

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
ПАО «НК «Роснефть»
за 2017 год

Март 2018 г.

**Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
ПАО «НК «Роснефть»**

Содержание	Стр.
Аудиторское заключение независимого аудитора	3
Приложения	
Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «НК «Роснефть» за 2017 год:	
Бухгалтерский баланс	8
Отчет о финансовых результатах	10
Приложения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах	12

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам и Совету директоров
ПАО «НК «Роснефть»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «НК «Роснефть» (далее - «Общество»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 г., отчета о финансовых результатах за 2017 год и приложений к ним.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2017 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2017 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. 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, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам. В отношении каждого из указанных ниже вопросов наше описание того, как соответствующий вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита, приводится в этом контексте.

Мы выполнили обязанности, описанные в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения, в том числе по отношению к этим вопросам. Соответственно, наш аудит включал выполнение процедур, разработанных в ответ на нашу оценку рисков существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности. Результаты наших аудиторских процедур, в том числе процедур, выполненных в ходе рассмотрения указанных ниже вопросов, служат основанием для выражения нашего аудиторского мнения о прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Ключевой вопрос аудита

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Применение учета хеджирования

Общество применяет учет хеджирования денежных потоков в отношении операций хеджирования риска изменения денежных потоков, связанных с прогнозируемыми экспортными поступлениями, с помощью долговых инструментов, выраженных в той же иностранной валюте, что и данные экспортные поступления. Согласно ПБУ 1/2008 «Учетная политика организации», для отражения таких операций Общество руководствуется принципами международных стандартов финансовой отчетности.

Данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита, поскольку соответствующие операции являются значительными для бухгалтерской (финансовой) отчетности, а применение учета хеджирования требует от руководства формирования существенных оценочных суждений, в частности, в отношении вероятности наступления будущих событий.

Информация, связанная с применяемым учетом хеджирования, представлена в разделе 13 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Оценочное обязательство по ликвидации основных средств и экологические оценочные обязательства

Данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с тем, что расчет оценочного обязательства по ликвидации основных средств и экологических оценочных обязательств требует существенных суждений со стороны руководства из-за присущей ему сложности в оценке будущих затрат.

Мы изучили документацию по хеджированию и оценили ее соответствие цели управления рисками и стратегии осуществления хеджирования. Мы сопоставили прогнозируемые экспортные поступления с бизнес планами Общества и данными о заключенных договорах. Мы сравнили прогнозируемые объемы валютной выручки с графиком погашения заемных средств и документацией по хеджированию, а также проанализировали расчет эффективности хеджирования. Мы оценили соответствующие раскрытия в бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Наши процедуры в отношении оценочного обязательства по ликвидации основных средств и экологических оценочных обязательств включали в себя анализ применяемой руководством методики оценки.

Ключевой вопрос аудита

Большинство из этих обязательств, как ожидается, будут урегулированы в долгосрочном периоде. В дополнение к возможным различным толкованиям законодательных требований, оценка обязательства по ликвидации основных средств и экологических оценочных обязательств включает в себя последствия изменений в законодательстве, ожидаемого подхода руководства к ликвидации и ставке дисконта, наряду с последствиями изменений темпов инфляции.

Информация об оценочном обязательстве по ликвидации основных средств и экологических оценочных обязательствах раскрыта в разделе 24 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Как соответствующий ключевой вопрос был рассмотрен в ходе нашего аудита

Мы рассмотрели соответствующие допущения, используемые руководством, и сравнили их с доступными рыночными отраслевыми данными для расчетов, такими как ставки дисконтирования и прогнозы уровня инфляции. Мы проанализировали ожидаемые затраты и ожидаемый период, в котором данные затраты будут понесены.

Мы проверили арифметическую точность расчета оценочного обязательства по ликвидации основных средств и экологических оценочных обязательств, последовательность использования формул и расчетов с прошлыми периодами, а также раскрытия в бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете за 2017 год, который будет нам предоставлен, предположительно, после даты настоящего аудиторского заключения. Ответственность за прочую информацию несет руководство.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, выражающего уверенность в какой-либо форме в отношении данной информации.

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

Ответственность руководства и Комитета Совета директоров по аудиту за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

При подготовке бухгалтерской (финансовой) 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 нет реальной альтернативы таким действиям.

Комитет Совета директоров по аудиту несет ответственность за надзор за процессом подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность в целом 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 Международными стандартами аудита, всегда выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

- ▶ выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, 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 определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей информации;
- ▶ делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать 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 (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- ▶ проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом Совета директоров по аудиту, доводя до его 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Мы также предоставляем Комитету Совета директоров по аудиту заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудитора, а в необходимых случаях - о соответствующих мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Комитета Совета директоров по аудиту, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и которые, 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, ответственный за проведение аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимого аудитора, - К.И. Петров.



Д.Е. Лобачев
Партнер, Генеральный директор
ООО «Эрнст энд Янг»

19 марта 2018 г.

Сведения об аудируемом лице

Наименование: ПАО «НК «Роснефть»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 12 августа 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027700043502.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Софийская наб., д. 26/1.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.
ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

**Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 2017 г.**

Организация ПАО "НК "Роснефть"
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Вид экономической деятельности Промышленность
 Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество
 Единица измерения тыс. руб.
 Местонахождение (адрес) 115035, г.Москва, Софийская наб., 26/1

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

Коды		
0710001		
31	12	2017
00044428		
7706107510		
06.10.1 06.20 19.20 46.90		
49.50.11 52.29 70.22		
1 22 47		41
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
6	Нематериальные активы	1110	23 468 759	23 214 357	20 933 757
8	Результаты исследований и разработок	1120	4 890 365	3 344 717	2 514 742
7	Нематериальные поисковые активы	1130	111 303 011	78 528 809	74 650 436
7	Материальные поисковые активы	1140	26 179 268	11 326 829	11 338 131
5	Основные средства	1150	1 186 529 970	1 058 799 579	1 003 328 496
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
11	Финансовые вложения	1170	6 003 776 788	5 492 046 642	3 945 699 651
21	Отложенные налоговые активы	1180	95 062 970	68 252 970	120 214 709
9	Прочие внеоборотные активы	1190	32 318 324	33 202 633	34 679 041
	Итого по разделу I	1100	7 483 529 455	6 768 716 536	5 213 358 963
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
10	Запасы	1210	142 388 555	113 017 735	107 207 260
10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	72 598 729	57 272 596	51 445 066
15,18	Дебиторская задолженность	1230	2 531 306 562	1 523 299 152	2 025 601 916
	<i>в том числе:</i>				
	<i>дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты</i>	1231	1 119 929 274	806 591 911	891 163 442
	<i>дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>	1232	1 411 377 288	716 707 241	1 134 438 474
11	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	728 055 665	899 267 309	1 637 719 899
12	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1241	-	-	-
12	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1242	-	-	-
14	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	116 638 660	584 223 460	402 389 690
	Прочие оборотные активы	1260	8 400 746	7 604 682	12 151 470
	<i>в том числе:</i>				
	<i>не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда</i>	1261	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	3 599 388 917	3 184 684 934	4 236 515 301
	БАЛАНС	1600	11 082 918 372	9 953 401 470	9 449 874 264

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
1,19	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	105 982	105 982	105 982
19	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
19	Переоценка внеоборотных активов	1340	5	15	15
19	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	113 278 538	113 279 280	113 244 694
19	Резервный капитал	1360	5 299	5 299	5 299
13	Прочие фонды и резервы	1365	(231 748 689)	(348 012 103)	(471 888 054)
20	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 802 733 923	1 767 708 786	1 792 963 117
	Итого по разделу III	1300	1 684 375 058	1 533 087 259	1 434 431 053
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
16	Заемные средства	1410	5 083 998 328	4 338 773 620	4 081 526 948
21	Отложенные налоговые обязательства	1420	91 105 397	78 948 226	69 693 400
24	Оценочные обязательства	1430	61 023 750	50 403 366	40 469 001
12	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1440	-	-	-
16	Прочие обязательства	1450	1 419 426 029	1 550 012 639	1 784 929 682
	Итого по разделу IV	1400	6 655 553 504	6 018 137 851	5 976 619 031
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
16	Заемные средства	1510	860 270 860	525 561 253	494 337 961
15,18	Кредиторская задолженность	1520	1 785 522 679	1 753 787 381	1 416 028 642
	Доходы будущих периодов	1530	2 651 115	1 874 814	1 571 330
24	Оценочные обязательства	1540	20 059 244	22 943 218	22 443 697
12	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1545	74 073 303	97 633 864	104 081 673
	Прочие обязательства	1550	412 609	375 830	360 877
	Итого по разделу V	1500	2 742 989 810	2 402 176 360	2 038 824 180
	БАЛАНС	1700	11 082 918 372	9 953 401 470	9 449 874 264

Главный исполнительный директор ПАО "НК "Роснефть"

И.И. Сечин

Генеральный директор ООО "РН-Учет"
(договор от 01.08.2017 № 100017/02711Д)

В.А. Сурков

"19" марта 2018 г.

**Отчет о финансовых результатах
за 2017 год**

Организация ПАО "НК "Роснефть" Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ОКПО _____
 Вид экономической деятельности Промышленность по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма / форма собственности Публичное акционерное общество по ОКОПФ/ОКФС _____
 Единица измерения тыс. руб. по ОКЕИ _____

Коды		
0710002		
31	12	2017
00044428		
7706107510		
06.10.1	06.20	19.20 46.90
49.50.11	52.29	70.22
1 22 47		41
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			2017 г.	2016 г.
3,20,26	Выручка	2110	4 892 934 388	4 318 055 268
20	Себестоимость продаж	2120	(3 459 587 329)	(2 846 770 153)
20	Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2130	(14 149 489)	(27 496 713)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 419 197 570	1 443 788 402
20	Коммерческие расходы	2210	(990 299 266)	(955 153 203)
20	Общехозяйственные и административные расходы	2220	(68 941 225)	(66 238 766)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	359 957 079	422 396 433
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
20	Проценты к получению	2320	179 953 353	165 880 088
16,20	Проценты к уплате	2330	(396 184 404)	(358 112 121)
20	Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	23 560 680	6 447 809
20	Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	-	(448)
17,20	Прочие доходы	2340	329 387 442	271 739 796
3,13,17,20	Прочие расходы	2350	(413 567 272)	(423 972 094)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	83 106 878	84 379 463
	Текущий налог на прибыль	2410	12 272 616	45 706 344
21	в т.ч. постоянные налоговые активы (обязательства)	2421	44 356 090	97 160
21	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(12 157 171)	(9 254 826)
21	Изменение отложенных налоговых активов	2450	26 810 000	(51 961 739)
	Прочее	2460	28 936 657	30 366 972
	Налог на прибыль прошлых лет	2461	(1 338 586)	(667 626)
	Налог на вмененный доход	2464	-	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	1 209 389	65 610
13	Налоговый эффект результатов прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода	2466	29 065 854	30 968 988
22	Чистая прибыль (убыток)	2400	138 968 980	99 236 214

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			2017 г.	2016 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
13,17,19	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	116 262 672	123 910 537
	Совокупный финансовый результат периода	2500	255 231 652	223 146 751
22	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб/акцию)	2900	13,11	9,36

Главный исполнительный директор ПАО "НК "Роснефть"



И.И. Сечин

Генеральный директор ООО "РН-Учет"

(договор от 01.08.2017 № 100017/02711Д)

В.А. Сурков

"19" марта 2018 г.

**Отчет об изменениях капитала
за 2017 год**

Организация ПАО "НК "Роснефть"
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Вид экономической деятельности Промышленность
 Организационно-правовая форма/форма собственности Публичное акционерное общество
 Единица измерения тыс. руб.

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

Коды		
0710003		
31	12	2017
00044428		
7706107510		
06.10.1 06.20 19.20 46.90		
49.50.11 52.29 70.22		
1 22 47		41
384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строки	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Прочие фонды и резервы	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2015 г.	3100	105 982	-	113 244 709	5 299	(471 888 054)	1 792 963 117	1 434 431 053
За 2016 год								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	34 586	-	123 875 951	99 274 258	223 184 795
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	99 236 214	99 236 214
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	x	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	34 586	x	123 875 951	38 044	123 948 581
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	-	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	-	x	-	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	(124 528 589)	(124 528 589)
в том числе:								
убыток	3221	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	x	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	x	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	x	x	-	x	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	(124 528 589)	(124 528 589)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	x	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	x	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2016 г.	3200	105 982	-	113 279 295	5 299	(348 012 103)	1 767 708 786	1 533 087 259
За 2017 год								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	2 642	-	116 263 414	138 993 251	255 259 307
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	138 968 980	138 968 980
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	x	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	2 642	x	116 263 414	24 271	116 290 327
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	-	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	-	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(3 384)	-	-	(103 968 124)	(103 971 508)
в том числе:								
убыток	3321	x	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	x	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(3 384)	x	-	x	(3 384)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	x	x	-	x	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	(103 968 124)	(103 968 124)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	(10)	x	-	10	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	x	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3300	105 982	-	113 278 543	5 299	(231 748 689)	1 802 733 923	1 684 375 058

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г.	Изменения капитала за 2016 год		На 31 декабря 2016 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	1 434 431 053	99 236 214	(580 008)	1 533 087 259
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	1 434 431 053	99 236 214	(580 008)	1 533 087 259
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	1 792 963 117	99 236 214	(124 490 545)	1 767 708 786
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	1 792 963 117	99 236 214	(124 490 545)	1 767 708 786
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	(358 532 064)	-	123 910 537	(234 621 527)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	(358 532 064)	-	123 910 537	(234 621 527)

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года	На 31 декабря 2015 года
Чистые активы	3600	1 684 375 058	1 533 087 259	1 434 431 053

Главный исполнительный директор ПАО "НК "Роснефть"

И.И. Сечин

(подпись)

Генеральный директор ООО "РН-Учет"
(договор от 01.08.2017 № 100017/02711Д)

В.А. Сурков

(подпись)

"19" марта 20 18 г.

**Отчет о движении денежных средств
за 2017 год**

Организация
Идентификационный номер налогоплательщика

ПАО "НК "Роснефть"

Промышленность
Публичное акционерное общество
тыс. руб.

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

Коды	
0710004	
31.12.2017	
00044428	
7706107510	
06.10.1 06.20 19.20 46.90	
49.50.11 52.29 70.22	
1 22 47 / 41	
384	

Наименование показателя	Код строки	За 2017 год	За 2016 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	4 693 828 278	3 933 465 761
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	3 764 022 033	3 345 934 925
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	144 786 533	139 891 031
от перепродажи финансовых вложений	4113	127 009 538	-
прочие поступления	4119	658 010 174	447 639 805
Направлено денежных средств - всего	4120	(5 172 970 012)	(4 062 032 493)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(3 725 280 584)	(3 048 104 337)
в связи с оплатой труда работников	4122	(44 934 850)	(34 320 027)
процентов по долговым обязательствам	4123	(280 927 199)	(217 184 734)
на расчеты по налогу на прибыль	4124	(8 099 852)	-
поисковые затраты	4128	(13 448 788)	(14 874 936)
на прочие платежи	4129	(1 100 278 739)	(747 548 459)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(479 141 734)	(128 566 732)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	2 475 022 201	2 708 964 418
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	5 287 535	103 976
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	78 063 092	226 851 288
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	1 894 447 405	1 940 068 747
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	466 837 703	531 553 941
прочие поступления	4219	30 386 466	10 386 466
Платежи - всего	4220	(3 479 925 010)	(2 812 136 435)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(212 862 768)	(166 146 373)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(571 923 338)	(682 888 624)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставлением займов другим лицам	4223	(2 573 608 741)	(1 879 642 564)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
поисковые активы	4228	(46 050 890)	(21 187 788)
прочие платежи	4229	(75 479 273)	(62 271 086)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 004 902 809)	(103 172 017)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	4 064 309 309	2 098 509 356
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	3 013 338 418	1 448 520 533
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	1 050 970 891	649 988 823
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(3 017 533 992)	(1 533 246 277)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(100 875 076)	(122 030 855)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(2 916 658 916)	(1 411 215 422)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	1 046 775 317	565 263 079
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(437 269 226)	333 524 330
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	584 223 460	402 389 690
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	116 638 660	584 223 460
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	(30 315 574)	(151 690 560)

Главный исполнительный директор ПАО "НК "Роснефть"

И.И. Сечин

Генеральный директор ООО "РН-Учет"
(договор от 01.08.2017 № 100017/02711Д)

В.А. Сурков

« 19 » марта 2018 г.

Главный исполнительный директор
ПАО «НК «Роснефть»



И.И. Сечин

Генеральный директор
ООО «РН-Учет»

В.А. Сурков

(Договор от 01.08.2017 № 100017/02711Д)

19 марта 2018 г.

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»
ЗА 2017 ГОД**

Данные Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской финансовой отчетности ПАО «НК «Роснефть» за 2017 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Отчетной датой данной бухгалтерской (финансовой) отчетности, по состоянию на которую она составлена, является 31 декабря 2017 г.

1. Организация и виды деятельности

Описание Общества

Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» (далее – «Общество») создано в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 1 апреля 1995 г. № 327 «О первоочередных мерах по совершенствованию деятельности нефтяных компаний» и на основании постановления Правительства Российской Федерации от 29 сентября 1995 г. № 971 «О преобразовании государственного предприятия «Роснефть» в открытое акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть» и преобразовано в публичное акционерное общество 8 июля 2016 г.

Общество является юридическим лицом, действующим на основании устава и законодательства Российской Федерации.

Место нахождения Общества: Российская Федерация, г. Москва.

Адрес Общества, указанный в едином государственном реестре юридических лиц:

115035, Российская Федерация, г. Москва, Софийская набережная, д. 26/1.

Органы управления Общества

Общее собрание акционеров Общества

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

Адрес места проведения Общего собрания акционеров в форме собрания определяется Советом директоров Общества.

Годовое Общее собрание акционеров проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

На Общем собрании акционеров председательствует Председатель Совета директоров Общества, а в случае отсутствия – один из членов Совета директоров по решению Совета директоров.

Совет директоров Общества

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

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

Состав Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», действовавший на 31 декабря 2017 г., сформирован решением внеочередного Общего собрания акционеров Общества, проведенного 29 сентября 2017 г.

В Состав Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2017 г. входили:

Алсуваиди Файзал	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», Президент по научно-исследовательским разработкам Qatar Foundation;
Белосуов Андрей Рэмович	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», Помощник Президента Российской Федерации;
Варниг Маттиас	Заместитель Председателя Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», независимый директор, директор компании Interatis AG (Швейцария), исполнительный директор компании Норд Стрим 2 АГ, (Nord Stream 2 AG) (Швейцария);
Вьюгин Олег Вячеславович	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», независимый директор, профессор Департамента финансов Факультета экономических наук Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики»;
Глазенберг Айван	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», Главный исполнительный директор Glencore International AG и Glencore plc;
Дадли Роберт	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», Директор и член Совета директоров, Председатель Исполнительного комитета Совета директоров, Президент группы компаний ВР;
Кинтеро Гильермо	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть»;

Новак Александр Валентинович	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», Министр энергетики Российской Федерации;
Сечин Игорь Иванович	Главный исполнительный директор, Председатель Правления, Заместитель Председателя Совета директоров ПАО «НК «Роснефть»;
Хамфриз Дональд Шрёдер Герхард	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», независимый директор; Председатель Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», независимый директор.

В соответствии с п. 2 ст. 64 Федерального закона «Об акционерных обществах», Положением о порядке расчета и выплат вознаграждения и компенсаций расходов членам Совета директоров Общества вознаграждение членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается на основании решения Общего собрания акционеров.

Решением годового Общего собрания акционеров 22 июня 2017 г. (протокол б/н от 27 июня 2017 г.) утверждено вознаграждение следующим членам Совета директоров Общества за период выполнения ими своих обязанностей в размере:

- Акимову Андрею Игоревичу – 545 000 долларов США (в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа);
- Варнигу Маггиасу – 580 000 долларов США (в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа);
- Вьюгину Олегу Вячеславовичу – 580 000 долларов США (в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа);
- Хамфризу Дональду – 565 000 долларов США.

Указанные суммы не включают в себя компенсации расходов и затрат, понесенных членами Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» и связанных с исполнением ими своих функций.

Обязательство Общества по выплате указанным членам Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» вознаграждения за период выполнения ими своих обязанностей по состоянию на 31 декабря 2017 г. исполнено.

Членам Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» Белоусову Андрею Рэмовичу, являющемуся государственным служащим, и Новаку Александру Валентиновичу, замещающему государственную должность, а также Председателю Правления ПАО «НК «Роснефть» Сечину Игорю Ивановичу вознаграждение за выполнение ими обязанностей членом Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» в 2017 году не выплачивалось. Членам Совета директоров – представителям акционера ПАО «НК «Роснефть» – компании БиПи Роберту Дадли и Гильермо Кинтеро в соответствии с поступившими от них обращениями вознаграждение за выполнение ими обязанностей членом Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» в 2017 году также не выплачивалось.

Единоличный исполнительный орган Общества

Единоличным исполнительным органом Общества является Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть».

На должность единоличного исполнительного органа Общества с 24 мая 2012 г. назначен Сечин Игорь Иванович (протокол заседания Совета директоров № 22 от 23 мая 2012 г.). Решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» от 30 апреля 2015 г. (протокол № 32 от 30 апреля 2015 г.) Сечин Игорь Иванович назначен на должность единоличного исполнительного органа Общества на новый срок – 5 лет.

Коллегиальный исполнительный орган управления Общества

Коллегиальным исполнительным органом управления Общества на основании Устава является Правление. В состав Правления Общества по состоянию на 31 декабря 2017 г. входили:

- | | | |
|-----|----------------------------|--|
| 1. | Сечин Игорь Иванович | Председатель Правления, Заместитель Председателя Совета директоров,
Главный исполнительный директор ПАО «НК «Роснефть»; |
| 2. | Калинин Юрий Иванович | Заместитель Председателя Правления, вице-президент по кадровым и
социальным вопросам ПАО «НК «Роснефть»; |
| 3. | Букаев Геннадий Иванович | Вице-президент – руководитель Службы внутреннего аудита ПАО «НК
«Роснефть»; |
| 4. | Касмиро Дидье | Вице-президент по переработке, нефтехимии, коммерции и логистике
ПАО «НК «Роснефть»; |
| 5. | Курилин Юрий Игоревич | Вице-президент – руководитель Аппарата Компании ПАО «НК «Роснефть»; |
| 6. | Лазарев Петр Иванович | Финансовый директор ПАО «НК «Роснефть»; |
| 7. | Лирон Эрик Морис | Первый вице-президент ПАО «НК «Роснефть»; |
| 8. | Нарушевич Юрий Анатольевич | Вице-президент по внутреннему сервису ПАО «НК «Роснефть»; |
| 9. | Рунье Зелько | Вице-президент по шельфовым проектам ПАО «НК «Роснефть»; |
| 10. | Русакова Влада Вилориковна | Вице-президент ПАО «НК «Роснефть»; |
| 11. | Шишкин Андрей Николаевич | Вице-президент по энергетике, локализации и инновациям ПАО «НК
«Роснефть». |

В отчетном году Совет директоров ПАО «НК «Роснефть» принимал следующие решения в отношении состава Правления Общества:

- 5 апреля 2017 г. досрочно прекращены полномочия члена Правления Общества Феоктистова О.В., с 5 апреля 2017 г. членом Правления назначен вице-президент – руководитель Аппарата Компании Курилин Ю.И. на срок 3 года (протокол № 24 от 7 апреля 2017 г.);
- с 15 июля 2017 г. назначены на новый срок 3 года заместитель Председателя Правления Калинин Ю.И., члены Правления Лирон Э.М., Касимири Д., Лазарев П.И., Рунье З., а также назначена членом Правления Общества Русакова В.В. (протокол № 2 от 14 июля 2017 г.).

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества

Контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется ревизионной комиссией. Порядок деятельности ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной комиссии Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества.

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

В состав **Ревизионной комиссии** Общества по состоянию на 31 декабря 2017 г. входили:

Председатель Ревизионной комиссии:

- | | | |
|----|------------------------------|---|
| 1. | Андрианова Ольга Анатольевна | Главный бухгалтер-начальник финансово-экономической службы АО «Роснефтегаз» |
|----|------------------------------|---|

Члены Ревизионной комиссии:

- | | | |
|----|------------------------------|--|
| 2. | Богашов Александр Евгеньевич | Заместитель директора Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России; |
| 3. | Пома Сергей Иванович | Вице-президент, Заместитель Председателя Правления Национальной ассоциации участников фондового рынка, член Совета Федерального общественно-государственного фонда по защите прав вкладчиков и акционеров; |
| 4. | Сабанцев Захар Борисович | Начальник отдела мониторинга финансового сектора, организационного обеспечения и сводной работы Департамента финансовой политики Минфина России; |
| 5. | Шумов Павел Геннадьевич | И.о. заместителя директора Департамента Минэкономразвития России. |

Решением годового Общего собрания акционеров 22 июня 2017 г. (протокол б/н от 27 июня 2017 г.) утверждено вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества за период выполнения ими своих обязанностей в размере:

- Афоняшину Алексею Анатольевичу – 220 000 руб.;
- Зенкову Олегу Сергеевичу – 220 000 руб.;
- Поме Сергею Ивановичу – 220 000 руб.

Обязательство Общества по выплате вознаграждения по состоянию на 31 декабря 2017 г. исполнено.

Структура уставного капитала Общества*

По состоянию на 31 декабря 2017 г. владельцами акций ПАО «НК «Роснефть» являлись:

- владельцем 5 299 088 910 обыкновенных акций ПАО «НК «Роснефть», составляющих 50,00000001% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось АО «РОСНЕФТЕГАЗ»;
- владельцем 2 092 900 097 обыкновенных акций ПАО «НК «Роснефть», составляющих 19,75% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось «БиПи Рашан Инвестментс Лимитед» / BP Russian Investments Limited;
- владельцем 2 066 727 473 обыкновенных акций ПАО «НК «Роснефть», составляющих 19,50% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось КьюЭйчДжи Оил Венчерс Пте. Лтд. / QHG Oil Ventures Pte. Ltd.;
- номинальным держателем 1 099 838 162 обыкновенных акций ПАО «НК «Роснефть», составляющих 10,38% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлось НКО АО «НРД» (Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (номинальный держатель центральный депозитарий));
- владельцами и номинальными держателями 1 438 588 обыкновенных акций ПАО «НК «Роснефть», составляющих 0,01% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись прочие юридические лица, владеющие менее 1% акций;

- владельцами 38 072 053 обыкновенных акций ПАО «НК «Роснефть», составляющих 0,36% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлись физические лица;
 - владельцем 1 обыкновенной акции ПАО «НК «Роснефть», составляющей 0,000000009% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, являлась Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом;
 - 112 533 обыкновенных акций ПАО «НК «Роснефть», составляющих менее 0,01% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества, учитывались на счете неустановленных лиц.
- * Информация указана по данным реестра акционеров ПАО «НК «Роснефть».

Описание деятельности Общества

В соответствии с п. 3.4 ст. 3 Устава ПАО «НК «Роснефть» (новая редакция), утвержденного годовым Общим собранием акционеров Общества 27 июня 2014 г. (протокол б/н) с изменениями, утвержденными Общим собранием акционеров Общества 15 июня 2016 г. (протокол б/н), утвержденными Общим собранием акционеров Общества 22 июня 2017 г. (протокол б/н), утвержденными Общим собранием акционеров Общества 29 сентября 2017 г. (протокол б/н), предметом деятельности Общества является обеспечение поиска, разведки, добычи, переработки нефти, газа, газового конденсата, а также реализации нефти, газа, газового конденсата и продуктов их переработки потребителям в Российской Федерации и за ее пределами, любые сопутствующие виды деятельности, а также виды деятельности по работе с драгоценными металлами и драгоценными камнями. Общество осуществляет в том числе следующие основные виды деятельности:

- проведение геолого-поисковых и геолого-разведочных работ с целью поисков месторождений нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых; добычу, транспортировку и переработку нефти, газа, угля и иных полезных ископаемых, а также леса; производство нефтепродуктов, нефтехимической и другой продукции, включая сжиженный природный газ, продукты газопереработки и газохимии, электроэнергию, продукты деревообработки, товары народного потребления и оказание услуг населению; хранение и реализацию (включая продажу на внутреннем рынке и на экспорт) нефти, газа в сжиженном и газообразном виде, нефтепродуктов, продуктов газопереработки и газохимии, угля, электроэнергии, продуктов деревообработки, иных продуктов переработки углеводородного и другого сырья;
- инвестиционную деятельность, включая операции с ценными бумагами;
- организацию выполнения заказов для федеральных государственных нужд и региональных потребителей продукции, производимой как Обществом, так и дочерними обществами, включая поставки нефти, газа и нефтепродуктов;
- инвестиционное управление, строительство, инжиниринговое, технологическое и сервисное обеспечение проектов разведки, добычи, переработки и сбыта, научно-техническое, снабженческо-сбытовое, экономическое, внешнеэкономическое и правовое обеспечение деятельности как Общества, так и дочерних обществ и сторонних заказчиков. Изучение конъюнктуры рынка товаров и услуг, ценных бумаг, проведение исследовательских, социологических и иных работ. Регулирование и координацию деятельности дочерних обществ;
- передачу недвижимого и иного имущества в аренду, использование арендованного имущества;
- оказание содействия в обеспечении интересов Российской Федерации при подготовке и реализации соглашений о разделе продукции в отношении участков недр и месторождений углеводородного сырья;
- организацию рекламно-издательской деятельности, проведение выставок, выставок-продаж, аукционов и т.д.;
- посредническую, консультационную, маркетинговую и другие виды деятельности, в том числе внешнеэкономическую (включая осуществление экспортно-импортных операций), выполнение работ и оказание услуг на договорной основе;
- организацию охраны работников и имущества Общества;
- использование драгоценных металлов и драгоценных камней в технологических процессах в составе оборудования и материалов;
- организацию и проведение мероприятий в области мобилизационной подготовки, гражданской обороны, работа со сведениями, составляющими государственную тайну, и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

По итогам работы за 2017 год среднесписочная численность работающих в Обществе составила 4 163 человек, что на 107 человек ниже по сравнению с прошлым годом. Снижение численности обусловлено проведением мероприятий по оптимизации.

2. Основа составления бухгалтерской (финансовой) отчетности

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом № 402-ФЗ от 6 декабря 2011 г. «О бухгалтерском учете» и «Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации», утвержденным Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29 июля 1998 г. (с учетом Информации Минфина России № ПЗ-10/2012), а также действующими Положениями по бухгалтерскому учету. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2017 год была подготовлена в соответствии с указанными Законом и Положениями.

3. Изменение вступительных остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год

В целях сопоставимости бухгалтерской (финансовой) отчетности отражена корректировка вступительных показателей:

- в 2017 году изменен подход к презентации доходов от участия в уставных капиталах организаций. Деятельность от участия в уставных капиталах организаций в 2017 году включена в перечень основных видов деятельности как соответствующая критериям регулярности и управляемости. В бухгалтерской отчетности за 2017 год указанные доходы отражены по статье «Выручка». Соответствующим образом изменены сравнительные показатели за 2016 год.

Таблица 1 Изменение показателей Отчета о финансовых результатах

(тыс руб.)

Наименование строки	№ стр.	Данные предыдущей отчетности за 2016 год	Данные текущей отчетности за 2016 год	Изменения	Обоснование
Выручка	2110	3 930 139 846	4 318 055 268	387 915 422	Деятельность от участия в уставных капиталах организаций в 2017 году включена в перечень основных видов деятельности как соответствующая критериям регулярности и управляемости. В бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2017 год указанные доходы отражены по статье «Выручка».
Валовая прибыль (убыток)	2100	1 055 872 980	1 443 788 402	387 915 422	
Прибыль (убыток) от продаж	2200	34 481 011	422 396 433	387 915 422	
Доходы от участия в других организациях	2310	387 278 254	—	(387 278 254)	
Прочие расходы	2350	(423 334 926)	(423 972 094)	(637 168)	Сумма налога, подлежащая удержанию / удержанная налоговым агентом, расходом по обычным видам деятельности не является и подлежит отражению по строке 2350 «Прочие расходы».
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	84 379 463	84 379 463	—	
Чистая прибыль (убыток)	2400	99 236 214	99 236 214	—	
Совокупный финансовый результат периода	2500	223 146 751	223 146 751	—	
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб. / акцию)	2900	9,36	9,36	—	

В Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах за 2017 год для сопоставимости данных были внесены исправления в соответствии с вышеизложенной информацией.

4. Информация об учетной политике

Учетная политика Общества сформирована в соответствии с принципами, установленными Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 октября 2008 г. № 106н:

- допущения имущественной обособленности, который состоит в том, что активы и обязательства Общества учитываются отдельно от активов и обязательств других юридических и физических лиц;
- допущения непрерывности деятельности Общества, который состоит в том, что оно предполагает продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке;
- допущения последовательности применения в своей практической деятельности принятой учетной политики;
- допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Существенные способы ведения бухгалтерского учета, предусмотренные учетной политикой Общества в 2017 году, отражены ниже в соответствующих разделах Пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах за 2017 год.

5. Основные средства и незавершенное капитальное строительство

В составе основных средств учитываются активы, предназначенные для использования в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев.

К основным средствам относятся здания, сооружения, машины, оборудование, измерительные и регулирующие приборы и устройства, вычислительная техника, транспортные средства, инструмент, производственный и хозяйственный инвентарь и т.д. Кроме того в состав основных средств относятся земельные участки и объекты природопользования. При определении состава и группировки основных средств применяется Общероссийский классификатор основных фондов, утвержденный Приказом Росстандарта от 12 декабря 2014 г. № 2018-ст.

Объекты, предназначенные исключительно для сдачи в аренду, отражаются по статье 1150 «Основные средства». Остаточная стоимость таких объектов составила:

- на конец года – 555 073 млн руб.;
- на начало года – 496 991 млн руб.

Принятие актива в качестве объекта основных средств к бухгалтерскому учету осуществляется на дату готовности объекта к эксплуатации. Основные средства, права на которые не подлежат государственной регистрации, включаются в состав основных средств на дату доставки объекта до конечного местоположения, при условии готовности объекта к эксплуатации. При этом, исходя из принципа приоритета содержания перед формой, завершенные капитальным строительством объекты и приобретенные объекты недвижимости, фактически эксплуатируемые, также отражаются в составе основных средств независимо от факта подачи документов на их государственную регистрацию. Амортизация по таким объектам начисляется в общеустановленном порядке.

Амортизация основных средств для целей бухгалтерского учета начисляется линейным способом:

- по объектам, введенным в эксплуатацию до 1 января 2002 г., – по нормам амортизационных отчислений, установленным Постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072;
- по объектам, введенным в эксплуатацию после 1 января 2002 г., – по нормам, рассчитанным исходя из срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1.

По основным группам основных средств сроки полезного использования составляют:

- Здания – от 30 до 100 лет
- Сооружения – от 10 до 15 лет
- Машины и оборудование – от 5 до 7 лет

Объекты стоимостью не более 40 000 руб. за единицу с 1 января 2014 г. отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации в Обществе организуется контроль за их движением.

При этом независимо от стоимости в составе основных средств отражаются:

- земельные участки;
- здания;
- сооружения;
- передаточные устройства;
- погружное оборудование;
- транспортные средства.

Объекты, предназначенные для передачи в аренду, отражаются в бухгалтерском учете и отчетности независимо от стоимости в составе основных средств.

Основные средства отражены в бухгалтерском балансе по остаточной стоимости.

После завершения обязательных переоценок стоимости основных средств, проводимых на основании Постановлений Правительства РФ, переоценка стоимости основных средств не производится.

Таблица 2 Информация об основных средствах

(тыс. руб.)

Группы объектов основных средств	Период	На начало периода		Поступило	Изменения за период			На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Выбыло		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Основные средства, всего	2017	1 269 656 542	(688 188 622)	172 147 446	(7 001 980)	3 138 891	(134 881 320)	1 434 802 008	(819 931 051)
	2016	1 128 692 889	(561 636 609)	142 741 499	(1 777 846)	1 377 947	(127 929 960)	1 269 656 542	(688 188 622)
Здания и сооружения	2017	1 100 020 623	(583 057 613)	158 154 699	(4 586 407)	2 579 087	(120 609 848)	1 253 588 915	(701 088 374)
	2016	964 171 509	(471 510 902)	136 782 723	(933 609)	641 508	(112 188 219)	1 100 020 623	(583 057 613)
Машины, оборудование, транспортные средства	2017	165 427 123	(103 518 993)	12 158 861	(643 289)	539 339	(14 164 784)	176 942 695	(117 144 438)
	2016	160 365 518	(88 679 047)	5 883 161	(821 556)	714 598	(15 554 544)	165 427 123	(103 518 993)
Прочие виды основных средств	2017	4 208 796	(1 612 016)	1 833 886	(1 772 284)	20 465	(106 688)	4 270 398	(1 698 239)
	2016	4 155 862	(1 446 660)	75 615	(22 681)	21 841	(187 197)	4 208 796	(1 612 016)
Из них основные средства, по которым не начисляется амортизация	2017	2 328 199	x	1 773 439	(1 751 814)	x	x	2 349 824	x
	2016	2 328 069	x	130	-	x	x	2 328 199	x

Таблица 3 Информация об основных средствах, требующих государственной регистрации

(тыс. руб.)

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Основные средства, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности	242 504 069	273 619 549	252 799 313
<i>Из них, по которым документы на регистрацию еще не приняты государственными органами</i>	232 630 158	259 762 811	251 518 608

Таблица 4 Информация об использовании основных средств

(тыс. руб.)

Группы объектов основных средств	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Передано в аренду объектов основных средств (первоначальная стоимость) – всего, в т.ч.	1 313 143 006	1 130 104 258	1 033 294 250
<i>здания</i>	47 879 783	46 382 575	45 422 791
<i>сооружения</i>	1 098 760 374	929 580 685	838 692 221
Переведено объектов основных средств на консервацию (первоначальная стоимость)	37 787 491	38 985 450	29 629 845
Получено объектов основных средств в аренду (стоимость по договору или кадастровая стоимость) – всего, в т.ч.	74 235 887	65 320 361	62 186 922
<i>земельные участки</i>	66 337 376	56 962 241	55 319 378
<i>прочие виды основных средств</i>	7 898 511	8 358 120	6 867 544
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	23 019 002	18 380 733	18 466 682

Таблица 5 Информация о незавершенных капитальных вложениях

(тыс. руб.)

Незавершенные капитальные вложения по видам активов	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Оборудование к установке	17 828 175	16 143 044	19 318 500
Незавершенное строительство, в т.ч.	551 066 851	457 823 625	416 746 806
<i>авансы, выданные под строительство, приобретение, изготовление основных средств (без НДС)</i>	46 294 428	30 617 797	48 125 961
Прочие объекты	2 763 987	3 364 990	206 910
Всего	571 659 013	477 331 659	436 272 216

В 2017 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 245 191 млн руб. (без учета НДС). Объем вложений в приобретение оборудования, требующего и не требующего монтажа, основных средств, земельных участков, поисково-оценочное и разведочное бурение составил 11 746 млн руб. (без учета НДС).

Показатель «Авансы, выданные под строительство, приобретение, изготовление основных средств» содержит долю авансов, направленных на приобретение ОС, стоимостью не более 40 000 руб. за единицу, учитываемых в составе МПЗ. До момента окончания работ по доведению объектов до состояния, пригодного к использованию, определить их окончательную стоимость не представляется возможным. В виду чего, авансы на их приобретение на отчетную дату отражаются в составе капитальных вложений.

6. Нематериальные активы

В состав нематериальных активов включены:

- исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель;
- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных;
- исключительное право на топологии интегральных микросхем;
- исключительное право на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров;
- исключительное право на селекционные достижения;
- исключительное право на секреты производства (ноу-хау);
- лицензии на добычу нефти и газа;
- исключительные права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.);
- лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке, до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи такие лицензии учитываются в порядке, предусмотренном для затрат, возникающих в связи с разведкой и оценкой месторождений;

- прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод);
- результаты сейсмических исследований 3D, 4D (в т.ч.: проектирование, полевые работы, супервайзинг, обработка, интерпретация, аренда лесного участка) на участках, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа;
- информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин на суше, ликвидированных по технологическим причинам на участках, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи;
- цифровые, электронные карты и прочие пространственные данные;
- сложные объекты, включающие несколько охраняемых результатов интеллектуальной деятельности (в т.ч. сочетающие в себе исключительные и неисключительные права):
 - мультимедийный продукт;
 - аудиовизуальное произведение (кинематографическое произведение или произведение, выраженное средствами, аналогичными кинематографическим (теле- и видеофильм и пр.));
 - интернет-сайт и пр.;
- прочие нематериальные активы.

Лицензии на геологическое изучение и на изучение и добычу полезных ископаемых (смешанные лицензии) до момента подтверждения коммерческой целесообразности добычи учитываются в порядке, предусмотренном для затрат, возникающих в связи с разведкой и оценкой месторождений.

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определяемой в соответствии с ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов», утвержденным Приказом Минфина РФ от 27 декабря 2007 г. № 153н.

При создании нематериального актива собственными силами затраты на них подлежат капитализации со стадии разработки, начиная с момента, когда Общество может продемонстрировать:

- техническую осуществимость создания нематериального актива;
- свое намерение и способность создать нематериальный актив и использовать;
- то, как нематериальный актив будет создавать вероятные экономические выгоды;
- доступность достаточных технических, финансовых и других ресурсов для завершения разработки и для использования нематериального актива;
- способность надежно оценить затраты, относящиеся к нематериальному активу в ходе его разработки.

Затраты, понесенные на этапе исследования, не капитализируются и признаются расходами по обычным видам деятельности или прочими расходами в зависимости от цели проведения исследования.

Под нематериальными активами, созданными своими силами, понимаются:

- нематериальные активы, созданные работниками Общества в рамках выполнения служебных обязанностей;
- нематериальные активы, возникшие в ходе выполнения работ подрядчиками по договорам, в отношении которых Общество несет риски отрицательных результатов.

За отчетный период Обществом созданы своими силами следующие НМА:

- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных – первоначальной стоимостью 190 175 тыс. руб.;
- патенты – первоначальной стоимостью 119 914 тыс. руб.;
- цифровые лесоустроительные карты – первоначальной стоимостью 6 919 тыс. руб.;
- интернет сайты – первоначальной стоимостью 11 758 тыс. руб.

Фактическая (первоначальная) стоимость нематериального актива, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости активов, переданных или подлежащих передаче Обществом. Стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных активов.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом по таким договорам, стоимость нематериального актива, полученного Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом или способом списания стоимости пропорционально объему продукции (работ):

- исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель – линейным способом;
- исключительное право на программы для ЭВМ, базы данных – линейным способом;

- исключительное право на топологии интегральных микросхем – линейным способом;
- исключительное право на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров – линейным способом;
- лицензии на добычу нефти и газа, при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке – потонным методом;
- исключительные права пользования недрами при заключении международных договоров, дающих право на реализацию проектов в области разведки и добычи нефти и газа на иностранной территории или территории РФ (лицензия, концессионное соглашение, договор на право недропользования, соглашение о предоставлении прав на долевое участие и др.) – потонным методом;
- лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия), при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке – потонным методом;
- прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод) – линейным методом;
- результаты сейсмических исследований 3D, 4D на участках, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа – потонным методом;
- информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин на суше, ликвидированных по технологическим причинам на участках, по которым подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа – потонным методом;
- цифровые, электронные карты и прочие пространственные данные – линейным способом;
- прочие нематериальные активы – линейным способом.

При принятии нематериального актива к бухгалтерскому учету Общество определяет срок его полезного использования.

Срок полезного использования нематериального актива устанавливается исходя из:

- срока действия прав Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется Обществом с целью оценки необходимости его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого Общество предполагает использовать актив, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

По основным группам нематериальных активов сроки полезного использования составляют:

Товарные знаки	от 5 до 10 лет
Патенты	от 5 до 25 лет
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	от 1,1 до 10 лет
Лицензии на добычу нефти и газа*	от 3 до 173 лет
Лицензии на геологическое изучение и добычу полезных ископаемых (смешанная лицензия)*	от 6 до 166 лет
Прочие лицензии на права пользования недрами (с целью строительства подземных газохранилищ, на добычу общепринятых полезных ископаемых, подземных вод)	от 3 до 25 лет

* при условии наличия коммерческой целесообразности добычи полезных ископаемых на лицензионном участке.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, амортизация не начисляется.

Ежегодно, в ходе инвентаризации, способ определения амортизации нематериального актива проверяется Обществом на необходимость его уточнения. Если расчет ожидаемого поступления будущих экономических выгод от использования нематериального актива существенно изменился, то способ определения амортизации такого актива также изменяется. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

Если в ходе инвентаризации не удастся рассчитать график поступления будущих экономических выгод с достаточной надежностью, то способ амортизации не меняется.

Общество не осуществляет переоценку и проверку на обесценение стоимости нематериальных активов.

В отчетном периоде не выявлено необходимости уточнения способа амортизации и срока полезного использования нематериальных активов.

В учете Общества нет объектов НМА, по которым не установлен срок полезного использования.

В Бухгалтерском балансе нематериальные активы отражены по остаточной стоимости.

Таблица 6 Информация о нематериальных активах

(тыс. руб.)

Группы объектов нематериальных активов	Период	На начало периода		Изменения за период			На конец периода		
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
					Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация			
Нематериальные активы всего:	2017	24 751 731	(3 937 867)	947 109	(9 902)	9 900	(1 755 799)	25 688 938	(5 683 766)
	2016	21 669 549	(2 330 753)	3 085 957	(3 775)	3 757	(1 610 871)	24 751 731	(3 937 867)
Товарные знаки	2017	18 250	(6 858)	985	–	–	(2 270)	19 235	(9 128)
	2016	10 824	(5 454)	7 426	–	–	(1 404)	18 250	(6 858)
Патенты	2017	630 781	(96 436)	119 914	–	–	(114 922)	750 695	(211 358)
	2016	573 050	(19 363)	57 731	–	–	(77 073)	630 781	(96 436)
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	2017	1 321 589	(1 078 222)	190 175	(4 280)	4 280	(89 773)	1 507 484	(1 163 715)
	2016	1 144 683	(956 993)	180 662	(3 756)	3 756	(124 985)	1 321 589	(1 078 222)
Лицензии на добычу нефти и газа (в т.ч. смешанные лицензии на изучение и добычу после подтверждения коммерческой целесообразности)	2017	22 282 152	(2 569 317)	29 152	(82)	82	(1 478 963)	22 311 222	(4 048 198)
	2016	19 708 086	(1 224 000)	2 574 085	(19)	1	(1 345 318)	22 282 152	(2 569 317)
Прочие лицензии	2017	917	(553)	–	(6)	4	(48)	911	(597)
	2016	807	(505)	110	–	–	(48)	917	(553)
Информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин на суше и ликвидированных по технологическим причинам	2017	38 482	(1 364)	–	–	–	(1 368)	38 482	(2 732)
	2016	38 482	(122)	–	–	–	(1 242)	38 482	(1 364)
Результаты сейсмических исследований 3D, 4D на участках с подтвержденной КЦД	2017	261 787	(23 940)	588 206	–	–	(41 086)	849 993	(65 026)
	2016	–	–	261 787	–	–	(23 940)	261 787	(23 940)
Прочие нематериальные активы	2017	197 773	(161 177)	18 677	(5 534)	5 534	(27 369)	210 916	(183 012)
	2016	193 617	(124 316)	4 156	–	–	(36 861)	197 773	(161 177)

Таблица 7 Информация о нематериальных активах, созданных самим Обществом

(тыс. руб.)

Первоначальная стоимость по группам нематериальных активов	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего, в т.ч.	2 462 703	2 143 751	1 904 958
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	1 507 484	1 321 589	1 144 683
Патенты	744 303	624 389	566 658
Прочие	210 916	197 773	193 617

Таблица 8 Информация об объектах незавершенных вложений в создание нематериальных активов

(тыс. руб.)

Объекты незавершенных вложений	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Вложения в создание отдельных нематериальных активов – всего, в т.ч. по видам:	3 463 587	2 400 493	1 594 961
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	1 940 991	1 037 638	734 256
Сейсмические исследования 3D, 4D	1 507 340	1 286 118	829 705
Патенты	6 087	4 933	1 010
Товарные знаки	3 877	25 806	19 751
Прочие нематериальные активы	5 292	45 998	10 239

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются за балансом в оценке, определяемой исходя из размера вознаграждения установленного в договоре.

Таблица 9 Информация о нематериальных активах, полученных Обществом в пользование

(тыс. руб.)

Стоимость по группам нематериальных активов	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего, в т.ч.	7 417 358	6 348 270	5 789 962
Неисключительные права на программные продукты, права доступа к информационным ресурсам	7 417 358	6 348 270	5 789 962

Таблица 10 Информация о нематериальных активах с полностью погашенной стоимостью

(тыс. руб.)

Наименование нематериальных активов	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего, в т.ч.	1 115 886	1 025 668	971 283
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	1 023 677	973 669	918 537
Патенты	10 012	243	243
Лицензии на добычу нефти и газа	623	521	854
Товарные знаки	535	535	26
Прочие лицензии	61	61	64
Прочее	80 978	50 639	51 559

7. Затраты, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа

Расходы, связанные с разведкой и оценкой месторождений, учитываются по методу результативных затрат, в соответствии с которым капитализируются только те затраты, которые непосредственно связаны с открытием новых месторождений, которые в будущем принесут экономическую выгоду, а затраты (как прямые, так и косвенные) на разведку месторождения, включая затраты на геологические и геофизические работы, относятся на расходы того периода, в котором такие затраты были понесены.

Капитализации подлежат следующие виды затрат, возникающие в связи с разведкой и оценкой месторождений нефти и газа:

- затраты на приобретение прав пользования недрами на нефть и газ (лицензии на геологическое изучение, лицензии на геологическое изучение и добычу);
- затраты на бурение поисковых/разведочных скважин;
- информация по бурению успешных ликвидированных поисково-оценочных/ разведочных скважин.

Капитализированные затраты на разведку и оценку приводят к созданию поисковых активов:

- поисково-оценочные/разведочные скважины – материальные поисковые активы;
- лицензии, информация по бурению успешных ликвидированных поисково-оценочных/ разведочных скважин – нематериальные поисковые активы.

Расходы на строительство успешных ликвидированных поисково-оценочных, разведочных скважин на шельфе по лицензионным участкам, на которых не подтверждена коммерческая целесообразность добычи нефти и газа, капитализируются в следующем порядке:

- первоначально расходы на строительство поисково-оценочных, разведочных скважин на шельфе учитываются в составе материальных поисковых активов, затем при подтверждении обнаружения запасов углеводородного сырья и возможности утверждения таких запасов в Государственной комиссии по запасам как по скважине (оперативный подсчет запасов), так и по участку недр (подсчет запасов с использованием геологических результатов по скважине) переводятся в состав нематериальных поисковых активов;
- до момента принятия решения о коммерческой целесообразности добычи расходы на строительство успешных ликвидированных поисково-оценочных, разведочных скважин учитываются в составе нематериальных поисковых активов в качестве информации, полученной по результатам бурения поисково-оценочных/ разведочных скважин на шельфе.

Общество ежегодно на отчетную дату и при принятии решения о целесообразности добычи нефти и газа на лицензионном участке, проверяет поисковые активы на наличие признаков, указывающих на возможное обесценение. Единицей для проведения тестов на обесценение является месторождение (лицензионный участок). При подтверждении признаков обесценения Обществом производится обесценение поисковых активов на величину балансовой стоимости лицензий и скважин, 3D сейсмических изысканий на этапе поиска и разведки находящихся на месторождении (лицензионном участке) или в случае, если имеется возможность реализации поисковых активов – до стоимости возможной реализации.

При подтверждении коммерческой целесообразности добычи на участке недр поисковые активы, относящиеся к указанному участку, подлежат реклассификации:

- лицензии на геологическое изучение и добычу, информация по бурению успешных ликвидированных поисково-оценочных/разведочных скважин – в состав нематериальных активов;
- поисковые/разведочные скважины – в состав основных средств (незавершенного строительства эксплуатационного фонда скважин).

При признании добычи бесперспективной поисковые активы проходят процедуру обесценения, с последующим списанием актива на прочие расходы Общества.

Поисковые активы не амортизируются.

Не капитализируются в стоимости активов и относятся на расходы текущего периода в качестве расходов, связанных с разведкой и оценкой запасов нефти и газа, следующие затраты:

- затраты, понесенные на региональном этапе;
- затраты по проведению геологоразведочных работ, не связанных с бурением поисково-оценочных/разведочных скважин и не связанных с сейсмическими исследованиями 3D, 4D на участках по которым подтверждена КЦД нефти и газа, в том числе по доразведке введенных в эксплуатацию и промышленно-освоенных месторождений;
- затраты, связанные с содержанием участков недр на которых осуществляются геологоразведочные работы, на месторождениях, не введенных в промышленную эксплуатацию;
- затраты по подготовке проектных технологических документов на разработку месторождений, не введенных в промышленную эксплуатацию.

Общество прекращает признание поисковых активов в отношении определенного участка недр при подтверждении на нем коммерческой целесообразности добычи или признания добычи бесперспективной.

Таблица 11 Информация о поисковых активах

(тыс. руб.)

Группы лицензий	Период	На начало периода		Изменения за период			На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Накопленные убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		Первоначальная стоимость	Накопленные убытки от обесценения
					По первоначальной стоимости	Накопленных убытков от обесценения		
Материальные поисковые активы	2017	11 045 466	(4 632)	15 478 948	(397 723)	4 632	26 126 691	–
	2016	11 338 131	–	16 247 350	(16 540 015)	(4 632)	11 045 466	(4 632)
Нематериальные поисковые активы, в т.ч.	2017	78 529 035	(226)	32 790 087	(15 958)	73	111 303 164	(153)
	2016	77 478 781	(2 828 345)	8 029 975	(6 979 721)	2 828 119	78 529 035	(226)
Лицензии на право пользования недрами с правом добычи	2017	43 332 325	(65)	32 751 738	(66)	65	76 083 997	–
	2016	43 107 687	(2 828 153)	6 039 570	(5 814 932)	2 828 088	43 332 325	(65)
Лицензии на право пользования недрами без права добычи	2017	276	(161)	2 171	(38)	8	2 409	(153)
	2016	349	(192)	30	(103)	31	276	(161)
Информация о результатах бурения успешных ликвидированных поисково-оценочных скважин	2017	35 174 757	–	18 826	–	–	35 193 583	–
	2016	33 184 382	–	1 990 375	–	–	35 174 757	–
Затраты на приобретение прав пользования недрами на нефть и газ	2017	21 677	–	17 352	(15 854)	–	23 175	–
	2016	1 186 363	–	–	(1 164 686)	–	21 677	–

В Бухгалтерском балансе информация о материальных поисковых активах на 31 декабря 2017 г. раскрыта по строке 1140 «Материальные поисковые активы» с учетом авансов, выданных в сумме 2 млн руб. и материалов стоимостью 51 млн руб., предназначенных для создания материальных поисковых активов.

Выбытие в 2017 году материальных поисковых активов произошло, в основном, по причинам перевода в состав нематериальных поисковых активов стоимости информации в сумме 19 млн руб., реализации в сумме 374 млн руб., списания на прочие расходы в сумме 5 млн руб.

Увеличение в 2017 году нематериальных поисковых активов произошло, в основном, за счет приобретения прав пользования недрами на геологическое изучение с правом добычи в сумме 32 млрд руб.

8. Результаты исследований и разработок

В составе результатов исследований и разработок отражаются затраты, понесенные на стадии разработки производимых (учитываемых в составе вложений во внеоборотные активы) и завершенных (признанных в составе НМА/НИОКР) научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ.

Затраты Общества подлежат признанию в бухгалтерском учете в качестве незавершенных НИОКР при условии единовременного выполнения условий:

- содержание договора на НИОКР указывает на то, что в ходе выполнения работ ожидается получение и (или) применение новых научных знаний (знаний, неизвестных из существующего уровня техники);
- предполагается, что при получении положительного результата работ появится возможность получения в будущем экономических выгод;
- предполагается, что при положительном окончании работ использование результатов в производстве, для управленческих нужд можно будет продемонстрировать;
- сумма расходов может быть определена и подтверждена.

При создании НИОКР собственными силами затраты на них подлежат капитализации со стадии разработки, начиная с момента, когда Общество может продемонстрировать:

- техническую осуществимость создания объектов НИОКР;
- свое намерение и способность создать объект НИОКР и использовать;

- то, как объект НИОКР будет создавать вероятные экономические выгоды;
- доступность достаточных технических, финансовых и других ресурсов для завершения разработки и для использования объекта НИОКР;
- способность надежно оценить затраты, относящиеся к объекту НИОКР в ходе его разработки.

Под НИОКР, созданными своими силами, понимаются:

- НИОКР, созданные работниками Общества в рамках выполнения служебных обязанностей;
- НИОКР, возникшие в ходе выполнения работ подрядчиками по договорам, в отношении которых Общество несет риски отрицательных результатов.

Затраты на НИОКР, понесенные на этапе исследования, не капитализируются и признаются расходами по обычным видам деятельности или прочими расходами в зависимости от цели проведения исследования.

Расходы по НИОКР списываются на расходы по обычным видам деятельности с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором было начато фактическое применение полученных результатов.

По окончании научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, в случае получения положительного результата, затраты по незавершенным НИОКР формируют стоимость объекта НИОКР, в случае получения отрицательного результата затраты на НИОКР подлежат списанию в состав прочих расходов.

Списание стоимости объекта НИОКР производится ежемесячно линейным способом в размере 1/12 годовой суммы.

В случае приостановления использования объекта НИОКР, расходы по нему в виде ежемесячной суммы списания подлежат включению в состав прочих расходов в течение срока, на который приостановлено использование такого объекта НИОКР.

В случае досрочного прекращения использования результатов научных исследований и опытно-конструкторских разработок Обществом, на основании Приказа о списании НИОКР, расходы по НИОКР подлежат отнесению в состав прочих расходов.

Срок списания расходов по НИОКР определяется Обществом самостоятельно, исходя из ожидаемого срока использования полученных результатов от этих работ. Установленный срок не может превышать 5 лет.

По наиболее существенным результатам НИОКР сроки составляют:

- Технология разработки пласта ПК1 Северо-Комсомольского месторождения 5 лет;
- Технология освоения низкопроницаемых газовых залежей Турона 5 лет;
- Технология освоения месторождений высоковязкой нефти 5 лет.

Таблица 12 Наличие и движение результатов НИОКР

(тыс. руб.)

Виды НИОКР	Период	На начало периода		Изменения за отчетный период			На конец периода	
		Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы	Поступило	Выбыло	Часть стоимости, списанная на расходы	Первоначальная стоимость	Часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР	2017	264 753	(48 712)	377 614	(119 032)	(137 695)	523 335	(184 634)
	2016	263 525	(19 206)	23 077	(21 849)	(29 737)	264 753	(48 712)

Изменение стоимости НИОКР, списанной на расходы в сумме 1,77 млн руб. в 2017 году и 0,2 млн руб. в 2016 году, произведено при реклассификации объектов НИОКР в состав объектов НМА по остаточной стоимости в момент получения охраноспособных документов.

Таблица 13 Незаконченные и неоформленные НИОКР

(тыс. руб.)

Виды НИОКР	Период	На начало периода	Изменения за отчетный период			На конец периода
			Затраты за период	Списано затрат как не давших положительного результата	Принято к учету в качестве нематериальных активов, НИОКР или основных средств	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	2017	3 128 676	1 803 258	–	(380 270)	4 551 664
	2016	2 270 423	978 479	(43 805)	(76 421)	3 128 676

9. Прочие внеоборотные активы

К прочим внеоборотным активам относятся активы, по которым предполагается получать экономические выгоды в течение периода более 12 месяцев. В частности, в составе данной строки отражаются расходы будущих периодов, расходы по созданию оценочных обязательств по ликвидации основных средств и материальных поисковых активов (далее – «актив ARO (ОЛОС)») в дисконтированной оценке и другие активы.

Прочие внеоборотные активы оцениваются по фактическим затратам, за исключением активов АРО (ОЛОС), признаваемых в расчетной оценке.

По расходам будущих периодов, относящимся к нескольким периодам, установлен равномерный способ списания.

Величина оценочного обязательства по ликвидации основных средств и материальных поисковых активов (в отношении объектов, при ликвидации которых необходимо выполнение работ по утилизации материалов и/или восстановлению земельного участка) определяется исходя из оценки затрат по состоянию на отчетную дату, которые Общество, как ожидается, понесет при исполнении оценочного обязательства при демонтаже объектов основных средств и восстановлении природных ресурсов на занимаемых ими участках.

Амортизация актива АРО (ОЛОС) осуществляется потонным методом ежемесячно. Ставка применяется к остаточной стоимости на начало отчетного месяца, и при расчете ставки запасы в знаменателе корректируются на добычу с начала года до начала отчетного месяца.

Актив АРО (ОЛОС) по ликвидации материальных поисковых активов на месторождениях с недоказанной коммерческой целесообразностью добычи не амортизируется.

Таблица 14 Информация о прочих внеоборотных активах

(тыс. руб.)

Прочие внеоборотные активы по видам	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев – всего	7 365 761	5 498 510	4 234 168
<i>в т. ч. по видам:</i>			
<i>Программное обеспечение</i>	7 365 761	5 103 217	3 627 501
<i>Права на использование олимпийской символики</i>	–	–	211 374
<i>Катализаторы</i>	–	395 293	395 293
Расходы по созданию оценочных обязательств по ликвидации основных средств – актив АРО (ОЛОС)	24 160 025	27 513 978	30 329 710
Дополнительные расходы по привлечению заемных средств (долгосрочные)	792 538	190 145	115 163
Всего	32 318 324	33 202 633	34 679 041

10. Запасы, налог на добавленную стоимость, акцизы по собственным нефтепродуктам

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости, исчисленной исходя из суммы фактических затрат на приобретение/изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

Списание стоимости материально-производственных запасов при их выбытии производится следующими способами:

- нефть, строительные материалы, оборудование, запчасти, топливо, тара, хозяйственный инвентарь, инструменты, прочие материально-производственные запасы – по себестоимости каждой единицы запаса (единица запаса – партия);
- нефтепродукты – по средней себестоимости в разрезе каждого нефтеперерабатывающего завода;
- полуфабрикаты собственного производства – по средней себестоимости в разрезе каждого нефтеперерабатывающего завода;
- нефть и газ собственного производства – по средней себестоимости в разрезе операторов.

Переданная в эксплуатацию специальная одежда учитывается в составе материалов. Стоимость специальной одежды со сроком службы более 12 месяцев погашается линейным способом в течение нормативного срока ее эксплуатации. Стоимость специальной одежды со сроком службы менее 12 месяцев единовременно списывается в момент передачи специальной одежды в эксплуатацию.

Материалы, топливо, запасные части и другие материальные ресурсы отражаются в отчетности по фактической себестоимости приобретения.

Незавершенное производство и готовая продукция отражаются по фактической стоимости, товары – по покупной стоимости.

Готовая продукция отгруженная, товары отгруженные, на которые право собственности не перешло к покупателю, отражаются по статье «Запасы».

Так же по строке «Запасы» отражаются транспортно-заготовительные расходы, приходящиеся на остаток товаров на складе и на отгруженные, но не реализованные товары.

При распределении расходов на продажу (расходов по транспортировке, хранению, услуг посреднических организаций, таможенных пошлин и др.), при наличии возможности их соотнесения с конкретными партиями готовой продукции и товаров, числящихся в учете до момента реализации тех партий готовой продукции и товаров, к которым они относятся, расходы на продажу отражаются по строке «Запасы».

Суммы НДС, предъявленные при приобретении товаров, работ, услуг, имущественных прав, подлежащие в дальнейшем вычету и не включенные в стоимость приобретенных активов или в состав расходов, отражаются по строке 1220 Бухгалтерского баланса.

В состав данной строки также включается сумма акциза, исчисленного ПАО «НК «Роснефть», имеющим соответствующее свидетельство, при оприходовании прямогонного бензина, бензола, ортоксилола, параксилола (далее – «ПББОП»), подлежащая вычету при совершении операций по переработке/выбытию ПББОП.

При наблюдении признаков обесценения Общество отражает снижение стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности.

В соответствии с требованием осмотрительности при отражении снижения стоимости материально-производственных запасов в бухгалтерской отчетности Общество применяет способ оценочного резервирования.

Таблица 15 Информация об НДС и акцизах

(тыс. руб.)

Наименование налога	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Предъявленный налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	67 860 841	50 817 300
Акциз, начисленный при оприходовании ПББОП	4 737 888	6 455 296

Таблица 16 Информация о запасах

(тыс. руб.)

Запасы по видам	На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.		На 31 декабря 2015 г.	
	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
Запасы – всего	142 439 261	(50 706)	113 063 448	(45 713)	107 241 362	(34 102)
Сырье и материалы	18 575 428	(27 811)	14 568 793	(28 754)	12 005 826	(10 195)
Затраты в незавершенном производстве	9 706 137	x	9 056 282	x	9 536 322	x
Готовая продукция и товары	114 157 696	(22 895)	89 438 373	(16 959)	85 699 214	(23 907)

Рост стоимости запасов связан с увеличением добычи нефти и увеличением количества переработанной нефти. В 2015-2017 годах в залог запасы не передавались.

Таблица 17 Информация о движении резервов под снижение стоимости запасов в отчетном периоде

(тыс. руб.)

Остаток резерва на 31 декабря 2016 г.	Изменение резерва за отчетный период		Остаток резерва на 31 декабря 2017 г.
	Создано (доначислено),+	Восстановлено (скорректировано),-	
45 713	24 480	(19 487)	50 706

11. Финансовые вложения

Финансовые вложения при принятии к учету оцениваются по фактическим затратам на их приобретение. В последующем финансовые вложения, по которым определяется рыночная стоимость, переоцениваются по рыночной стоимости, финансовые вложения, по которым не определяется рыночная стоимость, не переоцениваются, но тестируются на обесценение. Если проверка на обесценение подтверждает их устойчивое существенное снижение стоимости, то Общество по состоянию на последнее число квартала (на последнее число отчетного года) создает (корректирует) резерв под обесценение финансовых вложений. Величина резерва под обесценение финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2017 г. составила 29 777 млн руб.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым определяется рыночная стоимость, до текущей рыночной стоимости проводится ежеквартально. Корректировка их оценки относится на прочие доходы (расходы).

Возможность определения текущей рыночной стоимости в общем случае определяется наличием котировок на рынке ценных бумаг. В этом случае текущей рыночной стоимостью финансовых вложений признается их рыночная цена, рассчитанная в установленном порядке организатором торговли на рынке ценных бумаг.

К финансовым вложениям в виде акций ПАО «АНК «Башнефть», котирующимся на рынке ценных бумаг, применяется порядок учета, предусмотренный для финансовых вложений, по которым текущая рыночная стоимость не определяется. Это обусловлено тем, что котировки на рынке ценных бумаг не отражают рыночную цену (премию за контроль). Объем акций, доступный для свободного обращения на рынке, незначителен и торги по ним нерепрезентативны для оценки стоимости мажоритарного пакета, т.к. легко подвергаются манипуляциям со стороны биржевых игроков.

Первоначальная стоимость долговых ценных бумаг, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, не корректируется на разницу между первоначальной и номинальной стоимостью.

По долговым ценным бумагам и предоставленным займам оценка по дисконтированной стоимости не производится.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, оцениваются по первоначальной стоимости каждой выбывающей единицы.

Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня финансовыми вложениями не считаются и отражаются в бухгалтерской отчетности по статье «Денежные средства».

Краткосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней после отчетной даты.

Долгосрочная задолженность по финансовым вложениям переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее после отчетной даты.

Стоимость всех финансовых вложений, ранее переоцениваемых по рыночной стоимости, отражена по текущей рыночной стоимости на отчетную дату. Финансовых вложений, оцениваемых по рыночной стоимости, с неопределенной рыночной стоимостью на отчетную дату в учете Общества нет.

Финансовых вложений, находящихся в залоге, либо переданных третьим лицам (кроме продажи) в учете Общества нет.

С 1 января 2016 г. вклады в имущество, а также иные инвестиции с целью улучшения финансового состояния Обществ Группы (финансовая помощь, безвозмездная передача активов и т. д.) подлежали капитализации в стоимости финансовых вложений в Общества, в которые осуществлялись дополнительные инвестиции.

Таблица 18 Информация о финансовых вложениях

(тыс. руб.)

Финансовые вложения по видам	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Всего	6 731 832 453	6 391 313 951	5 583 419 550
Долгосрочные вложения – всего	6 003 776 788	5 492 046 642	3 945 699 651
Паи и акции (доли участия), в т.ч.:	3 662 042 158	3 033 910 399	2 491 390 235
<i>Акции (доли участия) дочерних и зависимых обществ</i>	<i>3 657 753 129</i>	<i>3 029 208 915</i>	<i>2 334 540 809</i>
Предоставленные долгосрочные займы	1 712 770 543	1 836 738 528	1 184 279 012
Прочие долгосрочные финансовые вложения	628 964 087	621 397 715	270 030 404
Краткосрочные вложения – всего	728 055 665	899 267 309	1 637 719 899
Предоставленные краткосрочные займы	572 777 685	575 449 953	702 770 801
Депозитные вклады	37 440 130	47 459 830	686 478 240
Векселя и облигации полученные	64 444 958	79 413 940	81 084 602
Дебиторская задолженность, приобретенная по договорам уступки права требования	1 056	27 557	72 043
Прочие краткосрочные финансовые вложения	53 391 836	196 916 029	167 314 213

Изменение долгосрочных финансовых вложений за 2017 год с 5 492 047 млн руб. до 6 003 777 млн руб. произошло, в основном, за счет приобретения акций и увеличения долей и вложений в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ в размере 628 544 млн руб.; уменьшения суммы выданных займов на сумму 123 968 млн руб., в т.ч. за счет погашения, переоценки и реклассификации задолженности; увеличения прочих финансовых вложений на сумму 7 566 млн руб., в т.ч. за счет размещения долгосрочных депозитов.

В течение 2017 года, главным образом, произошли изменения долей и вложений по следующим обществам:

- В феврале 2017 года ПАО «НК «Роснефть» в результате обязательного предложения о приобретении обыкновенных акций у миноритарных акционеров ПАО АНК «Башнефть» приобрело 13 481 080 акций компании на сумму 49,966 млрд руб. В настоящий момент ПАО «НК «Роснефть» принадлежит 102 432 459 обыкновенных акций ПАО АНК «Башнефть», что составляет порядка 69,3% голосующих акций.
- В июне 2017 года Общество закрыло сделку по продаже 20% пакета акций ПАО «Верхнечонскнефтегаз» компании Beijing Gas Group Company Limited. Сумма сделки составила 64,81 млрд руб.
- В ноябре 2017 года Общество приобрело 304 520 407 обыкновенных акций АО «Охинская ТЭЦ» (дополнительная эмиссия). Сумма сделки составила 2,984 млрд руб.
- В течение 2017 года Общество направило на внесение дополнительных денежных вкладов в уставные капиталы дочерних обществ 515,874 млрд руб.

В составе долгосрочных акций отражены вложения, по которым определяется рыночная стоимость. Разница между текущей рыночной стоимостью на отчетную дату и оценкой на 31 декабря 2017 г. долгосрочных финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, составляет 412 млн руб. (убыток). Сумма убытка отнесена на финансовый результат в качестве прочих расходов.

Изменение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2017 год с 899 267 млн руб. до 728 056 млн руб. обусловлено, в основном, реализацией облигаций третьих лиц, закрытием краткосрочных депозитов и уменьшением вложений в прочие краткосрочные вложения, включая паи и прочие ценные бумаги.

12. Производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через Отчет о финансовых результатах

Производные финансовые инструменты (деривативы) – это финансовые инструменты, одновременно отвечающие следующим критериям:

- стоимость финансового инструмента изменяется в соответствии с изменением определенной процентной ставки, курса ценной бумаги, цены товара, обменного курса иностранной валюты, индекса цен или процентных ставок, кредитного рейтинга или кредитного индекса или иных «базисных» переменных;
- приобретение финансового инструмента не требует инвестиций или требует первоначальных чистых инвестиций, величина которых меньше, чем для других инструментов, цена на которые имеет аналогичную реакцию на изменение рыночных факторов; иным видам контрактов, от которых ожидается аналогичная реакция на изменение рыночных факторов;
- расчет по финансовому инструменту осуществляется в будущем.

В рамках управления валютно-процентным риском Общество заключило сделки валютно-процентного свопа на продажу долларов США, позволяющие сбалансировать валюты выручки и обязательств, а также снизить абсолютный размер процентных ставок по привлеченному долговому финансированию.

Производные финансовые инструменты оцениваются по справедливой стоимости.

Метод определения справедливой стоимости сделок основывается на оценке текущей дисконтированной стоимости будущих денежных потоков с использованием данных консенсус-прогноза обменных курсов валют. Консенсус-прогноз учитывает прогноз ключевых международных банков и агентств. Основным источником информации для прогноза является система Bloomberg.

Возникающие прибыли или убытки за период в виде корректировок при изменении справедливой стоимости признаются в Отчете о финансовых результатах.

Под изменением справедливой стоимости производного финансового инструмента подразумевается разница между справедливой стоимостью на начало отчетного периода (или на дату приобретения, в зависимости от того, какая является наиболее поздней) и на конец отчетного периода.

Производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через Отчет о финансовых результатах, отражаются в активе (пассиве) Баланса по одноименным статьям в зависимости от их срочности.

На отчетную дату краткосрочные обязательства по производным финансовым инструментам включают обязательства по сделкам валютно-процентного свопа.

Ниже представлена информация о сделках с производными финансовыми инструментами:

Таблица 19 Информация о сделках с производными финансовыми инструментами

	Период		Номинальная сумма на 31 декабря 2017 г.		Тип ставки	Справедливая стоимость обязательства на 31 декабря (тыс. руб.)	
	выпуска	возврата	млн долл. США	млн руб.*		2017 г.	2016 г.
Свопы	2012	2017	–	–	Плавающая	–	18 246 990
Свопы	2013	2018	2 138	123 149	Плавающая	51 966 086	55 828 532
Свопы	2014	2019	1 010	58 176	Плавающая	22 107 217	23 558 342
Итого			3 148	181 325		74 073 303	97 633 864

* эквивалент номинальной суммы по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2017 г.

В 2017 году Общество завершило сделки с производными финансовыми инструментами, заключенные в период 2012 г., на номинальную сумму 641 млн долл. США (36 922 млн руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2017 г.).

13. Информация об операциях хеджирования

Управление риском изменения денежных потоков, связанных с будущими экспортными поступлениями

Операции хеджирования – операции (совокупность операций) с финансовыми инструментами срочных сделок (в том числе разных видов), совершаемые в целях уменьшения (компенсации) неблагоприятных последствий (полностью или частично), обусловленных возникновением убытка, недополучением прибыли, уменьшением выручки, уменьшением рыночной стоимости имущества, включая имущественные права (права требования), увеличением обязательств Общества вследствие изменения цены, процентной ставки, валютного курса, в том числе курса иностранной валюты к валюте РФ, или иного показателя (совокупности показателей) объекта (объектов) хеджирования.

В отчетном году Обществом производились операции в рамках хеджирования риска изменения денежных потоков, связанных с будущими экспортными поступлениями, ввиду наличия валютных рисков по экспортной выручке, номинированной в иностранной валюте, главным образом, в долларах США. Для того чтобы компенсировать влияние валютных рисков на величину будущей выручки в иностранной валюте, Общество привлекает обязательства в той же иностранной валюте.

1 октября 2014 г. Общество назначило часть обязательств по кредитам и займам, номинированным в долларах США, в качестве инструмента хеджирования экспортной выручки, номинированной в долларах США, получение которой ожидается с высокой вероятностью.

Часть будущей ежемесячной экспортной выручки, планируемой к поступлению в долларах США была назначена в качестве объекта хеджирования. Номинальные суммы объекта и инструментов хеджирования равны. В той мере, в которой изменение курса влияет на инструмент хеджирования, эффекты такого влияния отражаются в составе статьи «Прочие фонды и резервы» в соответствии с Учетной политикой Общества; в дальнейшем указанные эффекты переносятся в состав прибыли или убытка того периода, в котором признается хеджируемая выручка.

Стратегия управления курсовыми рисками Общества предполагает хеджирование экспортной выручки в размере чистой монетарной позиции в долларах США. На периодической основе Общество приводит номинальную сумму хеджирования в соответствии с чистой монетарной позицией в долларах США. По состоянию на 31 декабря 2017 г. номинальная сумма составила 873 млн долл. США (50 млрд руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2017 г.).

Таблица 20 Информация о суммах, признанных в составе прочих фондов и резервов по операциям хеджирования

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2017 год	2016 год	2015 год
Признано в составе прочих фондов и резервов на начало года	(348 012 103)	(471 888 054)	(398 110 282)
Возникло курсовых разниц по инструментам хеджирования потоков денежных средств до налогообложения	(317 589)	7 751 412	(215 285 867)
Реклассифицировано в состав прибылей и убытков	145 646 857	147 093 527	123 063 653
Прочий налоговый эффект *	(29 065 854)	(30 968 988)	18 444 442
Признано в составе прочих фондов и резервов на конец года	(231 748 689)	(348 012 103)	(471 888 054)

* Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшаяся в результате отражения операций хеджирования. Возникший прочий налоговый эффект отражен по строке 2466 Отчета о финансовых результатах.

Ниже представлен прогноз переноса сумм от переоценки инструментов хеджирования, накопленных в составе прочих фондов и резервов, в состав прибылей и убытков по состоянию на 31 декабря 2017 г.:

Таблица 21

(млн руб.)

Год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	Итого
Реклассификации	145 638	145 638	(1 827)	237	289 686
Налог на прибыль	(29 128)	(29 128)	365	(46)	(57 937)
Итого за вычетом налога на прибыль	116 510	116 510	(1 462)	191	231 749

Ожидаемая сумма переноса рассчитана с применением официального курса ЦБ РФ на 31 декабря 2017 г. и может отличаться при иных фактических значениях курса в будущем.

14. Денежные средства

По статье «Денежные средства» отражаются средства Общества на счетах в банках и кредитных организациях, в операционных и иных кассах, депозитные вклады и иные денежные эквиваленты со сроком размещения не более 91 дня.

Для целей составления Отчета о движении денежных средств денежные потоки квалифицируются на основании критериев, установленных пп. 9-11 ПБУ 23/2011.

Денежные потоки, которые не могут быть однозначно классифицированы, отражаются как денежные потоки от текущих операций.

Величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, устанавливаемому Центральным банком Российской Федерации на дату осуществления или поступления платежа. Средний курс для пересчета денежных потоков не применяется. Денежные средства, не доступные для использования самим Обществом, отсутствуют.

Таблица 22 Информация о сумме денежных средств и их эквивалентов

(тыс. руб.)

Денежные средства	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Денежные средства	115 167 670	106 388 455	331 889 690
в т.ч. денежные средства, ограниченные к использованию	8 269 529	10 475	–
Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня и иные денежные эквиваленты	1 470 990	477 835 005	70 500 000

15. Дебиторская и кредиторская задолженность

Дебиторская и кредиторская задолженность отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

В Бухгалтерском балансе дебиторская задолженность поставщиков и подрядчиков включает авансы выданные, которые показываются за минусом НДС, подлежащего вычету либо принятого к вычету на отчетную дату в соответствии с НК РФ. НДС с авансов, подлежащий вычету (не предъявленный к вычету на отчетную дату), отражается в Бухгалтерском балансе по строке «Прочие оборотные активы».

Кредиторская задолженность перед покупателями и заказчиками в Бухгалтерском балансе включает авансы полученные, которые отражаются за минусом НДС с авансов полученных.

В составе дебиторской задолженности отражаются бездоходные финансовые вложения, осуществляемые внутри Группы компаний ПАО «НК «Роснефть».

Общество не является получателем государственной помощи.

Резерв по сомнительным долгам создается по расчетам с другими организациями и физическими лицами за продукцию, товары, работы и услуги, выданным авансам и прочей дебиторской задолженности с отнесением суммы резерва на финансовые результаты в составе прочих расходов.

Краткосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней.

Долгосрочная дебиторская и кредиторская задолженность переводится в краткосрочную, когда по условиям договора срок до погашения задолженности остается 365 дней и менее.

В аналогичном порядке осуществляется перевод части долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности в краткосрочную, если по условиям договора задолженность погашается частями в разные периоды.

Таблица 23 Информация о дебиторской задолженности

(тыс. руб.)

Дебиторская задолженность по видам	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Дебиторская задолженность – всего	2 531 306 562	1 523 299 152	2 025 601 916
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 411 377 288	716 707 241	1 134 438 474
В том числе:			
Покупатели и заказчики	89 808	109 262	–
Авансы выданные	443 736	398 706	347 614
Прочие дебиторы, в т.ч.	1 410 843 744	716 199 273	1 134 090 860
Займы, выданные обществам, входящим в Группу компаний ПАО «НК «Роснефть»	1 164 327 102	488 106 822	1 030 781 711
Проценты по долгосрочным займам, векселям	226 058 312	209 946 805	85 938 787
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 119 929 274	806 591 911	891 163 442
В том числе:			
Покупатели и заказчики	548 535 766	329 312 013	201 528 043
Авансы выданные	38 208 836	36 203 998	41 263 661
Прочие дебиторы, в т.ч.	533 184 672	441 075 900	648 371 738
Задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов	53 345 166	64 394 983	59 835 376
Займы и векселя, выданные обществам, входящим в Группу компаний ПАО «НК «Роснефть»	139 691 819	60 493 379	117 536 411
Проценты (дисконт) по депозитам, займам, векселям	194 144 515	80 044 209	140 571 358
Расчеты по договорам комиссии, прочие дебиторы	79 157 929	85 276 864	88 272 216

Дебиторская задолженность Общества на 31 декабря 2016 г. составляла 1 523 299 млн руб. с учетом созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 14 843 млн руб. За 2017 год задолженность возросла на 1 008 008 млн руб. и по состоянию на 31 декабря 2017 г. составила 2 531 307 млн руб. с учетом созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 21 375 млн руб. Увеличение дебиторской задолженности вызвано, в основном, предоставлением беспроцентных долгосрочных займов на операционную деятельность обществам, входящим в Группу компаний ПАО «НК «Роснефть», участникам КГН.

Таблица 24 Информация о кредиторской задолженности

(тыс. руб.)

Кредиторская задолженность по видам	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Кредиторская задолженность	1 785 522 679	1 753 787 381	1 416 028 642
Поставщики и подрядчики	1 120 734 835	1 064 165 761	719 514 866
Задолженность перед работниками Общества	34 690	12 612	5 631
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	71 118 709	52 200 917	34 931 985
Авансы полученные	306 953 478	316 474 647	217 812 613
Расчеты по договорам комиссии, прочие кредиторы	286 680 967	320 933 444	443 763 547

Кредиторская задолженность Общества на 31 декабря 2016 г. составляла 1 753 787 млн руб. За 2017 год задолженность увеличилась на 31 736 млн руб. и составила 1 785 523 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2017 г. Основное увеличение кредиторской задолженности произошло перед обществами, входящими в Группу компаний ПАО «НК «Роснефть» по расчетам за приобретаемую продукцию, операторские услуги по добыче и процессингу.

16. Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, прочие обязательства и обеспечения выданные

Задолженность по кредитам и займам отражается в бухгалтерском учете и отчетности в соответствии с условиями заключенных договоров.

Общество осуществляет перевод краткосрочной задолженности по кредитам и займам в долгосрочную в случаях, если по условиям договора сроки платежа пересматриваются в сторону увеличения и становятся свыше 365 дней. Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную, когда до погашения этой задолженности остается 365 дней и менее.

Суммы процентов, причитающихся к уплате по займам и кредитам полученным, начисляются равномерно, независимо от условий предоставления займа (кредита). Дополнительные расходы по займам (кредитам), за исключением комиссий по привлеченным займам (кредитам) (комиссии банков за выборку кредита, за организацию кредита, за открытие и ведение кредитной линии и других комиссий (вознаграждений) банков, связанных с привлечением займов (кредитов)), признаются в составе прочих расходов одновременно.

Комиссии по привлеченным займам (кредитам) в случае их существенности, включаются в состав прочих расходов равномерно в течение срока займа (кредита).

Сумма, не списанных на отчетную дату комиссий по привлеченным займам (кредитам), в Бухгалтерском балансе отражается в составе прочих внеоборотных или прочих оборотных активов в зависимости от оставшегося срока признания в расходах (более 12 месяцев или менее 12 месяцев соответственно).

В целях отнесения процентов по кредитам и займам на стоимость приобретенных активов под инвестиционным активом понимается объект имущества, подготовка которого к предполагаемому использованию требует длительного (свыше 12 месяцев) времени на приобретение, сооружение и изготовление.

К инвестиционным активам относятся объекты внеоборотных активов, незавершенного производства и незавершенного строительства, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету заемщиком и (или) заказчиком (инвестором, покупателем) в качестве основных средств (включая земельные участки), нематериальных активов, затрат на разведку и оценку природных ресурсов или иных внеоборотных активов.

В течение 2017 года Общество привлекало кредиты от российских банков под фиксированные и плавающие ставки на пополнение оборотных средств. Погашение по кредитам осуществлялось в соответствии с условиями заключенных договоров, как досрочно, так и в соответствии с плановыми сроками.

В бухгалтерской отчетности на отчетную дату задолженность по кредитам отражена с учетом начисленных процентов.

Сумма расходов по привлеченным заемным средствам, включенных в прочие расходы, составила 116 млн руб.

Общая сумма процентов, начисленных по кредитам Общества за отчетный период, составила 78 810 млн руб. По сравнению с предыдущим годом задолженность по процентам увеличилась на 10 883 млн руб.

Сумма процентов, включенных в стоимость создаваемых (приобретаемых) инвестиционных активов, составила 17 296 млн руб. Сумма включенных в стоимость инвестиционного актива процентов, причитающихся к оплате заимодавцу (кредитору), по займам, взятым на цели, не связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, составила 17 165 млн руб.

Таблица 25 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах

(тыс. руб.)

Кредиты и займы по видам	Остаток на 31 декабря 2016 г.	Получено (начислено)	Погашено (уплачено)	Реклассифицировано	Остаток на 31 декабря 2017 г.
Долгосрочные кредиты и займы	4 338 773 620	2 232 516 781	(1 045 799 734)	(441 492 339)	5 083 998 328
<i>в т.ч.</i>					
• долгосрочные кредиты	957 188 064	248 881 560	(41 225 442)	(129 202 527)	1 035 641 655
• долгосрочные займы	1 484 495 129	888 016 883	(990 194 027)	(208 908 858)	1 173 409 127
• долгосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	127 098 650	41 463 087	(11 546 064)	(68 380 954)	88 634 719
• долгосрочные векселя собственные	3 567 226	–	–	–	3 567 226
• долгосрочные проценты, начисленные по векселям	1 424 551	321 050	–	–	1 745 601
• долгосрочные облигации собственные	1 765 000 000	1 053 834 201	(2 834 201)	(35 000 000)	2 781 000 000
Краткосрочные кредиты и займы	525 561 253	2 224 088 072	(2 330 870 804)	441 492 339	860 270 860
<i>в т.ч.</i>					
• краткосрочные кредиты	99 000 000	1 203 177 675	(1 067 677 675)	–	234 500 000
• краткосрочные займы	64 931 317	731 512 128	(714 740 476)	208 908 858	290 611 827
• текущая часть долгосрочных кредитов и займов	263 714 442	–	(274 307 629)	129 202 527	118 609 340
• текущая часть долгосрочных процентов, начисленных по договорам кредитов и займов	1 164 777	62 368 759	(62 577 207)	–	956 329
• краткосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	2 721 109	27 836 402	(25 892 317)	68 380 954	73 046 148
• краткосрочные облигации собственные	75 000 000	–	–	35 000 000	110 000 000
• проценты, начисленные по облигациям собственным (купонный доход)	19 029 608	199 193 108	(185 675 500)	–	32 547 216

Ниже представлена информация о выпусках рублевых неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя по состоянию на 31 декабря:

Таблица 26 Информация о выпусках рублевых неконвертируемых процентных облигаций на предъявителя

(млн руб.)

Вид облигаций	Номер выпуска	Дата размещения	Общая номинальная стоимость, млн руб.	Ставка купона	На 31 декабря	
					2017 г.	2016 г.
Облигации	04,05	Октябрь 2012 года	20 000	7,9%	20 000	20 000
Облигации	07,08	Март 2013 года	30 000	8,0%	30 000	30 000
Облигации	06,09,10	Июнь 2013 года	40 000	7,95%	40 000	40 000
Биржевые облигации	БО-05, БО-06	Декабрь 2013 года	40 000	7,95%	40 000	40 000
Биржевые облигации	БО-01, БО-07	Февраль 2014 года	35 000	8,90%	35 000	35 000
Биржевые облигации	БО-02, БО-03, БО-04, БО-08, БО-09, БО-10, БО-11, БО-12, БО-13, БО-14	Декабрь 2014 года	225 000	9,4%*	225 000	225 000

Вид облигаций	Номер выпуска	Дата размещения	Общая номинальная стоимость, млн руб.	Ставка купона	На 31 декабря	
					2017 г.	2016 г.
Биржевые облигации	БО-15, БО-16, БО-17, БО-24	Декабрь 2014 года	400 000	7,85%*	400 000	400 000
Биржевые облигации	БО-18, БО-19, БО-20, БО-21, БО-22, БО-23, БО-25, БО-26	Январь 2015 года	400 000	8,6%*	400 000	400 000
Биржевые облигации	001P-01	Декабрь 2016 года	600 000	8,35%*	600 000	600 000
Биржевые облигации	001P-02	Декабрь 2016 года	30 000	9,39%	30 000	30 000
Биржевые облигации	001P-03	Декабрь 2016 года	20 000	9,50%	20 000	20 000
Биржевые облигации	001P-04	Май 2017 года	40 000	8,65%	40 000	–
Биржевые облигации	001P-05	Май 2017 года	15 000	8,6%	15 000	–
Биржевые облигации	001P-06	Июль 2017 года	90 000	8,5%	90 000	–
Биржевые облигации	001P-07	Июль 2017 года	176 000	8,5%	176 000	–
Биржевые облигации	001P-08	Октябрь 2017 года	100 000	8,6%	100 000	–
Биржевые облигации	002P-01	Декабрь 2017 года	300 000	8,35%	300 000	–
Биржевые облигации	002P-02	Декабрь 2017 года	300 000	8,35%	300 000	–
Биржевые облигации	002P-03	Декабрь 2017 года	30 000	7,75%	30 000	–
Итого долгосрочные рублевые облигации					2 891 000	1 840 000

* Для купонного периода, действующего по состоянию на 31 декабря 2017 г.

По облигациям всех вышеуказанных выпусков срок обращения составляет 6, 8 и 10 лет, выплаты по купону осуществляются каждые шесть месяцев для облигаций со сроком обращения 10 лет (за исключением выпуска 001P-01) и каждые три месяца для облигаций со сроком обращения 6 и 8 лет. По облигациям, за исключением выпусков 001P-03 и 001P-05, предусмотрена оферта досрочного приобретения/выкупа в установленные эмиссионной документацией сроки по требованию владельцев. Кроме того, в любой момент по усмотрению эмитента, может быть осуществлено досрочное приобретение/выкуп облигаций на основании отдельных решений компании, с возможностью их последующего обращения.

Досрочное приобретение/выкуп облигаций не является досрочным погашением облигаций.

24 июля 2012 г. Обществом осуществлен выпуск и последующая продажа векселей в количестве 40 штук номинальной стоимостью 274 млн руб. каждый с последовательными (поквартальными) сроками погашения в течение 10 лет, с процентной ставкой 9% годовых общей стоимостью 10 976 млн руб. Часть векселей была оплачена в 2012-2015 годах.

График погашения долгосрочных векселей выданных по состоянию на 31 декабря 2017 г. приведен ниже:

Таблица 27 График погашения долгосрочных векселей выданных по состоянию на 31 декабря 2017 г.

(млн руб.)

2018 год	–
2019 год	549
2020 год	1 098
2021 год	1 920
2022 год и позже	–
Итого долгосрочная задолженность	3 567

График погашения долгосрочных кредитов и займов, облигаций собственных по состоянию на 31 декабря 2017 г. приведен ниже:

Таблица 28 График погашения долгосрочных кредитов и займов, облигаций собственных по состоянию на 31 декабря 2017 г.

(млн руб.)

2018 год	118 609
2019 год	251 012
2020 год	903 210
2021 год	950 856
2022 год и позже	2 994 973
Итого долгосрочная задолженность	5 218 660

Таблица 29 Информация о прочих долгосрочных обязательствах

(млн руб.)

Суммы открытых, но не выбранных кредитных линий		Описание ограничений по использованию кредитных ресурсов (в т.ч. о суммах обязательных минимальных (неснижаемых) остатков)
на начало периода	на конец периода	
89 755	20 000	Нет

Часть кредитов обеспечена экспортными контрактами на поставку сырой нефти.

Общая стоимость выданных Обществом гарантий и поручительств на 31 декабря 2017 г. составила 210 241 млн руб., в т.ч. стоимость обеспечений, выданных в иностранной валюте, составила 581 млн долл. США и 2 149 млн евро по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Таблица 30 Информация о распределении выданных обеспечений по предметам залога

Предметы залога (обеспечения выданные)	Доля в общей сумме обеспечений, %
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	10,29
Поручительства	89,71

В 2013 году вступили в силу соглашения, подписанные ПАО «НК «Роснефть» в 2012 году в рамках реализации сотрудничества на шельфе РФ с компаниями Eni S.p.A, Statoil ASA и ExxonMobil Oil Corporation, предусматривающие предоставление сторонами взаимных гарантий, которые являются неограниченными, безусловными и бессрочными, а также обеспечивают уплату партнерами бонусов за коммерческие открытия в пользу ПАО «НК «Роснефть».

Во втором квартале 2013 года ПАО «НК «Роснефть» предоставила безусловную неограниченную гарантию (поручительство) в пользу Правительства Норвегии и норвежских государственных органов, предусматривающую полное покрытие потенциальных обязательств компании «РН Нордик Ойл АС» в отношении ее операционной деятельности на Норвежском континентальном шельфе. Предоставление гарантии материнской компании по обязательствам «РН Нордик Ойл АС» в отношении экологических рисков является императивным требованием законодательства Норвегии и является условием для выдачи «РН Нордик Ойл АС» лицензии на работу на Норвежском шельфе совместно с компанией Statoil.

Во втором квартале 2014 года вступили в силу соглашения, подписанные в 2013 году между ПАО «НК «Роснефть» и ExxonMobil Oil Corporation в рамках реализации сотрудничества по семи новым проектам на шельфе РФ. Данные соглашения также предусматривают предоставление сторонами взаимных гарантий, которые являются неограниченными, безусловными и бессрочными, а также обеспечивают уплату партнером бонуса за коммерческие открытия в пользу ПАО «НК «Роснефть».

В рамках реализации сотрудничества ПАО «НК «Роснефть» и ExxonMobil Oil Corporation по трудноизвлекаемым запасам нефти и газа в Западной Сибири действует соглашение, предусматривающее предоставление сторонами взаимных гарантий, которые являются неограниченными, безусловными и бессрочными и обеспечивают уплату партнером бонуса в пользу ПАО «НК «Роснефть» за каждый баррель добытой нефти с момента начала коммерческой добычи.

В четвертом квартале 2015 года вступил в силу Договор гарантии материнских компаний между ПАО «НК «Роснефть» и Statoil ASA в целях предоставления каждым из партнеров по проекту своему контрагенту гарантии исполнения своими аффилированными лицами обязательств в рамках договорной документации по проекту.

Таблица 31 Информация о прочих долгосрочных обязательствах

(тыс. руб.)

Прочие долгосрочные обязательства по видам	Остаток на начало года	Получено (начислено)	Погашено (реклассифицировано в состав краткосрочной задолженности)	Остаток на конец года
Прочие долгосрочные обязательства, в т.ч.:	1 550 012 639	117 646 800	(248 233 410)	1 419 426 029
Долгосрочная предоплата по договорам на поставку нефти и нефтепродуктов	1 545 272 980	117 646 800	(244 669 660)	1 418 250 120

В течение 2013-2014 годов Общество подписало ряд долгосрочных контрактов на поставку нефти и нефтепродуктов, предусматривающих получение предоплаты. Суммарный минимальный объем будущих поставок по данным договорам составляет примерно 400 млн тонн.

Основные условия контрактов перечислены ниже:

- предоплата составляет не более 30% от стоимости общего объема нефти по контрактам;
- цена нефти определяется на основе текущих рыночных котировок;
- погашение предоплаты осуществляется путем физической поставки нефти.

С 1 января 2015 года начались плановые поставки нефти по долгосрочным контрактам, предусматривающим предоплаты. Зачет предоплаты по указанным контрактам за 2017 год составил 240 млрд руб. (7,432 млрд долл. США по курсу на даты предоплат, не подлежащие переоценке по текущему курсу).

В рамках исполнения функций по договорам технического заказчика заключаются договоры подряда, одним из условий которых является резервирование Заказчиком части стоимости строительных работ, которая выплачивается подрядчику после приемки законченного строительством объекта. По состоянию на 31 декабря 2017 г. переведено в состав долгосрочной кредиторской задолженности обязательств на общую сумму 1,2 млрд руб. по договорам, условиями которых предусмотрено погашение зарезервированных сумм спустя 1 год и более.

17. Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте

Изменение курса иностранных валют, в особенности доллара США, оказывает значительное влияние на результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Таблица 32 Информация по динамике курса обмена рубля к доллару США

По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2017 год	57,60
2016 год	60,66
2015 год	72,88
2014 год	56,26
2013 год	32,73

Для целей отражения в отчетности курсовой разницей признается совокупность всех операций пересчета стоимости активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте и подлежащих отражению в составе прочих доходов или прочих расходов. Результирующий (сальдированный) показатель от всех операций пересчета стоимости активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, за отчетный период составил 15 901 млн руб. и отражен в составе прочих расходов Общества.

Курсовые разницы по деятельности Общества за пределами территории РФ, зачисленные в отчетном периоде в состав добавочного капитала, составили: положительные курсовые разницы – 2,6 млн руб., отрицательные – 3,4 млн руб.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, выраженными в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, относились на счет прочих доходов и расходов, за исключением обязательств, являющихся инструментами хеджирования (см. Примечание 13).

Операции, связанные с конвертацией валюты, отражаются в Отчете о финансовых результатах по строкам «Прочие доходы» и «Прочие расходы» сальдировано, в качестве дохода (расхода) признаются только курсовые выгоды или потери.

Таблица 33 Объемы доходов и расходов по операциям купли-продажи иностранной валюты

(тыс. руб.)

Доходы и расходы	За 2017 год	За 2016 год
Объем доходов	6 839 523	9 673 893
Объем расходов	(22 268 125)	(5 027 173)

18. Налоги и сборы, таможенные пошлины

Налоговые обязательства Общества отражаются в отчетности по принципу временной определенности фактов хозяйственной деятельности.

Ставки основных налогов в 2017 году составили:

- налог на прибыль – 20%;
- налог на добавленную стоимость – 18%.

С 2012 года налоговое законодательство Российской Федерации разрешает исчислять налог на прибыль на консолидированной основе в рамках консолидированной группы налогоплательщиков (далее – «КГН»). В связи с этим основные общества Компании были объединены в КГН.

В 2017 году количество участников КГН, ответственным участником которой является ПАО «НК «Роснефть», составило 64 общества.

Налог на добычу полезных ископаемых, подлежащий включению в себестоимость продукции, товаров, работ, услуг, в 2017 году составил 592 501 млн руб., в 2016 году – 414 101 млн руб.

Экспортная пошлина в 2017 году была начислена в сумме 589 471 млн руб., в 2016 году – 572 226 млн руб.

Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами представлены в таблице.

Таблица 34 Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами

(тыс. руб.)

	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.	На 31 декабря 2015 г.
Дебиторская задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов – всего	53 345 166	64 394 983	59 835 376
Налог на добавленную стоимость (НДС)	50 870 082	57 558 838	45 647 489
Налог на прибыль	–	4 674 516	13 307 620
Прочая дебиторская задолженность по налогам и сборам	2 440 020	2 125 224	839 002
Задолженность государственных внебюджетных фондов	35 064	36 405	41 265
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами – всего	71 118 709	52 200 917	34 931 985
Налог на добычу полезных ископаемых	64 819 580	44 438 484	25 947 941
Налог на прибыль	206 319	121 336	–
Акциз	2 860 598	5 325 782	6 233 998
Налог на имущество	3 075 984	2 183 230	2 552 887
Прочая задолженность по налогам и сборам	155 013	131 122	195 645
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 215	963	1 514

Дебиторская задолженность по налогам и сборам по сравнению с 31 декабря 2016 г. уменьшилась на 11 050 млн руб., в основном, за счет уменьшения суммы НДС, подлежащей возмещению из бюджета по итогам IV квартала 2017 года по сравнению с аналогичным налоговым периодом 2016 года. Кроме того, на 4 674,5 млн руб. снизилась дебиторская задолженность по налогу на прибыль в связи с возвратом имеющейся переплаты по налогу на прибыль по КГН.

Кредиторская задолженность по налогам и сборам по сравнению с 31 декабря 2016 г. увеличилась на 18 918 млн руб., в основном, в связи с ростом ставки налога на добычу полезных ископаемых в декабре 2017 года по сравнению с декабрем 2016 года.

По состоянию на 31 декабря 2017, 2016 и 2015 гг. Общество не имело просроченных обязательств по налогам и сборам.

В соответствии с положениями главы 14 «Налоговый контроль» Налогового кодекса РФ камеральные и выездные проверки налогоплательщиков, плательщиков сборов и налоговых агентов могут быть проведены за 3 календарных года, предшествующих году, в котором вынесено решение о проведении проверки. Руководство Общества полагает, что результаты проверок не окажут существенного влияния на финансовое положение, поскольку расчет налоговых обязательств осуществляется в соответствии с требованиями налогового законодательства.

19. Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2017 г. составил 105 981 778,17 руб. и разделен на 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая.

Резервный и добавочный капитал

Капитал Общества включает в себя также суммы добавочного и резервного капиталов. Резервный капитал Общества представляет собой резервный капитал, образованный в соответствии с учредительными документами и равный 5% уставного капитала. На 31 декабря 2017 г. резервный капитал сформирован полностью и составляет 5,299 млн руб.

Добавочный капитал Общества на 31 декабря 2017 г. составляет 113 278,5 млн руб. (на 31 декабря 2016 г. добавочный капитал составлял 113 279 млн руб.).

Собственные акции, выкупленные у акционеров

В 2017 году Общество не выкупало собственные акции.

Чистые активы

Чистые активы Общества на 31 декабря 2017 г. составили 1 684 375 млн руб. Увеличение чистых активов по сравнению с предыдущей отчетной датой (1 533 087 млн руб.) составило 151 288 млн руб., или 9,9%. Чистые активы Общества на 31 декабря 2017 г. превышают его уставный капитал на 1 684 269 млн руб.

20. Доходы и расходы, нераспределенная прибыль

Выручка от продаж продукции, работ и услуг отражается в учете по мере отгрузки продукции, выполнения работ и оказания услуг и предъявления покупателям (заказчикам) расчетных документов.

При необходимости для обеспечения своевременного представления в бухгалтерские службы первичных учетных документов, в Обществе применяется методология начислений при наличии условий признания выручки в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99). В этом случае, регистрация выручки в бухгалтерском учете осуществляется на основании оперативной информации, представленной структурными подразделениями Общества.

Общество применяет метод формирования неполной себестоимости продукции (директ-костинг), в связи с чем общехозяйственные и административные расходы полностью списываются на счет учета продаж, т.е. полностью признаются в отчетном периоде, без распределения на остатки незавершенного производства и остатки готовой продукции (за исключением общехозяйственных расходов, непосредственно связанных с приобретением, сооружением или изготовлением активов, которые включаются в стоимость активов).

Расходы на продажу распределяются между проданной продукцией (товарами) и отгруженной, но не реализованной продукцией с учетом остатков готовой продукции (товаров) на складе.

Расходы на рекламу Общества в целом (без указания конкретных видов продукции) учитываются в составе расходов на продажу.

Использование прибыли отражается в учете и отчетности в году, следующим за отчетным годом, в соответствии с решением собрания акционеров. При этом часть прибыли, которая по решению акционеров не была выплачена в качестве дивидендов, показывается в отчетности по строке «Нераспределенная прибыль». Использование этой прибыли на капитальные вложения не уменьшает общий остаток по строке «Нераспределенная прибыль».

Величина нераспределенной прибыли прошлых лет на 31 декабря 2017 г. составила 1 704 356 млн руб., на 31 декабря 2016 г. – 1 767 709 млн руб. Изменение величины прибыли прошлых лет произошло, в основном, за счет начисленных дивидендов – 63 377 млн руб.

На величину нераспределенной прибыли отчетного года повлияли следующие доходы и расходы:

Таблица 35 Доходы и расходы Общества

(тыс. руб.)

Показатели	За 2017 год	За 2016 год
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость)	4 892 934 388	4 318 055 268
<i>В т. ч.: от продаж основного вида деятельности</i>	3 387 455 369	2 983 156 877
<i>торгово-закупочной деятельности</i>	1 158 898 792	943 485 679
<i>доходы от участия в уставных капиталах других организаций*</i>	341 657 551	387 915 422
<i>посреднической деятельности</i>	4 922 676	3 497 290
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(3 459 587 329)	(2 846 770 153)
<i>В т. ч.: по основному виду деятельности</i>	(2 552 733 441)	(2 169 860 896)
<i>торгово-закупочной деятельности</i>	(906 853 888)	(676 909 257)
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	(14 149 489)	(27 496 713)
Валовая прибыль	1 419 197 570	1 443 788 402
Коммерческие расходы	(990 299 266)	(955 153 203)
Общехозяйственные и административные расходы	(68 941 225)	(66 238 766)
Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг	359 957 079	422 396 433
Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам	(276 850 201)	(338 016 970)
<i>В т. ч.:</i>		
<i>Проценты к получению</i>	179 953 353	165 880 088
<i>Проценты к уплате,</i>		
<i>в т. ч.:</i>	(396 184 404)	(358 112 121)
<i>Расходы по амортизации дисконта АРО (ОЛОС)</i>	(3 709 919)	(3 480 275)
<i>Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов</i>	23 560 680	6 447 809
<i>Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов</i>	—	(448)
<i>Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества,</i>		
<i>в т. ч.:</i>		
<i>Доходы от продажи краткосрочных ценных бумаг</i>	154 096 834	418 180
<i>Доходы от продажи долгосрочных ценных бумаг</i>	64 813 112	226 851 288
<i>Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества,</i>		
<i>в т. ч.:</i>		
<i>Стоимость выбывших краткосрочных ценных бумаг</i>	(175 050 494)	(172 870 442)
<i>Расходы от продажи долгосрочных ценных бумаг</i>	(160 265 787)	(418 167)
<i>Иные прочие доходы,</i>		
<i>в т. ч.:</i>	103 191 012	42 872 048
<i>Разница между балансовой стоимостью, переданных финансовых вложений акций (долей участия) в качестве вклада в уставный капитал, и их рыночной стоимостью</i>	70 256 042	13 323 324
<i>Иные прочие расходы</i>	(238 516 778)	(251 101 652)
<i>в т. ч.:</i>		
<i>Признание отложенного эффекта хеджирования в составе прочих расходов</i>	(145 646 857)	(147 093 527)
<i>Курсовые разницы</i>	(15 900 578)	(52 798 402)
<i>Налог на доходы с дивидендов</i>	(704 282)	(637 168)

Таблица 36 Распределение расходов Общества по элементам затрат, признанных в Отчете о финансовых результатах

(тыс. руб.)

Показатели	За 2017 год	За 2016 год
Материальные затраты	3 720 656 091	3 257 366 248
Затраты на оплату труда	32 609 834	29 471 066
Отчисления на социальные нужды	6 308 733	5 488 684
Амортизация	141 504 417	134 929 167
Прочие затраты, в т.ч. НДС и расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	631 898 234	468 403 670
Итого по элементам затрат	4 532 977 309	3 895 658 835
Остатки незавершенного производства, готовой продукции и др.	103 548 206	86 907 924
Итого расходы по обычным видам деятельности	4 532 977 309	3 895 658 835

21. Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства

В бухгалтерском учете отражаются постоянные и временные разницы между бухгалтерской прибылью и налогооблагаемой прибылью отчетного периода. Временные и постоянные разницы, рассчитанные путем сопоставления данных бухгалтерского и налогового учета по статьям расходов и доходов отчетного периода, приводят к образованию «Постоянных налоговых обязательств и активов» и «Отложенных налоговых обязательств и активов».

Сумма текущего налога на прибыль формируется в бухгалтерском учете путем отражения:

- условного дохода (расхода);
- постоянного налогового актива;

- постоянного налогового обязательства;
- отложенного налогового актива;
- отложенного налогового обязательства.

Общество формирует показатели, характеризующие учет расчетов по налогу на прибыль, ежемесячно.

В бухгалтерском балансе Общества отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства по налогу на прибыль отражаются развернуто, соответственно, в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

Создаваемый в бухгалтерском учете резерв по сомнительным долгам является источником формирования временной разницы.

Свернутая сумма постоянных налоговых активов (обязательств) приведена в Отчете о финансовых результатах справочно.

Ставка налога на прибыль при расчете отложенных и постоянных налоговых активов и обязательств составляет 20%.

Таблица 37 Информация об отложенных и постоянных налоговых активах и обязательствах

(тыс. руб.)

Наименование	Остаток на начало года	Начислено за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Отложенный налоговый актив	68 252 970	55 562 017	(28 752 017)	95 062 970
Отложенное налоговое обязательство	(78 948 226)	(18 953 643)	6 796 472	(91 105 397)
Постоянный налоговый актив	x	95 253 831	x	x
Постоянное налоговое обязательство	x	(50 897 741)	x	x

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2017 год составил 16 621 млн руб., за 2016 год – 16 876 млн руб.

В составе движения отложенных налогов за отчетный период, отраженного по строкам 2430 «Изменение отложенных налоговых обязательств» и 2450 «Изменение отложенных налоговых активов», включены суммы отложенных налогов, списанных и/или начисленных в связи с подачей уточненных налоговых деклараций, списанных отложенных налоговых обязательств и активов, которые никогда не будут реализованы.

В составе отложенного налогового актива отражены убытки Общества, перенесенные на будущее, не использованные для уменьшения налога на прибыль в отчетном (налоговом) периоде, но которые будут приняты в целях налогообложения в последующих отчетных (налоговых) периодах.

Постоянные и временные разницы, повлекшие корректировку условного расхода по налогу на прибыль, приведены в таблице.

Таблица 38 Информация о постоянных и временных разницах, повлекших корректировку условного расхода по налогу на прибыль

(тыс. руб.)

Наименование	Остаток на начало года	Начислено за отчетный год	Погашено за отчетный год	Остаток на конец года
Вычитаемые временные разницы	341 264 850	277 810 085	(143 760 085)	475 314 850
Налогооблагаемые временные разницы	(394 741 130)	(94 768 215)	33 982 360	(455 526 985)
Отрицательные постоянные разницы	x	476 269 155	x	x
Положительные постоянные разницы	x	(254 488 705)	x	x

22. Выплата дивидендов

Количество и номинальная стоимость акций

Акционерный капитал представляет собой капитал Общества согласно учредительным документам. Владельцы обыкновенных акций имеют право одного голоса на собрании акционеров на каждую приобретенную акцию.

Обществом размещено 10 598 177 817 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая на общую сумму по номинальной стоимости 105 981 778,17 руб.

Сумма дивидендов

Чистая прибыль Общества за 2017 год составляет 138 969 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию за 2017 год составляет 13,11 руб./акцию

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2017 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в 1 полугодии 2018 года.

По итогам работы Общества за 2016 год годовым общим собранием акционеров ПАО «НК «Роснефть» 22 июня 2017 г. (протокол № б/н от 27 июня 2017 г.) было принято решение направить на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ПАО «НК «Роснефть» 63 377 млн руб., что составляет 5,98 руб. на 1 акцию. По состоянию на 31 декабря 2017 г. Общество выплатило дивиденды в сумме 63 362 млн руб. Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

По итогам работы Общества за 1 полугодие 2017 года внеочередным общим собранием акционеров ПАО «НК «Роснефть» 29 сентября 2017 года (протокол б/н от 4 октября 2017 г.), было принято решение направить на выплату дивидендов по обыкновенным акциям ПАО «НК «Роснефть» 40 591 млн руб., что составляет 3 руб. 83 коп. на 1 акцию. По состоянию на 31 декабря 2017 г. Общество выплатило дивиденды в сумме 40 581 млн руб. Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, данные о которых не были предоставлены номинальными держателями в полном объеме, и лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

23. События после отчетной даты

После 31 декабря 2017 г. в хозяйственной деятельности Общества не имели место факты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности Общества.

24. Условные факты хозяйственной деятельности. Оценочные обязательства

Условные активы и обязательства

ПАО «НК «Роснефть» и ПАО АНК «Башнефть» являются участниками ряда судебных споров с ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест», связанных с незаконным владением ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» акциями ПАО АНК «Башнефть», в том числе, соистцами по делу о взыскании с ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» в пользу ПАО АНК «Башнефть» убытков в размере 170,6 млрд руб., причиненных реорганизацией ПАО АНК «Башнефть» (дело № А07-14085/2017), и по делу о взыскании убытков в размере 131,6 млрд руб. в связи с выплатой ответчикам дивидендов в период незаконного владения ими акциями ПАО АНК «Башнефть» (дело № А07-38665/2017, судебное разбирательство в Арбитражном суде Республики Башкортостан назначено на 3 апреля 2018 г.), а также соответчиками по делу по иску ПАО АФК «Система» о взыскании 330,4 млрд руб. убытков в связи с действиями ПАО «НК «Роснефть» и ПАО АНК «Башнефть» по защите в судебном порядке законных интересов ПАО АНК «Башнефть» (дело № А40-237651/2017, предварительное судебное заседание в Арбитражном суде г. Москвы назначено на 5 апреля 2018 г.).

Указанные споры урегулированы сторонами путем заключения мирового соглашения, утвержденного Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 26 декабря 2017 г. по делу № А07-14085/2017. По условиям мирового соглашения ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» обязуются возместить ПАО АНК «Башнефть» причиненные ему убытки в размере 100 млрд руб. в срок до 30 марта 2018 г., после чего участники споров подадут заявления об отказе от исковых требований, заявленных по делам № А07-38665/2017, А40-237651/2017.

Оценочные обязательства

Оценочное обязательство – обязательство Общества с неопределенной величиной и (или) сроком исполнения. Оценочное обязательство может возникнуть:

- из норм законодательных и иных нормативных правовых актов, судебных решений, договоров;
- в результате действий Общества, которые вследствие установившейся прошлой практики или заявлений Общества, указывают другим лицам, что Общество принимает на себя определенные обязанности и, как следствие, у таких лиц возникают обоснованные ожидания, что Общество выполнит такие обязанности.

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении следующих условий:

- у Общества существует обязанность, явившаяся следствием прошлых событий его хозяйственной жизни, исполнение которой Общество не может избежать. В случае, когда у Общества возникают сомнения в наличии такой обязанности, оно признает оценочное обязательство, если в результате анализа всех обстоятельств и условий, включая мнения экспертов, более вероятно, чем нет, что обязанность существует;
- уменьшение экономических выгод Общества, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно (вероятность >50%);
- величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

В соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), вступившим в силу с бухгалтерской отчетности за 2011 год, у Общества существуют оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью.

Оценочное обязательство, связанное с экологической деятельностью, возникает в связи с нарушением исходного состояния окружающей среды в результате хозяйственной деятельности Общества.

Величина оценочного обязательства, связанного с экологической деятельностью, определена исходя из оценки затрат (планируемых затрат), которые Общество, как ожидается, понесет при исполнении оценочного обязательства при восстановлении земель и водных объектов, состояние которых нарушено, по состоянию на отчетную дату. Оценка производится на основе данных внутренней (управленческой) отчетности организации, формирующей систему экологической информации.

Информация об оценочных обязательствах Общества приведена в таблице.

Таблица 39 Информация об оценочных обязательствах

(тыс. руб.)

Вид	Описание оценочного обязательства	Период	Остаток на начало периода	Признано (начислено) за отчетный период	Списано		Увеличение (+)/ уменьшение (-) оценочного обязательства при признании расходов/ доходов (сторнировании расходов) при признании оценочных значений	Остаток на конец периода
					(погашено) в счет отражения затрат или признания кредиторской задолженности	в связи с избыточностью суммы или прекращением выполнения условий признания		
Оценочные обязательства, сформированные за счет расходов по обычным видам деятельности – всего, в т. ч. по видам:								
Всего		2017	25 970 538	17 060 149	(18 574 650)	(1 014 352)	(792 721)	22 648 964
		2016	24 276 136	14 806 373	(14 008 251)	(376 585)	1 272 865	25 970 538
Оценочное обязательство по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год с учетом страховых взносов по эффективной ставке	Планируемая сумма выплат работникам вознаграждения по итогам работы за год с учетом страховых взносов по эффективной ставке	2017	12 994 683	12 192 238	(15 351 246)	-	-	9 835 675
		2016	13 224 971	10 415 296	(10 645 584)	-	-	12 994 683
Оценочное обязательство по предстоящей оплате отпускных	Обязательство Общества перед работниками по оплате отпускных, исходя из количества дней неиспользованного отпуска на конец отчетного периода, с учетом страховых взносов по эффективной ставке	2017	2 911 004	2 865 383	(2 363 825)	-	-	3 412 562
		2016	2 233 108	3 181 152	(2 503 256)	-	-	2 911 004
Оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью	Формируется по всем видам экологических обязательств. Расчет осуществляется в разрезе мест возникновения. Отражается в учете по приведенной стоимости	2017	9 328 745	956 408	(794 917)	-	(792 721)	8 697 515
		2016	8 146 124	760 100	(850 344)	-	1 272 865	9 328 745
Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	Оценочные обязательства признаются отдельно по каждому судебному разбирательству	2017	736 106	1 046 120	(64 662)	(1 014 352)	-	703 212
		2016	671 933	449 825	(9 067)	(376 585)	-	736 106
Оценочные обязательства, сформированные за счет увеличения стоимости активов:								
Всего		2017	47 376 046	5 744 026	(1 447 847)	-	6 761 805	58 434 030
		2016	38 636 562	5 674 768	(2 183 936)	(2 954)	5 251 606	47 376 046
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	Формируется по всем недвижимым нефтегазовым активам. Расчет осуществляется в разрезе месторождений. Отражается в учете по приведенной стоимости.	2017	45 916 121	4 730 658	(640 317)	-	6 744 146	56 750 608
		2016	36 305 262	5 106 265	(784 948)	(2 954)	5 292 496	45 916 121
Оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью	Обязательства, подлежащие включению в стоимость активов (08*)	2017	1 459 925	1 013 368	(807 530)	-	17 659	1 683 422
		2016	2 331 300	568 503	(1 398 988)	-	(40 890)	1 459 925

В графе Таблицы 39 «Признано (начислено) за отчетный период» в части оценочного обязательства по ликвидации основных средств учтено начисление оценочного обязательства и расходы по амортизации дисконта (проценты), признаваемые в связи с приближением срока исполнения оценочного обязательства. Сумма увеличения оценочного обязательства за отчетный период (проценты) в связи с приближением срока исполнения обязательства подлежит отражению в бухгалтерском учете и отчетности в качестве расходов отчетного периода. Эффекты от изменения оценочных значений стоимости ликвидации, ставки и срока дисконтирования отражены в графе Таблицы 39 «Увеличение (+) / уменьшение (-) оценочного обязательства при признании расходов/доходов (сторнировании расходов) при признании оценочных значений».

В графе Таблицы 39 «Увеличение (+)/уменьшение (-) оценочного обязательства при признании расходов/доходов (сторнировании расходов) при признании оценочных значений» в части оценочного обязательства, связанного с экологической деятельностью, отражены эффекты от пересмотра оценочных значений стоимости и объемов исполнения обязательств, эффекты от изменения ставки дисконтирования, рекласс между видами обязательств, которые были сформированы за счет расходов по обычным видам деятельности и за счет увеличения стоимости активов.

25. Операции со связанными сторонами

В ходе своей обычной деятельности ПАО «НК «Роснефть» совершает операции с предприятиями, являющимися связанными сторонами в соответствии с российским законодательством.

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

К связанным сторонам ПАО «НК «Роснефть» относят также предприятия, которые не являются аффилированными лицами по российскому законодательству, но являются таковыми в соответствии с МСФО № 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

Суммы операций и остатки расчетов со связанными сторонами раскрываются по отдельности для следующих групп связанных сторон, имеющих различный характер взаимоотношений с ПАО «НК «Роснефть»:

- дочерние общества (компании, консолидируемые ПАО «НК «Роснефть» по методу дочерних);
- зависимые общества (юридические лица, консолидируемые ПАО «НК «Роснефть» по методу долевого участия и по методу пропорциональной консолидации);
- основные владельцы (акционеры, распоряжающиеся более чем 10% голосующих акций, либо имеющие существенное влияние по другим основаниям) и компании, контролируемые государством;
- участники совместной деятельности (без образования юридического лица и консолидируемые по методу пропорциональной консолидации);
- прочие связанные стороны.

Раздел таблицы «Денежные потоки» раскрывается при наличии существенных денежных потоков – более 10% от любой из статей Отчета о движении денежных средств.

Дочерние общества

В данной группе раскрыта информация по операциям с дочерними обществами, в которых ПАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации долей более чем 50% обыкновенных голосующих акций или которые контролирует другим способом.

Таблица 40 Информация об операциях с дочерними обществами

(тыс. руб.)

Операции	За 2017 год	За 2016 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	760 172 013	312 696 352
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	1 092 930 743	979 326 763
Доходы от сдачи имущества в аренду	143 720 209	136 569 110
Доходы от участия в уставных капиталах других организаций	341 029 692	386 723 123
Прочие доходы	85 329 878	7 382 678
	2 423 182 535	1 822 698 026
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	1 509 261 388	1 224 069 087
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	15 291 335	7 979 939
Логистические услуги и расходы на транспортировку	147 507 998	153 914 585
Услуги по добыче нефти и газа	331 384 565	300 600 147
Стоимость процессинга	146 262 604	148 311 793
Расходы по аренде имущества	357 750	155 595
Прочие расходы	61 666 346	51 702 604
	2 211 731 986	1 886 733 750
Прочие операции		
Покупка основных средств	–	24 866
Кредиты/займы выданные	2 148 009 714	1 433 146 713
Погашение кредитов/займов выданных	1 469 797 056	1 267 959 825
Поступление краткосрочных кредитов и займов	991 723 907	3 220 021
Погашение краткосрочных кредитов и займов	926 096 097	2 218 959
Поступление долгосрочных кредитов и займов	881 711 168	1 192 354 136
Погашение долгосрочных кредитов и займов	929 811 806	934 008 371
Депозиты размещенные	266 000 000	304 100 000
Депозиты погашенные	266 000 000	304 100 000
Проценты к получению	151 626 578	113 147 583
Проценты к уплате	44 921 811	43 969 930
Денежные потоки		
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления		
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	1 767 440 519	1 136 879 609
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	144 223 477	139 436 307
прочие поступления	37 001 176	84 457 197

Операции	За 2017 год	За 2016 год
Платежи		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(2 297 638 093)	(1 702 463 718)
поисковые затраты	(10 047 131)	(7 653 639)
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления		
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4 920 023	5 254
от возврата предоставленных займов, прав требования денежных средств к другим лицам и др.	1 470 040 394	1 267 966 689
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	451 887 635	498 027 185
Платежи		
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(178 629 295)	(146 948 911)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(567 948 332)	(352 137 880)
в связи с предоставлением займов другим лицам	(2 148 009 714)	(1 433 146 713)
поисковые активы	(12 348 170)	(6 140 749)
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления		
получение кредитов и займов	1 873 435 075	1 195 574 157
Платежи		
возврат кредитов и займов, погашение (выкуп) векселей и др.	(1 855 907 903)	(936 227 330)

Таблица 41 Активы и обязательства, участвующие в операциях с дочерними обществами

(тыс. руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31 декабря 2017 г.	Сальдо на 31 декабря 2016 г.
Активы		
Денежные средства и денежные эквиваленты	32 971 089	25 660 255
Дебиторская задолженность, в т.ч.	1 947 862 230	1 138 171 527
- долгосрочная	1 386 531 255	691 018 978
- авансы выданные под капитальное строительство и оборудование к установке	16 082 146	17 463 664
- авансы выданные краткосрочные	4 300 545	3 264 074
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	3 417 386	3 496 417
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	5 874 063 137	5 147 239 050
в т.ч. долгосрочные	5 326 357 829	4 577 265 874
	7 854 896 456	6 311 070 832
Обязательства		
Кредиторская задолженность	1 209 818 719	1 344 224 629
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты),	1 365 776 209	1 349 156 770
в т.ч. долгосрочные	1 009 578 842	1 344 843 620
	2 575 594 928	2 693 381 399

Зависимые общества

В данной группе раскрыта информация по операциям с зависимыми обществами, в которых ПАО «НК «Роснефть» владеет непосредственно или через другие организации долей, составляющей более 20%, но менее 50% обыкновенных голосующих акций (или контроль не обеспечивается по иным обстоятельствам) и оказывает существенное влияние.

Таблица 42 Информация об операциях с зависимыми обществами

(тыс. руб.)

Операции	За 2017 год	За 2016 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	10 547 768	3 027 256
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	187 063 415	70 420 007
Доходы от сдачи имущества в аренду	141 380	56 397
Доходы от участия в уставных капиталах других организаций	483 784	1 171 709
Прочие доходы	1 587 431	1 619 743
	199 823 778	76 295 112
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	259 006 657	198 774 059
Логистические услуги и расходы на транспортировку	21 982 242	18 992 828
Расходы по аренде имущества	221 105	222 380
Стоимость процессинга	12 297 570	12 214 885
Прочие расходы	7 638 059	5 936 549
	301 145 633	236 140 701

Операции	За 2017 год	За 2016 год
Прочие операции		
Кредиты/займы выданные	5 475 724	1 452 794
Погашение кредитов/займов выданных	265 185	18 199 091
Поступление краткосрочных кредитов и займов	3 800	–
Погашение краткосрочных кредитов и займов	34 580	–
Поступление долгосрочных кредитов и займов	10 266 044	20 454 003
Погашение долгосрочных кредитов и займов	12 645 314	12 527 421
Проценты к получению	2 193 041	11 982 689
Проценты к уплате	5 287 894	4 887 336
Денежные потоки		
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления		
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	95 904 675	55 135 120
прочие поступления	204 963 702	33 590 886
Платежи		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(287 920 928)	(238 865 122)
поисковые затраты	(741 181)	(2 923 772)
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Платежи		
поисковые активы	(2 773 159)	(10 000 046)

Таблица 43 Активы и обязательства, участвующие в операциях с зависимыми обществами

(тыс. руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31 декабря 2017 г.	Сальдо на 31 декабря 2016 г.
Активы		
Дебиторская задолженность, в т.ч.	37 783 751	27 974 182
- долгосрочная	1 957 642	5 548 491
- авансы выданные краткосрочные	8 644 636	8 012 360
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	4 495 047	4 160 603
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	56 150 901	277 227 200
в т.ч. долгосрочные	41 080 830	276 955 243
	93 934 652	305 201 382
Обязательства		
Кредиторская задолженность	157 999 510	26 724 572
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты),	110 948 027	110 605 985
в т.ч. долгосрочные	105 770 671	110 605 985
	268 947 537	137 330 557

Информация о размерах вознаграждений, выплаченных основному управленческому персоналу

С целью раскрытия информации к основному управленческому персоналу отнесены: члены Правления ПАО «НК «Роснефть» и члены Совета директоров.

Краткосрочное вознаграждение членов Правления, с учетом ротации управленческого состава, включая заработную плату и премии с учетом налога на доходы физических лиц, составило 2 711 млн руб. и 2 884 млн руб. в 2017 и 2016 годах, соответственно (суммы не являющихся доходами членов Правления отчислений на социальное страхование, выплаченных в бюджет РФ в соответствии с требованиями законодательства, составили 373 и 395 млн руб.). Краткосрочное вознаграждение не включает выплаченные в 2017 году разовые премии за реализацию крупнейших проектов приобретения и интеграции новых активов, компенсацию медицинской страховки и стоимости переезда. Сумма краткосрочного вознаграждения членов Правления и членов Совета директоров за 2017 год раскрыта в соответствии с требованиями законодательства РФ о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг. Выплаты на основе акций- не производились.

Основные владельцы и компании, контролируемые государством

В данной группе раскрыта информация по операциям с юридическими лицами, которые имеют право распоряжаться более чем 10% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции, и компаниями, контролируемыми государством.

Таблица 44 Информация об операциях с основными владельцами и компаниями, контролируемыми государством

(тыс. руб.)

Операции	За 2017 год	За 2016 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	200 761 921	169 447 363
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	80 460 092	61 283 747
Доходы от операций с финансовыми инструментами срочных сделок	484 776	7 761 178
Доходы от участия в уставных капиталах других организаций	143 845	16 575

Операции	За 2017 год	За 2016 год
Прочие доходы	1 113 755	1 380 288
	282 964 389	239 889 151
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	87 781 422	60 866 696
Покупка нефтепродуктов	3 418 660	3 718 778
Логистические услуги и расходы на транспортировку	337 710 503	322 633 308
Таможенные пошлины	577 765 600	559 653 085
Расходы по аренде имущества	601 252	711 977
Расходы от операций с финансовыми инструментами срочных сделок	11 173 372	5 157 356
Расходы на электроэнергию	–	29 485
Прочие расходы	1 846 804	1 728 212
	1 020 297 613	954 498 897
Прочие операции		
Кредиты/займы выданные	–	6 000 000
Поступление краткосрочных кредитов и займов	430 950 000	90 000 000
Погашение краткосрочных кредитов и займов	393 450 000	100 000 000
Поступление долгосрочных кредитов и займов	195 881 560	100 000 000
Депозиты размещенные	2 211 925 386	9 557 324 915
Депозиты погашенные	2 220 704 740	9 613 898 560
Проценты к уплате	27 931 120	13 909 098
Проценты к получению	14 124 828	16 909 286
Денежные потоки		
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления		
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	212 079 622	184 850 423
прочие поступления	11 618 701	23 412 233
Платежи		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(1 039 369 730)	(995 944 402)
проценты по долговым обязательствам	(27 872 268)	(13 546 209)
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления		
от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	384 815 190	397 602 000
прочие поступления	20 261 178	7 761 178
Платежи		
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(22 327 549)	(2 930 588)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	–	(330 167 622)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	(381 423 405)	(389 881 626)
поисковые активы	(24 436 665)	(1 554 867)
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления		
получение кредитов и займов	626 831 560	190 000 000
Платежи		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(89 723 808)	(108 680 761)
возврат кредитов и займов	(393 450 000)	(100 000 000)

Таблица 45 Активы и обязательства, участвующие в операциях с основными владельцами и компаниями, контролируруемыми государством

(тыс. руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31 декабря 2017 г.	Сальдо на 31 декабря 2016 г.
Активы		
Денежные средства и денежные эквиваленты	18 511 957	531 291 825
Дебиторская задолженность, в т.ч.	80 572 803	55 181 477
- долгосрочная дебиторская задолженность	876 315	1 404 744
- авансы выданные под капитальное строительство и оборудование к установке	26 918 572	4 863 843
- авансы выданные краткосрочные	25 613 089	21 722 578
- величина образованного резерва по сомнительным долгам на конец отчетного периода	–	306 311
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	484 574 214	497 726 980
в т.ч. долгосрочные	474 574 214	469 615 208
	583 658 974	1 084 200 282

Активы и обязательства	Сальдо на 31 декабря 2017 г.	Сальдо на 31 декабря 2016 г.
Обязательства		
Кредиторская задолженность	81 062 115	31 336 841
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты), в т.ч. долгосрочные	436 507 994	203 087 889
	295 860 220	100 000 000
	517 570 109	234 424 730

Участники совместной деятельности

Операции с компаниями, являющимися участниками совместной деятельности с ПАО «НК Роснефть» за период 2016-2017 годы, отсутствуют.

Прочие связанные стороны

В группу «Прочие связанные стороны» включен негосударственный пенсионный фонд, действующий в интересах работников Общества.

Таблица 46 Информация об операциях с прочими связанными сторонами

(тыс. руб.)

Операции	За 2017 год	За 2016 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Прочие доходы	331	324
	331	324
Затраты и расходы		
Расходы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения	406 536	393 194
	406 536	393 194

Таблица 47 Активы и обязательства, участвующие в операциях с прочими связанными сторонами

(тыс. руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31 декабря 2017 г.	Сальдо на 31 декабря 2016 г.
Обязательства		
Кредиторская задолженность	17	87 939
	17	87 939

ПАО «НК «Роснефть» за отчетный период использовало в основном денежную форму расчетов со связанными сторонами.

26. Показатели по сегментам

Общество, его дочерние и зависимые общества (далее – «Группа Компаний «НК «Роснефть»») осуществляют свою деятельность как вертикально-интегрированное производство. Основными видами деятельности Группы Компаний «НК «Роснефть» являются разведка, разработка, добыча и реализация нефти и газа, а также производство, транспортировка и реализация продуктов их переработки в Российской Федерации и за рубежом. Управленческая информация, результаты которой систематически анализируются лицами, наделенными в Обществе полномочиями по принятию решений о распределении ресурсов внутри Общества и оценке этих результатов, формируется в отношении деятельности Группы Компаний «НК «Роснефть» в целом. Учитывая тот факт, что деятельность Общества как юридического лица неотделима от управления Группой, принятие управленческих решений и распределение ресурсов осуществляется лицами, наделенными соответствующими полномочиями, на уровне Группы Компаний «НК «Роснефть» в целом; отдельная управленческая отчетность, отражающая финансовые результаты, величину активов и обязательств по сегментам, относящаяся исключительно к операциям Общества и не затрагивающая Группу в целом, по направлениям не составляется. Поэтому информация по сегментам в полном объеме раскрывается в консолидированной бухгалтерской отчетности Группы Компаний «НК «Роснефть».

В настоящих Пояснениях ниже приведена информация о выручке в разрезе сегментов, в виду представления данных сведений полномочным лицам Общества на систематической основе. При выделении информации по сегментам принимались во внимание общеэкономические, валютные, кредитные, ценовые риски, которым может быть подвержено Общество.

Таблица 48 Информация о выручке от реализации по сегментам

(тыс. руб.)

Наименование сегмента	Выручка нетто за отчетный год		
	Всего	Внешний рынок	Внутренний рынок
Нефть	2 261 642 176	1 812 821 414	448 820 762
Газ	184 511 036	–	184 511 036
Нефтепродукты и нефтехимия	1 951 467 317	986 475 595	964 991 722

Наименование сегмента	Выручка нетто за отчетный год		
	Всего	Внешний рынок	Внутренний рынок
Прочие продажи	495 313 859	-	495 313 859
Всего	4 892 934 388	2 799 297 009	2 093 637 379

В статью «Прочие продажи» вошли: продажа прочих товаров, оказание услуг, дивиденды, сдача в аренду основных средств и др.

27. Сопутствующая информация

Вопросы защиты окружающей среды

Деятельность предприятий нефтегазовой отрасли всегда сопряжена с риском нанесения ущерба окружающей среде. Руководство Общества полагает, что его деятельность соответствует требованиям законодательства по охране окружающей среды, и поэтому у Общества отсутствует риск появления значительных обязательств, за исключением раскрытых и начисленных в настоящей отчетности.

Страхование

Общество продолжает осуществлять страхование имущества, автотранспортных средств, грузов, транспортировки, строительно-монтажных работ и ответственности должностных лиц.

Энергетические ресурсы

Данные о совокупных затратах по использованным в течение 2017 года энергетическим ресурсам¹.

Таблица 49 Данные по использованным ресурсам

№	Наименование вида энергетического ресурса	(тыс. руб.)	
		Сумма	
1	Электрическая энергия	31 738	
2	Тепловая энергия	4 338	

Условия ведения хозяйственной деятельности в РФ

В России продолжаются экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечает требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики в будущем будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Негативное влияние на российскую экономику оказывают снижение цен на нефть и санкции, введенные против России некоторыми странами. Процентные ставки в рублях остаются высокими. Совокупность этих факторов привела к снижению доступности капитала и увеличению его стоимости, а также к повышению неопределенности относительно дальнейшего экономического роста, что может негативно повлиять на финансовое положение, результаты деятельности и экономические перспективы Общества. Руководство Общества предпринимает надлежащие меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в текущих условиях.

¹ Требование ст. 22 Федерального закона от 23 ноября 2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ».

В соответствии со ст. 2 № 261-ФЗ энергетический ресурс – носитель энергии, энергия которого используется или может быть использована при осуществлении хозяйственной и иной деятельности, а также вид энергии (атомная, тепловая, электрическая, электромагнитная энергия или другой вид энергии).

Всего прошито, пронумеровано
и скреплено печатью 49 листов

