926	82 736 042
<i>В том числе</i>		
Дивиденды	149 431 926	82 736 042
Прочие доходы	7 393 622	72 579 051
<i>В том числе</i>		
Доходы от продажи валюты	—	481 017
Доход от продажи основных средств, нематериальных активов и товарно-материальных ценностей	445 515	27 447
Доход от уступки прав требования	—	657 230

Таблица 16 Прочие доходы и расходы (продолжение)

Наименование показателя	За 2017 г.	За 2016 г.
Курсовая разница	6 233 387	69 043 039
Доход от реализации и иного выбытия ценных бумаг и долей	—	1 327 879
Штрафы, пени полученные	617 636	871 856
Прочие	97 084	170 583
Прочие расходы	(17 086 935)	(42 582 068)
<i>В том числе</i>		
Расходы от продажи валюты	(517 725)	—
Затраты, связанные с продажей основных средств, нематериальных активов и товарно-материальных ценностей	(418 310)	(9 500)
Отчисления в резерв по сомнительным долгам	(2 358)	(10 378 708)
Расходы по производным финансовым инструментам	(10 326 551)	(26 692 296)
Расходы от реализации и иного выбытия ценных бумаг и долей	(320)	(163 218)
Услуги банка	(1 423 233)	(998 322)
Штрафы, пени уплаченные	(637 255)	(698 616)
Убытки прошлых лет	(1 142 987)	(875 921)
Расходы на благотворительность	(1 363 866)	(1 164 336)
Расходы социального характера	(72 531)	(318 469)
Прочие	(1 181 799)	(1 282 682)

В отчете о финансовых результатах показан чистый (свернутый) прочий доход/расход:

1. по курсовым разницам в сумме 6 233 387 тыс. руб. (за 2016 г. в сумме 69 043 039 тыс. руб.), в том числе:
 - доход в сумме 68 832 963 тыс. руб. (за 2016 г. - 219 995 575 тыс. руб.), в т.ч. по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте в сумме 64 207 168 тыс. руб. (за 2016 г. - 211 054 400 тыс. руб.) и подлежащих оплате в рублях в сумме 4 625 795 тыс. руб. (за 2016 г. - 8 941 175 тыс. руб.);
 - расход в сумме 62 599 576 тыс. руб. (за 2016 г. - 150 952 536 тыс. руб.), в т.ч. по операциям пересчета выраженной в иностранной валюте стоимости активов и обязательств, подлежащих оплате в иностранной валюте в сумме 56 593 592 тыс. руб. (за 2016 г. - 130 565 579 тыс. руб.) и подлежащих оплате в рублях в сумме 6 005 984 тыс. руб. (за 2016 г. - 20 386 957 тыс. руб.).
2. по операциям, связанным с продажей валюты в сумме (517 725) тыс. руб. (за 2016 г. в сумме 481 017 тыс. руб.), в том числе:
 - доход в сумме 563 981 тыс. руб. (за 2016 г. – 2 365 729 тыс. руб.);
 - расход в сумме 1 081 706 тыс. руб. (за 2016 г. – 1 884 712 тыс. руб.).
3. по операциям с производными финансовыми инструментами в сумме (10 326 551) тыс. руб. (за 2016 г. в сумме (26 692 296) тыс. руб.), в том числе:
 - доход в сумме 279 827 тыс. руб. (за 2016 г. – 187 816 тыс. руб.);
 - расход в сумме 10 606 378 тыс. руб. (за 2016 г. – 26 880 112 тыс. руб.).
4. по операциям от уступки прав требования за 2016 г. в сумме 657 230 тыс. руб., в том числе:
 - доход в сумме 11 228 265 тыс. руб.;
 - расход в сумме 10 571 035 тыс. руб.
5. по операциям от реализации и иного выбытия ценных бумаг и долей за 2017 г. в сумме (320) тыс. руб., в том числе:
 - доход в сумме 5 000 000 тыс. руб. (за 2016 г. 0 тыс. руб.);
 - расход в сумме 5 000 320 тыс. руб. (за 2016 г. 0 тыс. руб.).
6. по доходам и расходам прошлых лет, выявленным в отчетном периоде, в сумме

- (1 142 987) тыс. руб. (за 2016 г. – (875 921) тыс. руб.), в том числе:
- доход в сумме 153 033 тыс. руб. (за 2016 г. – 127 180 тыс. руб.);
- расход в сумме 1 296 020 тыс. руб. (за 2016 г. – 1 003 101 тыс. руб.).

5.15 Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Оценочные обязательства

Таблица 17 Наличие и движение оценочных обязательств

	На 31.12.2017	На 31.12.2016
На начало года	8 653 036	3 560 679
в том числе:		
Долгосрочные оценочные обязательства	5 551 220	944 816
Краткосрочные оценочные обязательства	3 101 816	2 615 863
Возникло	12 960 220	9 824 544
Использовано	(6 008 605)	(4 732 188)
Списано как избыточная сумма / Восстановлено	512 212	-
На конец периода	16 116 863	8 653 035
в том числе:		
Долгосрочные оценочные обязательства	407 399	5 551 220
Краткосрочные оценочные обязательства	15 709 464	3 101 815

В отчете о прибылях и убытках за годы, закончившиеся 31 декабря 2017 г. и 2016 г., начислены расходы по увеличению оценочного резерва по программе долгосрочной мотивации в связи с ростом стоимости акций Компании на сумму 5 552 млн. руб. и 3 612 млн. руб. соответственно. Данные расходы включены в состав коммерческих, общехозяйственных и административных расходов. По состоянию на 31 декабря 2017 г. и 2016 г. в консолидированном отчете о финансовом положении отражен оценочный резерв по программе долгосрочной мотивации на сумму 9 807 млн. руб. и 4 254 млн. руб. соответственно. Существенные изменения в программу долгосрочной мотивации в 2017 г. и 2016 г. не вносились.

Условные обязательства

Организация выступает одной из сторон в нескольких судебных разбирательствах, возникающих в ходе обычной хозяйственной деятельности. Существующие в настоящее время претензии или иски не могут оказать какое-либо существенное негативное влияние на деятельность или финансовое положение Организации.

Организация является поручителем по обязательствам третьих лиц, о чем приведена информация в п.5.19 Пояснений. По оценке Организации, возникновения каких-либо существенных обязательств, в связи с выданными поручительствами, не ожидается.

5.16 Хеджирование валютных и процентных рисков

Организация подвергается валютному риску, в основном, в связи с тем, что сделки по реализации и привлечению финансирования, могут быть выражены в иностранной валюте.

Валютой, в которой осуществляется большая часть операций по реализации и привлечению финансирования, является доллар США.

Валютный риск Организации 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. Организация использует операции хеджирования в отношении указанных денежных потоков, выраженных в иностранной валюте, для предотвращения нестабильности показателей прибыли и убытка в основном для операций по привлечению финансирования.

Политика Организации заключается в хеджировании риска изменчивости потоков денежных средств в связи с изменением обменных курсов валют по прогнозируемым сделкам, вероятность осуществления которых высока.

Доходы и расходы по операциям хеджирования отражены в составе прочих доходов и расходов Организации за отчетный период (п. 5.14 Пояснений).

По состоянию на 31.12.2017 г. и 31.12.2016 г. Организация имеет открытые позиции по форвардным контрактам и валютно-процентным свопам условной стоимостью 1 742 млн. долл. США и 2 166 млн. долл. США соответственно. Данные инструменты предназначены для хеджирования денежных потоков организации. Информация по результатам сделок раскрыта в п. 5.14 Пояснений.

Детальная информация по справедливой стоимости незавершенных операций, связанных с хеджированием денежных потоков и сроков их исполнения, приведена в примечании 33 «Операции хеджирования денежных потоков» Консолидированной финансовой отчетности Группы Газпром нефть за 2017 год. Также в примечании 34 «Управление финансовыми рисками» приводится информация об управлении финансовыми рисками по группе.

5.17 Капитал и резервы

На 31.12.2017 г. величина уставного капитала Организации составляет 7 586,08 тыс. руб. и состоит из 4 741 299,639 тыс. шт. полностью оплаченных обыкновенных именных акций и в 2017 году не менялась. Номинальная стоимость одной обыкновенной акции составляет 0,0016 рубля.

Добавочный капитал (эмиссионный доход) Организации по состоянию на конец отчетного периода составил 7 807 598 тыс. руб. В течение 2017 года добавочный капитал не менялся.

Поскольку резервный фонд сформирован полностью, в отчетном году отчисления в резервный фонд не производились.

Согласно решениям общего собрания акционеров по итогам работы Организации за 2016 год и 9 месяцев 2017 года были приняты решения о выплате дивидендов в размере 10 руб.68 коп. и 10 руб. соответственно на одну обыкновенную акцию, что составило 98 050 076 тыс. руб. (дивиденды за 2016 год составили 50 637 080 тыс. руб. и за 9 месяцев 2017 года составили 47 412 996 тыс. руб.).

В отчетном периоде сумма возврата не востребованных дивидендов составила 14 182 тыс. руб. (за 2012 год в сумме 7 287 тыс. руб. и за 2013 год в сумме 3 506 тыс. руб.).

5.18 Прибыль (убыток) на акцию

Базовая прибыль (убыток) на акцию отражает часть прибыли (убытка) отчетного года, причитающейся акционерам – владельцам обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли (убытка) за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Ценные бумаги, которые потенциально могут оказать разводняющий эффект, в обращение не выпускались.

5.19 Обеспечения обязательств

Таблица 18 Обеспечения обязательств

Наименование показателя	на 31.12.2017	на 31.12.2016	на 31.12.2015
Обеспечения обязательств полученные	6 430 066	206 771	541 965
Обеспечения обязательств выданные	22 951 493	15 096 013	10 998 140

Поручительства выданы за дочерние общества под обязательства, возникшие в ходе их хозяйственной деятельности. Основной объем обеспечений выданных относится к договорам об открытии кредитной линии.

5.20 Операции со связанными сторонами

В ходе своей обычной деятельности Организация совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

Операции осуществляются на рыночных условиях, расчеты со связанными сторонами подлежат оплате денежными средствами.

Перечень связанных сторон составлен исходя из содержания отношений между предприятиями с учетом требования приоритета содержания перед формой.

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с Организацией:

- Основное общество;
- Дочерние общества;
- Зависимые общества;
- Основной управленческий персонал: генеральный директор (иные лица, осуществляющие полномочия единоличного исполнительного органа), их заместители, члены коллегиального исполнительного органа, члены совета директоров;
- Другие связанные стороны.

Наиболее существенными зависимыми обществами для ПАО «Газпром нефть» являются:

- ОАО «Томскнефть ВНК», а также его дочерние общества;
- Салым Петролеум Девелопмент;
- ООО «Ямал Развитие»;
- ОАО «НГК «СЛАВНЕФТЬ», а также его дочерние общества;
- ОАО «Арктикгаз».

Таблица 19 Информация об операциях со связанными сторонами

	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
2017 год				
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	–	643 492 193	10 518 941	64 277 448
Прочая выручка	3 941	21 894 867	155 212	44 137
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	–	(459 474 935)	(246 493 290)	(19 620 103)
Затраты на приобретенные работы, услуги	(9 776 295)	(62 808 742)	(29 504 449)	(1 666 390)
Закупки капитального характера	–	1 920 575	–	18 602
Проценты к получению по предоставленным займам	–	37 496 522	5 479 595	–
Проценты к уплате по полученным займам	–	9 256 457	38 968	1 125 160
Получено займов	–	559 543 672	2 066 734	–
Выдано займов	–	(86 852 030)	(200 000)	–
2016 год				
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	20 376 564	552 886 310	9 827 755	57 204 464
Прочая выручка	6 423	19 250 751	157 144	27 454
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	–	(409 528 645)	(191 755 762)	(15 954 152)
Затраты на приобретенные работы, услуги	(7 557 221)	(69 841 466)	(26 405 347)	(1 705 546)
Закупки капитального характера	–	1 128 713	–	3 189
Проценты к получению по предоставленным займам	–	37 911 779	3 401 634	–
Проценты к уплате по полученным займам	–	8 508 671	142 441	–
Получено займов	–	242 714 077	3 398 300	–
Выдано займов	–	(208 898 845)	–	–

Таблица 20 Информация о движении денежных средств по расчетам со связанными сторонами

	За 2017 г.			За 2016 г.		
	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества
Денежные потоки от текущих операций						
Поступления	35 918 263	249 839 828	11 126 311	26 537 259	416 428 612	9 377 548
Платежи	(9 859 405)	(830 613 098)	(287 211 571)	(7 548 914)	(644 730 470)	(245 713 438)
Денежные потоки от инвестиционной деятельности						
Поступления	–	163 368 633	43 606 441	10 365	137 616 360	5 993 829
Платежи	(46 921 843)	(170 594 347)	(200 000)	(1 894 838)	(215 213 229)	–
Денежные потоки от финансовых операций						
Поступления	–	559 543 672	2 066 734	–	242 714 077	3 398 300
Платежи	–	(25 272 763)	(2 706 500)	–	(21 453 574)	(4 023 300)

Таблица 21 Активы и обязательства по операциям со связанными сторонами

	Основное общество	Дочерние общества	Зависимые общества	Другие связанные стороны
На 31.12.2017				
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)	4 559 119	262 222 086	22 302 346	8 826 069
Краткосрочные займы выданные	–	218 134 678	11 255 945	–
Долгосрочные займы выданные	–	306 356 283	25 447 336	–
Кредиторская задолженность краткосрочная	(139 696)	(203 298 136)	(44 531 184)	(776 246)
Краткосрочные займы полученные (включая проценты)	–	(179 386 213)	(367 189)	–
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	–	(41 159 171)	–	(11 542 799)
На 31.12.2016				
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)	4 298 580	197 113 706	12 156 215	6 061 716
Краткосрочные займы выданные	–	104 623 008	100	–
Долгосрочные займы выданные	–	494 713 543	31 300 952	–
Кредиторская задолженность краткосрочная	(816 087)	(184 850 953)	(13 265 427)	(1 639 592)
Краткосрочные займы полученные (включая проценты)	–	(185 804 970)	1 028 792	–
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	–	(62 857 340)	–	(10 417 639)
На 31.12.2015				
Дебиторская задолженность (включая проценты по выданным займам)	1 226 152	121 440 924	8 164 536	5 218 690
Краткосрочные займы выданные	–	199 123 859	252 253	–
Долгосрочные займы выданные	–	330 704 287	36 830 952	–
Кредиторская задолженность краткосрочная	(141 574)	(139 295 636)	(8 161 935)	(1 284 351)
Краткосрочные займы полученные (включая проценты)	–	(209 595 224)	(1 671 706)	–
Долгосрочные займы полученные (включая проценты)	–	(13 769 945)	–	(72 882 700)

Вознаграждения основному управленческому персоналу

В состав основного управленческого персонала Организация включает членов Совета Директоров и членов Правления.

Таблица 22 Вознаграждение основного управленческого персонала

Вознаграждение основного управленческого персонала	За 2017 г.	За 2016 г.
Вознаграждения	2 737 599	2 112 235
Страховые взносы	251 569	264 322
Итого	2 989 168	2 376 557

5.21 События после отчетной даты

В январе 2018 г. Организация привлекла 51,3 млрд. руб. в рамках соглашений о предоставлении долгосрочных кредитных линий со сроком погашения в январе 2023 г.

5.22 Управление налоговыми рисками

Российское налоговое и таможенное законодательство подвержено частым изменениям и может трактоваться различным образом. Трактовка законодательства Руководством Организации, в том числе, в части исчисления налогов, подлежащих уплате в бюджеты всех уровней, применяемая к операциям и деятельности Группы Компаний Газпром Нефть, на практике может быть оспорена соответствующими контролирующими органами. Позиция российских налоговых органов в отношении применения налогового законодательства РФ и использованных допущений может оказаться достаточно категоричной, более того, существует риск того, что подход к налогообложению операций и деятельности, который не вызывал претензий контролирующих органов в прошлом, может быть оспорен в будущем, с возможным доначислением сумм налогов, сборов, штрафов и пеней. В общем случае в рамках налоговой проверки может быть проверен период, не превышающий трех календарных лет, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении налоговой проверки. При этом при определенных обстоятельствах проверке могут быть подвергнуты более длительные периоды. В настоящий момент 2015-2017 годы остаются открытыми для налоговой проверки. Руководство Организации полагает, что оно разумно оценило любые возможные доначисления, связанные с такими проверками.

В последнее время в российское законодательство были внесены изменения, направленные на реализацию в РФ инициатив Организации экономического сотрудничества и развития (ОЭСР) по борьбе с размыванием и смещением налоговой базы в офшорные зоны (BEPS). Новые российские правила трансфертного ценообразования стали более детальными и приближенными к международным правилам трансфертного ценообразования, разработанным ОЭСР, чем ранее действовавшие правила. Установлены существенные требования к отчетности по совершенным сделкам, подпадающим под контроль налоговых органов, а также по документированию соответствующих рыночных условий на момент совершения таких сделок. На налогоплательщиков возложены обязательства по декларированию и уплате (в определенных случаях) налогов в отношении прибыли контролируемых иностранных компаний (КИК). В НК РФ введено понятие международных групп компаний, на участников которых, прежде всего, на материнскую (холдинговую) компанию, возлагаются дополнительные обязательства в сфере отчетности.

Группа провела работу по адаптации бизнес-процессов к указанным изменениям. В частности, контролируемые сделки регулярно анализируются внутренними службами на предмет их соответствия требованиям законодательства о трансфертном ценообразовании. Руководство Группы полагает, что документация в области трансфертного ценообразования, подготовленная в соответствии с требованиями нового законодательства, обосновывает налоговую позицию Группы и подтверждает данные поданных налоговых деклараций. Кроме того, в целях снижения возможных налоговых рисков, Группа регулярно проводит переговоры с налоговыми органами в отношении заключения соглашений о ценообразовании. В течение 2012-2017 гг. Группой было заключено 15 соглашений о ценообразовании с налоговыми органами в отношении наиболее существенных внутригрупповых операций.

Вместе с тем, поскольку правоприменительная практика в отношении российского законодательства о трансфертном ценообразовании еще не сложилась, а некоторые нормы нового законодательства содержат противоречия и могут повлечь их неоднозначную трактовку, влияние новых правил трансфертного ценообразования на величину налоговых обязательств Группы не может быть определено с достаточным уровнем достоверности.

5.23 Управление финансовыми рисками

Информация по управлению финансовыми рисками Организации не раскрывается в данной бухгалтерской отчетности, так как руководство Организации проводит анализ данных рисков только на уровне Группы Компаний Газпром нефть. Информация по управлению финансовыми рисками Группы Компаний Газпром нефть представлена в ее годовой консолидированной финансовой отчетности.

Генеральный директор



А. В. Дюков

Главный бухгалтер

О. Н. Макрецкая

5 марта 2018 г.