

Аудиторское заключение
независимого аудитора
о бухгалтерской (финансовой) отчетности
ПАО «НК «Роснефть»
за 2018 год

Февраль 2019 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 2018 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 2018 г., отчета о финансовых результатах за 2018 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 2018 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 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 указанного ниже вопроса наше описание того, как данный 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 этому вопросу. 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 указанного ниже вопроса, 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

Вклады в уставные капиталы дочерних обществ в связи с реструктуризацией

В 2018 году Общество произвело ряд новых существенных вложений принадлежащих ему акций/долей предприятий, находящихся на балансе, в уставные капиталы других своих дочерних обществ с целью создания и выделения управленческих субхолдингов. Согласно ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений» при невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией, стоимость финансовых вложений, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения. В результате стоимость полученных финансовых вложений определяется исходя из справедливой стоимости передаваемых в качестве вклада в уставный капитал активов.

Данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита, поскольку соответствующие операции являются значительными для бухгалтерской (финансовой) отчетности, а расчет стоимости финансовых вложений, подлежащих передаче, требует от руководства формирования существенных оценочных суждений.

Информация о вышеуказанных операциях представлена в Примечании 11 к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Мы привлекли наших специалистов по оценке бизнеса к проверке моделей, подготовленных для целей определения стоимости передаваемых в качестве вклада в уставный капитал активов. Мы проанализировали используемые в моделях допущения для проверки стоимости активов. Мы сравнили ставки дисконтирования и прогноз долгосрочных темпов роста с общими рыночными показателями и иными имеющимися данными. Мы провели проверку арифметической точности моделей и анализа чувствительности моделей к изменению ключевых допущений. Кроме того, мы сравнили суммы в бухгалтерских проводках с соответствующими расчетами стоимости и проанализировали подход к учету справедливой стоимости финансовых вложений.

Прочая информация, включенная в Годовой отчет

Прочая информация включает информацию, содержащуюся в Годовом отчете за 2018 год, но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Ответственность за прочую информацию несет руководство. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

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

В связи с проведением нами аудита 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.



Совершенствуя бизнес,
улучшаем мир

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, - Д.Е. Лобачев

Д.Е. Лобачев
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

5 февраля 2019 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 2018 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	2018
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 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
6	Нематериальные активы	1110	44 599 532	23 468 759	23 214 357
8	Результаты исследований и разработок	1120	6 728 123	4 890 365	3 344 717
7	Нематериальные поисковые активы	1130	99 214 115	111 303 011	78 528 809
7	Материальные поисковые активы	1140	20 222 627	26 179 268	11 326 829
5	Основные средства	1150	1 269 210 761	1 186 529 970	1 058 799 579
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3,11	Финансовые вложения	1170	6 159 574 705	6 003 776 788	5 492 046 642
3,21	Отложенные налоговые активы	1180	94 841 893	95 062 970	68 252 970
9	Прочие внеоборотные активы	1190	31 951 119	32 318 324	33 202 633
	Итого по разделу I	1100	7 726 342 875	7 483 529 455	6 768 716 536
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
10	Запасы	1210	151 426 199	142 388 555	113 017 735
10	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	72 718 694	72 598 729	57 272 596
3,15,18	Дебиторская задолженность	1230	2 653 803 215	2 531 306 562	1 523 299 152
	<i>в том числе:</i>				
	<i>дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течении 12 месяцев после отчетной даты</i>	1231	1 005 017 767	1 119 929 274	806 591 911
	<i>дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>	1232	1 648 785 448	1 411 377 288	716 707 241
3,11	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	1 100 833 573	728 055 665	899 267 309
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	598 541 224	116 638 660	584 223 460
	Прочие оборотные активы	1260	5 052 039	8 400 746	7 604 682
	<i>в том числе:</i>				
	<i>не предъявленная к оплате начисленная выручка по договорам строительного подряда</i>	1261	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	4 582 374 944	3 599 388 917	3 184 684 934
	БАЛАНС	1600	12 308 717 819	11 082 918 372	9 953 401 470

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 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	5	15
19	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	113 279 890	113 278 538	113 279 280
19	Резервный капитал	1360	5 299	5 299	5 299
13	Прочие фонды и резервы	1365	(115 062 581)	(231 748 689)	(348 012 103)
3,20	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 028 141 822	1 802 733 923	1 767 708 786
	Итого по разделу III	1300	2 026 470 417	1 684 375 058	1 533 087 259
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
16	Заемные средства	1410	5 792 741 747	5 083 998 328	4 338 773 620
21	Отложенные налоговые обязательства	1420	91 808 512	91 105 397	78 948 226
24	Оценочные обязательства	1430	56 345 080	61 023 750	50 403 366
12	Долгосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1440	-	-	-
16	Прочие обязательства	1450	1 134 390 419	1 419 426 029	1 550 012 639
	Итого по разделу IV	1400	7 075 285 758	6 655 553 504	6 018 137 851
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
16	Заемные средства	1510	817 935 056	860 270 860	525 561 253
15,18	Кредиторская задолженность	1520	2 333 146 921	1 785 522 679	1 753 787 381
	Доходы будущих периодов	1530	2 740 157	2 651 115	1 874 814
24	Оценочные обязательства	1540	19 582 179	20 059 244	22 943 218
12	Краткосрочные производные финансовые инструменты, признаваемые по справедливой стоимости через отчет о финансовых результатах	1545	33 058 044	74 073 303	97 633 864
	Прочие обязательства	1550	499 287	412 609	375 830
	Итого по разделу V	1500	3 206 961 644	2 742 989 810	2 402 176 360
	БАЛАНС		11 082 918 372	11 082 918 372	9 953 401 470

Главный исполнительный директор ПАО "НК "Роснефть"

И.И. Сечин

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

В.А. Сурков

" 05 " февраля 2019 г.

**Отчет о финансовых результатах
за 2018 год**

Организация ПАО "НК "Роснефть" Форма по ОКУД _____
 Дата (число, месяц, год) _____ по ОКПО _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН _____
 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	2018
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
			2018 г.	2017 г.
20,26	Выручка	2110	6 968 248 044	4 892 934 388
20	Себестоимость продаж	2120	(4 815 224 782)	(3 459 587 329)
20	Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	2130	(24 065 226)	(14 149 489)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 128 958 036	1 419 197 570
20	Коммерческие расходы	2210	(1 422 676 475)	(990 299 266)
20	Общехозяйственные и административные расходы	2220	(80 583 478)	(68 941 225)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	625 698 083	359 957 079
20	Проценты к получению	2320	186 773 202	179 953 353
16,20	Проценты к уплате	2330	(451 851 788)	(396 184 404)
20	Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2333	51 966 086	23 560 680
20	Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	2334	(10 950 827)	-
17,20	Прочие доходы	2340	328 328 022	329 387 442
13,17,20	Прочие расходы	2350	(296 124 690)	(413 567 272)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	433 838 088	83 106 878
	Текущий налог на прибыль	2410	431 697	12 272 616
21	в т.ч. постоянные налоговые активы (обязательства)	2421	81 505 569	44 356 090
21	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(703 115)	(12 157 171)
21	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(2 835 837)	26 810 000
	Прочее	2460	30 053 176	28 936 657
	Налог на прибыль прошлых лет	2461	(204 996)	(1 338 586)
	Налог на вмененный доход	2464	-	-
	Перераспределение налога на прибыль внутри КГН	2465	1 086 645	1 209 389
13	Налоговый эффект результатов прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода	2466	29 171 527	29 065 854
22	Чистая прибыль (убыток)	2400	460 784 009	138 968 980

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			2018 г.	2017 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	116 687 460	116 262 672
	Совокупный финансовый результат периода	2500	577 471 469	255 231 652
22	Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб/акцию)	2900	43,48	13,11

Главный исполнительный директор ПАО "НК "Роснефть"



И.И. Сечин

Генеральный директор ООО "РН-Учет"

(договор от 01.08.2017 № 100017/02711Д)

В.А. Сурков

" 05 " февраля 2019 г.

**Отчет об изменениях капитала
за 2018 год**

Организация
Идентификационный номер налогоплательщика

ПАО "НК "Роснефть"

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	2018
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 2016 г.	3100	105 982	-	113 279 295	5 299	(348 012 103)	1 767 708 786	1 533 087 259
За 2017 год								
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	2 642	-	116 263 414	138 993 251	255 259 307
в том числе:								
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	x	138 968 980	138 968 980
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	x	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	2 642	x	116 263 414	24 271	116 290 327
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	-	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	x	-	x	-	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	(3 384)	-	-	(103 968 124)	(103 971 508)
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	(3 384)	x	-	-	(3 384)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	x	x	-	x	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	x	(103 968 124)	(103 968 124)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	(10)	x	-	10	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	x	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2017 г.	3200	105 982	-	113 278 543	5 299	(231 748 689)	1 802 733 923	1 684 375 058
За 2018 год								
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	5 921	-	116 686 108	460 866 255	577 558 284
в том числе:								
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	x	460 784 009	460 784 009
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	x	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	5 921	x	116 686 108	82 246	116 774 275
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	-	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	x	-	x	-	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	(4 569)	-	-	(235 458 356)	(235 462 925)
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	(4 569)	x	-	(10 459 041)	(10 463 610)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	x	x	-	x	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	x	(224 999 315)	(224 999 315)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	x	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	x	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2018 г.	3300	105 982	-	113 279 895	5 299	(115 062 581)	2 028 141 822	2 026 470 417

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

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2016 г.	Изменения капитала за 2017 год		На 31 декабря 2017 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	1 533 087 259	138 968 980	12 318 819	1 684 375 058
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	1 533 087 259	138 968 980	12 318 819	1 684 375 058
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	1 767 708 786	138 968 980	(103 943 843)	1 802 733 923
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	1 767 708 786	138 968 980	(103 943 843)	1 802 733 923
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402	(234 621 527)	-	116 262 662	(118 358 865)
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	(234 621 527)	-	116 262 662	(118 358 865)

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2018 года	На 31 декабря 2017 года	На 31 декабря 2016 года
Чистые активы	3600	2 026 470 417	1 684 375 058	1 533 087 259

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)

"05 февраля" 2019 г.

**Отчет о движении денежных средств
за 2018 год**

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

Коды	
Форма по ОКУД	0710004
Дата (число, месяц, год)	31.12.2018
по ОКПО	00044428
ИНН	7706107510
по ОКВЭД	06.10.1 06.20 19.20 46.90 49.50.11 52.29 70.22
по ОКПОФ/ОКФС	1 22 47 / 41
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код строки	За 2018 год	За 2017 год
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	6 949 361 784	4 693 828 278
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	5 962 431 089	3 764 022 033
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	151 987 590	144 786 533
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	127 009 538
прочие поступления	4119	834 943 105	658 010 174
Направлено денежных средств - всего	4120	(6 762 778 931)	(5 172 970 012)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(4 820 693 835)	(3 725 280 584)
в связи с оплатой труда работников	4122	(41 438 562)	(44 934 850)
процентов по долговым обязательствам	4123	(347 701 977)	(280 927 199)
на расчеты по налогу на прибыль	4124	(15 390 346)	(8 099 852)
на расчеты по иным налогам и сборам	4125	(944 055 998)	(588 676 822)
поисковые затраты	4128	(15 091 557)	(13 448 788)
на прочие платежи	4129	(578 406 656)	(511 601 917)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	186 582 853	(479 141 734)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	2 877 879 280	2 475 022 201
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	18 649 588	5 287 535
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	28 723	78 063 092
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	2 202 518 614	1 894 447 405
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	580 793 533	466 837 703
прочие поступления	4219	75 888 822	30 386 466
Платежи - всего	4220	(2 646 150 136)	(3 479 925 010)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(203 655 854)	(212 862 768)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(148 272 795)	(571 923 338)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(2 204 686 684)	(2 573 608 741)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
поисковые активы	4228	(15 993 209)	(46 050 890)
прочие платежи	4229	(73 541 594)	(75 479 273)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	231 729 144	(1 004 902 809)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	3 401 044 264	4 064 309 309
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	3 331 053 021	3 013 338 418
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	69 991 243	1 050 970 891
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(3 338 428 524)	(3 017 533 992)
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	(218 156 115)	(100 875 076)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(3 120 272 409)	(2 916 658 916)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	62 615 740	1 046 775 317
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	480 927 737	(437 269 226)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	116 638 660	584 223 460
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	598 541 224	116 638 660
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю		974 827	(30 315 574)

Главный исполнительный директор ПАО "НК "Роснефть"

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

"05" февраля 2019 г.



И.И. Сечин

В.А. Сурков

ПАО «НК «Роснефть»

Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах ПАО «НК «Роснефть» за 2018 год

Главный исполнительный директор
ПАО «НК «Роснефть»



05 февраля

Генеральный директор
ООО «РН-Учет»


В.А. Сурков
(Договор от 01.08.2017 № 100017/02711Д)

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»
ЗА 2018 ГОД**

Содержание

1.	Организация и виды деятельности	3
2.	Основа составления бухгалтерской (финансовой) отчетности	6
3.	Изменение вступительных остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год	6
4.	Информация об учетной политике	7
5.	Основные средства и незавершенное капитальное строительство	7
6.	Нематериальные активы	9
7.	Затраты, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	13
8.	Результаты исследований и разработок	14
9.	Прочие внеоборотные активы	16
10.	Запасы, налог на добавленную стоимость, акцизы по собственным нефтепродуктам	16
11.	Финансовые вложения	17
12.	Производные финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости через Отчет о финансовых результатах	19
13.	Информация об операциях хеджирования	19
14.	Денежные средства	20
15.	Дебиторская и кредиторская задолженность	20
16.	Долгосрочные и краткосрочные кредиты и займы, прочие обязательства и обеспечения выданные	21
17.	Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте	25
18.	Налоги и сборы, таможенные пошлины	25
19.	Капитал	26
20.	Доходы и расходы, нераспределенная прибыль	27
21.	Отложенные налоговые активы и обязательства, постоянные налоговые активы и обязательства	28
22.	Выплата дивидендов	29
23.	События после отчетной даты	29
24.	Условные факты хозяйственной деятельности. Оценочные обязательства	29
25.	Операции со связанными сторонами	31
26.	Показатели по сегментам	35
27.	Сопутствующая информация	35

Данные Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах являются неотъемлемой частью бухгалтерской финансовой отчетности ПАО «НК «Роснефть» за 2018 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Отчетной датой данной бухгалтерской (финансовой) отчетности, по состоянию на которую она составлена, является 31 декабря 2018 г.

1. Организация и виды деятельности

1.1. 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 наб., 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 2018 г., сформирован решением годового Общего собрания акционеров Общества, проведенного 21 июня 2018 г.

В Состав Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2018 г. входили:

- | | |
|-----------------------------|---|
| 1. Алсуваиди Файзал | Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», представитель Qatar Investments Authority; |
| 2. Белоусов Андрей Рэмович | Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», помощник Президента Российской Федерации; |
| 3. Варниг Артур 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); |
| 4. Вьюгин Олег Вячеславович | Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», независимый директор, профессор Школы финансов Факультета экономических наук Федерального государственного автономного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет «Высшая школа экономики»; |
| 5. Глазенберг Айван | Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», Главный исполнительный директор Glencore International AG и Glencore plc; |
| 6. Дадли Роберт Уоррен | Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», Директор и член Совета директоров BP p.l.c., Президент группы компаний BP; |
| 7. Кинтеро Ордонес Гильермо | Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», Директор GQO Consultants LTD; |

8. Новак Александр Валентинович	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», Министр энергетики Российской Федерации;
9. Рудлофф Ханс-Йорг	Член Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», независимый директор, Председатель Правления Marcuard Holding, Исполнительный директор ABD Capital S.A., Президент ABD Capital Eastern Europe S.A.;
10. Сечин Игорь Иванович	Главный исполнительный директор, Председатель Правления, Заместитель Председателя Совета директоров ПАО «НК «Роснефть»;
11. Шрёдер Герхард	Председатель Совета директоров ПАО «НК «Роснефть», независимый директор.

В соответствии с п. 2 ст. 64 Федерального закона «Об акционерных обществах» вознаграждение членам Совета директоров в период исполнения ими своих обязанностей выплачивается на основании решения Общего собрания акционеров.

В соответствии с Положением ПАО «НК «Роснефть» «О вознаграждении и компенсации расходов членов Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» (утверждено решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 9 апреля 2015 г., протокол от 10 апреля 2015 г. № 28, с изменениями, утвержденными решением Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» 19 июня 2017 г., протокол от 22 июня 2017 г. № 29) выплата вознаграждения членам Совета директоров – резидентам РФ осуществляется в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа.

Согласно решению годового (по итогам 2017 года) Общего собрания акционеров 21 июня 2018 г. (протокол б/н от 26 июня 2018 г.) размер вознаграждения членов Совета директоров Общества за период выполнения ими своих обязанностей составляет:

- Шрёдеру Герхарду – 600 000 долларов США;
- Алсуваиди Файзалу – 530 000 долларов США;
- Варнигу Маттиасу – 580 000 долларов США (в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа);
- Вьюгину Олегу Вячеславовичу – 565 000 долларов США (в рублях по курсу Центрального банка РФ на дату платежа);
- Глазенбергу Айвану – 530 000 долларов США;
- Хамфризу Дональду – 580 000 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 2018 г. исполнено.

Членам Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» Белоусову Андрею Рэмовичу, являющемуся государственным служащим, и Новаку Александру Валентиновичу, замещающему государственную должность, а также Главному исполнительному директору, Председателю Правления ПАО «НК «Роснефть» Сечину Игорю Ивановичу вознаграждение за выполнение ими обязанностей членов Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» в 2018 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 членов Совета директоров ПАО «НК «Роснефть» в 2018 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 2018 г. входили:

1. Сечин Игорь Иванович	Главный исполнительный директор, Председатель Правления, Заместитель Председателя Совета директоров 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. Касимиرو 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. Рунь Зелько	Вице-президент по шельфовым проектам ПАО «НК «Роснефть»;
9. Русакова Влада Вилориковна	Вице-президент ПАО «НК «Роснефть»;
10. Шишкин Андрей Николаевич	Вице-президент по энергетике, локализации и инновациям ПАО «НК «Роснефть»;
11. Завалеева Елена Владимировна	Статс-секретарь – вице-президент ПАО «НК «Роснефть».

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 2018 г. входили:

Председатель Ревизионной комиссии:

1. Сабанцев Захар Борисович	Начальник отдела мониторинга финансового сектора, организационного обеспечения и сводной работы Департамента финансовой политики Минфина России;
-----------------------------	--

Члены Ревизионной комиссии:

2. Андрианова Ольга Анатольевна	Главный бухгалтер-начальник финансово-экономической службы АО «РОСНЕФТЕГАЗ», Генеральный директор ООО «Востокгазинвест»;
3. Богашов Александр Евгеньевич	Директор Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России;
4. Пома Сергей Иванович	Вице-президент Национальной ассоциации участников фондового рынка (НАУФОР);
5. Шумов Павел Геннадьевич	И.о. заместителя директора Департамента Минэкономразвития России.

Решением годового Общего собрания акционеров 21 июня 2018 г. (протокол б/н от 26 июня 2018 г.) утверждено вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества за период выполнения ими своих обязанностей в размере:

- Андриановой Ольге Анатольевне – 220 000 руб.;
- Пома Сергею Ивановичу – 220 000 руб.

Обязательство Общества по выплате вознаграждения по состоянию на 31 декабря 2018 г. исполнено.

1.2. Структура уставного капитала Общества*

Состав акционеров (держателей акций) ПАО «НК «Роснефть» по состоянию на 31 декабря 2018 г.:

АО «РОСНЕФТЕГАЗ»	5 299 088 910 обыкновенных акций, составляющих 50,00000001% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества;
БиПи Рашан Инвестментс Лимитед/ BP Russian Investments Limited	2 092 900 097 обыкновенных акций, составляющих 19,75% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества;
КьюЭйч Оил Инвестментс ЛЛК/ QH Oil Investments LLC	2 006 045 126 обыкновенных акций, составляющих 18,93% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества;
Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (номинальный держатель центральный депозитарий)	1 101 780 329 обыкновенных акций, составляющих 10,4% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества;
Прочие юридические лица	61 983 733 обыкновенных акций, составляющих 0,58% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества;
Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом	1 обыкновенная акция, составляющая 0,000000009% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества;
Физические лица	36 243 156 обыкновенных акций, составляющих 0,34% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества;
Счет неустановленных лиц	136 465 обыкновенных акций, составляющих менее 0,01% от всего количества обыкновенных акций и уставного капитала Общества.

* Информация указана по данным реестра акционеров ПАО «НК «Роснефть».

1.3. 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 2018 год среднесписочная численность работающих в Обществе составила 4 397 человек, что на 234 человека больше по сравнению с прошлым годом. Увеличение численности произошло в результате организационно-штатных изменений, направленных на повышение эффективности бизнес-процессов.

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 2018 год была подготовлена в соответствии с указанными Законом и Положениями.

3. Изменение вступительных остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год

С 2018 года Общество применило отдельные положения МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», утвержденного Приказом Министерства финансов РФ от 27 июня 2016 г. № 98н. В частности был осуществлен переход на оценку резервов по обесценению долговых финансовых вложений и дебиторской задолженности в соответствии с концепцией ожидаемых кредитных убытков. Согласно новому подходу оценка резервов в отношении таких финансовых активов осуществляется исходя из ожидаемых кредитных убытков, определяемых на основании кредитного рейтинга контрагента с учетом сроков ожидаемого погашения финансового актива.

Эффект от применения нового подхода, отражен в составе вступительного сальдо нераспределенной прибыли текущего отчетного периода (показатель «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)») 1 января 2018 г. без корректировки сопоставимых показателей на 31 декабря 2017 г. и 31 декабря 2016 г., как предусмотрено переходными положениями МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*».

В Бухгалтерском балансе эффект от применения нового подхода к оценке резервов составил:

- в части Дебиторской задолженности стр.1230 – (5 277 097) тыс. руб.;
- в части Финансовых вложений стр.1170 – (2 320 143) тыс. руб.;
- в части Финансовых вложений (за исключением денежных эквивалентов) стр. 1240 – (5 476 561) тыс. руб.;
- в части Отложенных налоговых активов стр.1180 – 2 614 760 тыс. руб.

Общий эффект на стр. 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» составил (10 459 041) тыс. руб.

В Отчете об изменениях капитала за 2018 год общий эффект на капитал отражен по строке 3323 «Расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала» в столбце «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» в аналогичной сумме.

Корректировки вступительных остатков бухгалтерской отчетности вследствие изменения учетной политики и исправления ошибок не производились ввиду отсутствия влияния данных факторов на показатели бухгалтерской отчетности.

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 2018 году, отражены ниже в соответствующих разделах Пояснений к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах за 2018 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 – 566 447 млн руб.;
- на начало года – 555 073 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 объектам, введенным в эксплуатацию после 1 января 2018 г. – по нормам, рассчитанным на основе срока полезного использования, установленного Постановлением Правительства РФ от 1 января 2002 г. № 1, а также исходя из сроков службы, указанных в технической документации, рекомендациях изготовителей, либо на основе иной уместной информации, определяющей оценку периода, в течение которого основное средство, как ожидается, будет приносить экономические выгоды.

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, находящиеся в общей долевой или совместной собственности.

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 1 Информация об основных средствах

(тыс. руб.)

Группы объектов основных средств	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			
Основные средства, всего	2018	1 434 802 008	(819 931 051)	182 429 326	(47 953 372)	29 655 898	(141 185 287)	1 569 277 962	(931 460 440)
	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)
Здания и сооружения	2018	1 253 588 915	(701 088 374)	171 128 379	(43 996 094)	26 649 133	(127 248 900)	1 380 721 200	(801 688 141)
	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)
Машины, оборудование, транспортные средства	2018	176 942 695	(117 144 438)	10 323 503	(3 919 307)	2 969 973	(13 842 121)	183 346 891	(128 016 586)
	2017	165 427 123	(103 518 993)	12 158 861	(643 289)	539 339	(14 164 784)	176 942 695	(117 144 438)
Прочие виды основных средств	2018	4 270 398	(1 698 239)	977 444	(37 971)	36 792	(94 266)	5 209 871	(1 755 713)
	2017	4 208 796	(1 612 016)	1 833 886	(1 772 284)	20 465	(106 688)	4 270 398	(1 698 239)
Из них основные средства, по которым не начисляется амортизация	2018	2 349 824	x	860 970	(901)	x	x	3 209 893	x
	2017	2 328 199	x	1 773 439	(1 751 814)	x	x	2 349 824	x

Таблица 2 Информация об основных средствах, требующих государственной регистрации

(тыс. руб.)

	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Основные средства, по которым не завершена процедура государственной регистрации права собственности	216 700 282	242 504 069	273 619 549
<i>Из них, по которым документы на регистрацию еще не приняты государственными органами</i>	<i>208 464 386</i>	<i>232 630 158</i>	<i>259 762 811</i>

Таблица 3 Информация об использовании основных средств

(тыс. руб.)

Группы объектов основных средств	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Передано в аренду объектов основных средств (первоначальная стоимость) – всего, в т.ч.	1 425 671 402	1 313 143 006	1 130 104 258
<i>здания</i>	<i>46 838 617</i>	<i>47 879 783</i>	<i>46 382 575</i>
<i>сооружения</i>	<i>1 207 948 158</i>	<i>1 098 760 374</i>	<i>929 580 685</i>
Переведено объектов основных средств на консервацию (первоначальная стоимость)	52 526 131	37 787 491	38 985 450
Получено объектов основных средств в аренду (стоимость по договору или кадастровая стоимость) – всего, в т.ч.	84 246 854	74 235 887	65 320 361
<i>земельные участки</i>	<i>74 304 769</i>	<i>66 337 376</i>	<i>56 962 241</i>
<i>прочие виды основных средств</i>	<i>9 942 085</i>	<i>7 898 511</i>	<i>8 358 120</i>
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации	22 425 172	23 019 002	18 380 733

Таблица 4 Информация о незавершенных капитальных вложениях

(тыс. руб.)

Незавершенные капитальные вложения по видам активов	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Оборудование к установке	15 431 560	17 828 175	16 143 044
Незавершенное строительство, в т.ч.	613 815 168	551 066 851	457 823 625
<i>авансы, выданные под строительство, приобретение, изготовление основных средств (без НДС)</i>	<i>45 491 528</i>	<i>46 294 428</i>	<i>30 617 797</i>
Прочие объекты	2 146 511	2 763 987	3 364 990
Всего	631 393 239	571 659 013	477 331 659

В 2018 году выполненный объем работ по капитальному строительству объектов составил 244 521,5 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 12 073 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 769 815 тыс. руб.;
- исключительные права на изобретение, полезную модель, промышленный образец – первоначальной стоимостью 10 тыс. руб.;
- цифровые лесоустроительные карты – первоначальной стоимостью 2 933 тыс. руб.;
- мультимедийные продукты, интернет сайты – первоначальной стоимостью 1 000 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 4,1 до 13,6 лет
Исключительные права на изобретение, полезную модель, промышленный образец	от 2,6 до 15 лет
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	от 1,1 до 10 лет
Лицензии для разведки и добычи углеводородного сырья*	от 3 до 173 лет
Лицензии для геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья*	от 6 до 166 лет
Прочие лицензии на права пользования недрами (с целью добычи подземных вод, строительства подземных газохранилищ)	от 3 до 29 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 5 Информация о нематериальных активах

(тыс. руб.)

Группы объектов нематериальных активов	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			
Нематериальные активы всего:	2018	25 688 938	(5 683 766)	22 253 141	(2 048)	789	(1 788 234)	47 940 031	(7 471 211)
	2017	24 751 731	(3 937 867)	947 109	(9 902)	9 900	(1 755 799)	25 688 938	(5 683 766)
Товарные знаки	2018	19 235	(9 128)	2 071	–	–	(2 246)	21 306	(11 374)
	2017	18 250	(6 858)	985	–	–	(2 270)	19 235	(9 128)
Исключительные права на изобретение, полезную модель, промышленный образец	2018	750 695	(211 358)	10	–	–	(140 925)	750 705	(352 283)
	2017	630 781	(96 436)	119 914	–	–	(114 922)	750 695	(211 358)
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	2018	1 507 484	(1 163 715)	769 815	–	–	(118 127)	2 277 299	(1 281 842)
	2017	1 321 589	(1 078 222)	190 175	(4 280)	4 280	(89 773)	1 507 484	(1 163 715)
Лицензии на добычу нефти и газа (в т.ч. смешанные лицензии на изучение и добычу после подтверждения коммерческой целесообразности)	2018	22 311 222	(4 048 198)	20 462 364	(1 034)	636	(1 479 738)	42 772 552	(5 527 300)
	2017	22 282 152	(2 569 317)	29 152	(82)	82	(1 478 963)	22 311 222	(4 048 198)
Прочие лицензии	2018	911	(597)	–	(97)	77	(43)	814	(563)
	2017	917	(553)	–	(6)	4	(48)	911	(597)
Информация, полученная по результатам бурения успешных поисково-разведочных скважин на суше и ликвидированных по технологическим причинам	2018	38 482	(2 732)	517 288	–	–	(3 931)	555 770	(6 663)
	2017	38 482	(1 364)	–	–	–	(1 368)	38 482	(2 732)
Результаты сейсмических исследований 3D, 4D на участках с подтвержденной КЦД	2018	849 993	(65 026)	497 660	–	–	(34 006)	1 347 653	(99 032)
	2017	261 787	(23 940)	588 206	–	–	(41 086)	849 993	(65 026)
Прочие нематериальные активы	2018	210 916	(183 012)	3 933	(917)	76	(9 218)	213 932	(192 154)
	2017	197 773	(161 177)	18 677	(5 534)	5 534	(27 369)	210 916	(183 012)

Таблица 6 Информация о нематериальных активах, созданных самим Обществом

(тыс. руб.)

Первоначальная стоимость по группам нематериальных активов	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего, в т.ч.	3 235 544	2 462 703	2 143 751
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	2 277 299	1 507 484	1 321 589
Исключительные права на изобретение, полезную модель, промышленный образец	744 313	744 303	624 389
Прочие	213 932	210 916	197 773

Таблица 7 Информация об объектах незавершенных вложений в создание нематериальных активов

(тыс. руб.)

Объекты незавершенных вложений	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Вложения в создание отдельных нематериальных активов – всего, в т.ч. по видам:	4 130 712	3 463 587	2 400 493
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	2 808 226	1 940 991	1 037 638
Сейсмические исследования 3D, 4D	1 304 261	1 507 340	1 286 118
Исключительные права на изобретение, полезную модель, промышленный образец	897	6 087	4 933
Товарные знаки	5 103	3 877	25 806
Прочие нематериальные активы	12 225	5 292	45 998

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

Таблица 8 Информация о нематериальных активах, полученных Обществом в пользование

(тыс. руб.)

Стоимость по группам нематериальных активов	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего, в т.ч.	8 870 210	7 417 358	6 348 270
Неисключительные права на программные продукты, права доступа к информационным ресурсам	8 870 210	7 417 358	6 348 270

Таблица 9 Информация о нематериальных активах с полностью погашенной стоимостью

(тыс. руб.)

Наименование нематериальных активов	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего, в т.ч.	1 266 602	1 115 886	1 025 668
Исключительные права на программы ЭВМ и базы данных	1 071 022	1 023 677	973 669
Исключительные права на изобретение, полезную модель, промышленный образец	13 715	10 012	243
Лицензии на добычу нефти и газа	5 373	623	521
Товарные знаки	6 361	535	535
Прочие лицензии	61	61	61
Прочее	170 070	80 978	50 639

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 10 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	2018	26 126 691	–	12 321 977	(18 277 911)	–	20 170 757	–
	2017	11 045 466	(4 632)	15 478 948	(397 723)	4 632	26 126 691	–
Нематериальные поисковые активы, в т.ч.	2018	111 303 164	(153)	8 387 854	(20 476 753)	3	99 214 265	(150)
	2017	78 529 035	(226)	32 790 087	(15 958)	73	111 303 164	(153)
Лицензии на право пользования недрами с правом добычи	2018	76 083 997	–	994 151	(20 454 509)	–	56 623 639	–
	2017	43 332 325	(65)	32 751 738	(66)	65	76 083 997	–
Лицензии на право пользования недрами без права добычи	2018	2 409	(153)	15	(3)	3	2 421	(150)
	2017	276	(161)	2 171	(38)	8	2 409	(153)
Информация о результатах бурения успешных ликвидированных поисково-оценочных скважин	2018	35 193 583	–	7 355 056	–	–	42 548 639	–
	2017	35 174 757	–	18 826	–	–	35 193 583	–
Затраты на приобретение прав пользования недрами на нефть и газ	2018	23 175	–	38 632	(22 241)	–	39 566	–
	2017	21 677	–	17 352	(15 854)	–	23 175	–

В Бухгалтерском балансе информация о материальных поисковых активах на 31 декабря 2018 г. раскрыта по строке 1140 «Материальные поисковые активы» с учетом авансов, выданных в сумме 1 млн руб. и материалов стоимостью 51 млн руб., предназначенных для создания материальных поисковых активов.

Выбытие в 2018 году материальных поисковых активов произошло, в основном, по причине списания затрат на строительство поисково-оценочных и разведочных скважин, не давших промышленного притока нефти (сухие скважины), на сумму 9 253 млн руб., перевода в состав нематериальных поисковых активов стоимости информации, полученной по результатам бурения успешных ликвидированных поисково-оценочных скважин, в сумме 7 355 млн руб., перевода в состав незавершенного капитального строительства объектов основных средств после принятия решения о коммерческой целесообразности добычи на лицензионных участках в сумме 473 млн руб., ввода в состав основных средств на сумму 838 млн руб. и списания на прочие расходы в сумме 358 млн руб.

Выбытие в 2018 году нематериальных поисковых активов произошло, в основном, за счет реклассификации лицензий из состава поисковых активов в нематериальные активы в связи с получением информации о подтверждении коммерческой целесообразности добычи нефти и газа на лицензионных участках в сумме 20 455 млн 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 одновременного 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 2 года;
- Технология освоения низкопроницаемых газовых залежей Турона 5 лет;
- Технология освоения месторождений высоковязкой нефти 5 лет.

Таблица 11 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	2018	523 335	(184 634)	27 512	-	(176 256)	550 847	(360 890)
	2017	264 753	(48 712)	377 614	(119 032)	(137 695)	523 335	(184 634)

Изменение стоимости НИОКР, списанной на расходы в сумме 1,77 млн руб. в 2017 году, произведено при реклассификации объектов НИОКР в состав объектов НМА по остаточной стоимости в момент получения охраноспособных документов. В 2018 году реклассификация объектов НИОКР в состав НМА не проводилась.

Таблица 12 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	2018	4 551 664	2 014 038	-	(27 536)	6 538 166
	2017	3 128 676	1 803 258	-	(380 270)	4 551 664

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, включая неисключительные права на программное обеспечение, 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 ARO (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 ARO (ОЛОС) осуществляется потонным методом ежемесячно исходя из объема доказанных разрабатываемых запасов. 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 ARO (ОЛОС) по ликвидации материальных поисковых активов на месторождениях с недоказанной коммерческой целесообразностью добычи не амортизируется.

Таблица 13 Информация о прочих внеоборотных активах

(тыс. руб.)

Прочие внеоборотные активы по видам	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев – всего	9 812 024	7 365 761	5 498 510
<i>в т. ч. по видам:</i>			
<i>Программное обеспечение</i>	9 812 024	7 365 761	5 103 217
<i>Катализаторы</i>	–	–	395 293
Расходы по созданию оценочных обязательств по ликвидации основных средств – актив ARO (ОЛОС)	21 814 156	24 160 025	27 513 978
Иные прочие внеоборотные активы	324 939	792 538	190 145
Всего	31 951 119	32 318 324	33 202 633

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 14 Информация об НДС и акцизах

(тыс. руб.)

Наименование налога	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.
Предъявленный налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	66 860 529	67 860 841
Акциз, начисленный при оприходовании ПББОП	5 858 165	4 737 888

Таблица 15 Информация о запасах

(тыс. руб.)

Запасы по видам	На 31 декабря 2018 г.		На 31 декабря 2017 г.		На 31 декабря 2016 г.	
	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости	Себестоимость	Величина резерва под снижение стоимости
Запасы – всего	151 463 844	(37 645)	142 439 261	(50 706)	113 063 448	(45 713)
Сырье и материалы	18 883 705	(37 426)	18 575 428	(27 811)	14 568 793	(28 754)
Затраты в незавершенном производстве	11 326 184	x	9 706 137	x	9 056 282	x
Готовая продукция и товары	121 253 955	(219)	114 157 696	(22 895)	89 438 373	(16 959)

Рост величины запасов связан с увеличением добычи нефти и увеличением количества переработанной нефти. В 2016-2018 годах в залог запасы не передавались.

Таблица 16 Информация о движении резервов под снижение стоимости запасов в отчетном периоде

(тыс. руб.)

Остаток резерва на 31 декабря 2017 г.	Изменение резерва за отчетный период		Остаток резерва на 31 декабря 2018 г.
	Создано (доначислено), +	Восстановлено (скорректировано), -	
50 706	19 142	(32 203)	37 645

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 2018 г. составила 48 629 млн руб.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым определяется рыночная стоимость, до текущей рыночной стоимости проводится ежеквартально. В составе долгосрочных акций и краткосрочных облигаций отражены вложения, по которым определяется рыночная стоимость. Разница между текущей рыночной стоимостью на отчетную дату и предыдущей оценкой на 31 декабря 2018 г. финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, составляет 521 млн руб. (доход). Сумма корректировки отнесена на финансовый результат в качестве прочих доходов.

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.

При невозможности установить стоимость активов, переданных или подлежащих передаче организацией, стоимость финансовых вложений, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения.

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 17 Информация о финансовых вложениях

(тыс. руб.)

Финансовые вложения по видам	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Всего	7 260 408 278	6 731 832 453	6 391 313 951
Долгосрочные вложения – всего	6 159 574 705	6 003 776 788	5 492 046 642
Паи и акции (доли участия), в т.ч.:	3 946 983 553	3 662 042 158	3 033 910 399
<i>Акции (доли участия) дочерних и зависимых обществ</i>	<i>3 942 196 509</i>	<i>3 657 753 129</i>	<i>3 029 208 915</i>
Предоставленные долгосрочные займы	1 954 261 188	1 712 770 543	1 836 738 528
Прочие долгосрочные финансовые вложения	258 329 964	628 964 087	621 397 715
Краткосрочные вложения – всего	1 100 833 573	728 055 665	899 267 309
Предоставленные краткосрочные займы	655 165 832	572 777 685	575 449 953
Депозитные вклады	216 368 210	37 440 130	47 459 830
Векселя и облигации полученные	130 282 140	64 444 958	79 413 940
Дебиторская задолженность, приобретенная по договорам уступки права требования	456	1 056	27 557
Прочие краткосрочные финансовые вложения	99 016 935	53 391 836	196 916 029

Изменение стоимости долгосрочных финансовых вложений за 2018 год с 6 003 777 млн руб. до 6 159 575 млн руб. произошло, в основном, за счет увеличения долей и вложений в уставные капиталы дочерних обществ в размере 284 443 млн руб., в т.ч. в рамках формирования субхолдинговой структуры управления активами; увеличения суммы выданных займов на сумму 241 491 млн руб., в т.ч. за счет предоставления, переоценки задолженности; уменьшения прочих финансовых вложений на сумму 370 634 млн руб., в т.ч. за счет закрытия долгосрочных депозитов.

При формировании стоимости долей и вложений субхолдинговых структур путем внесения долей и акций других дочерних обществ, стоимость определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные финансовые вложения. В качестве индикатора такой стоимости используется рыночная стоимость передаваемых долей и акций, рассчитанная независимым оценщиком. Разница между балансовой и рыночной стоимостью переданных долей и акций отражается в составе прочих доходов (расходов).

В течение 2018 года, главным образом, произошло следующее увеличение стоимости вложений в ООО «РН-Эксплорейшн» на 90 396 млн руб., ООО «РН-Коммерция» на 77 516 млн руб., ООО «РН-Разведка и добыча» на 57 399 млн руб., ООО «РН-Иностранные проекты» на 43 886 млн руб., ООО «РН-Актив» на 7 557 млн руб., ООО «РН-Газ» на 5 859 млн руб.

Изменение стоимости краткосрочных финансовых вложений за 2018 год с 728 056 млн руб. до 1 100 834 млн руб. обусловлено, в основном, размещением и реклассификацией краткосрочных депозитов, предоставлением и реклассификацией краткосрочных займов, приобретением и переоценкой краткосрочных векселей и облигаций, увеличением вложений в прочие краткосрочные вложения, включая 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 18 Информация о сделках с производными финансовыми инструментами

Наименование финансового инструмента	Период		Номинальная сумма на 31 декабря 2018 г.		Тип ставки	Справедливая стоимость обязательства на 31 декабря (тыс. руб.)	
	выпуска	возврата	млн долл. США	млн руб.*		2018 г.	2017 г.
Свопы	2013	2018	–	–	Плавающая	–	51 966 086
Свопы	2014	2019	1 010	70 165	Плавающая	33 058 044	22 107 217
Итого			1 010	70 165		33 058 044	74 073 303

* эквивалент номинальной суммы по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2018 г.

В 2018 году Общество завершило сделки с производными финансовыми инструментами, заключенные в период 2013 г., на номинальную сумму 2 138 млн долл. США (148 528 млн руб. по официальному курсу ЦБ РФ на 31 декабря 2018 г.).

13. Информация об операциях хеджирования

Управление валютным риском, связанным с изменениями денежных потоков по будущим поступлениям в иностранной валюте

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 валютного риска, связанного с изменениями денежных потоков по будущим поступлениям в иностранной валюте, 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 валютным риском, связанным с изменениями денежных потоков по будущим поступлениям в иностранной валюте, предполагает хеджирование экспортной выручки в размере чистой монетарной позиции в долларах США. На периодической основе Общество приводит номинальную сумму хеджирования в соответствие с чистой монетарной позицией в долларах США. По состоянию на 31 декабря 2018 г. инструменты хеджирования не назначены.

Таблица 19 Информация о суммах, признанных в составе прочих фондов и резервов по операциям хеджирования

(тыс. руб.)

Наименование показателя	2018 год	2017 год	2016 год
Признано в составе прочих фондов и резервов на начало года	(231 748 689)	(348 012 103)	(471 888 054)
Возникло курсовых разниц по инструментам хеджирования потоков денежных средств до налогообложения	333 196	(317 589)	7 751 412
Реклассифицировано в состав прибылей и убытков	145 524 439	145 646 857	147 093 527
Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшаяся в результате отражения операций хеджирования *	(29 171 527)	(29 065 854)	(30 968 988)
Признано в составе прочих фондов и резервов на конец года	(115 062 581)	(231 748 689)	(348 012 103)

* Отражена 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 2018 г.:

Таблица 20 Прогноз включения сумм переоценки в состав прибылей и убытков

(млн руб.)

Год	2019 год	2020 год	2021 год	Итого
Реклассификации	145 565	(1 900)	163	143 828
Налог на прибыль	(29 113)	380	(33)	(28 766)
Итого за вычетом налога на прибыль	116 452	(1 520)	130	115 062

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 21 Информация о сумме денежных средств и их эквивалентов

(тыс. руб.)

Денежные средства	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Денежные средства	504 118 733	115 167 670	106 388 455
в т.ч. денежные средства, ограниченные к использованию	3 366 005	8 269 529	10 475
Депозитные вклады со сроком размещения не более 91 дня и иные денежные эквиваленты	94 422 491	1 470 990	477 835 005

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 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 22 Информация о дебиторской задолженности

(тыс. руб.)

Дебиторская задолженность по видам	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Дебиторская задолженность – всего	2 653 803 215	2 531 306 562	1 523 299 152
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 648 785 448	1 411 377 288	716 707 241
В том числе:			
Покупатели и заказчики	53 330	89 808	109 262
Авансы выданные	592 718	443 736	398 706
Прочие дебиторы, в т.ч.	1 648 139 400	1 410 843 744	716 199 273
Займы, выданные обществам, входящим в Группу компаний ПАО «НК «Роснефть»	1 330 769 489	1 164 327 102	488 106 822
Проценты по долгосрочным займам, векселям	288 968 440	226 058 312	209 946 805
Краткосрочная дебиторская задолженность	1 005 017 767	1 119 929 274	806 591 911
В том числе:			
Покупатели и заказчики	490 499 629	548 535 766	329 312 013
Авансы выданные	37 565 998	38 208 836	36 203 998
Прочие дебиторы, в т.ч.	476 952 140	533 184 672	441 075 900
Задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов	96 014 921	53 345 166	64 394 983
Займы и векселя, выданные обществам, входящим в Группу компаний ПАО «НК «Роснефть»	109 168 244	139 691 819	60 493 379
Проценты (дисконт) по депозитам, займам, векселям	126 541 234	194 144 515	80 044 209
Расчеты по договорам комиссии, прочие дебиторы	80 463 919	79 157 929	85 276 864

Дебиторская задолженность Общества на 31 декабря 2017 г. составляла 2 531 307 млн руб. с учетом созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 21 375 млн руб. За 2018 год задолженность возросла на 122 496 млн руб. и по состоянию на 31 декабря 2018 г. составила 2 653 803 млн руб. с учетом созданного резерва по сомнительным долгам в сумме 30 518 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 23 Информация о кредиторской задолженности

(тыс. руб.)

Кредиторская задолженность по видам	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Кредиторская задолженность	2 333 146 921	1 785 522 679	1 753 787 381
Поставщики и подрядчики	1 526 096 089	1 120 734 835	1 064 165 761
Задолженность перед работниками Общества	35 661	34 690	12 612
Задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами	72 371 917	71 118 709	52 200 917
Авансы полученные	394 999 901	306 953 478	316 474 647
Расчеты по договорам комиссии, прочие кредиторы	339 643 353	286 680 967	320 933 444

За 2018 год кредиторская задолженность увеличилась по сравнению с 31 декабря 2017 г. на 547 624 млн руб. и по состоянию на 31 декабря 2018 г. составила 2 333 147 млн руб. 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 2018 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 143 млн руб.

Общая сумма процентов, начисленных по кредитам Общества за отчетный период, составила 86 535 млн руб. По сравнению с предыдущим годом задолженность по процентам увеличилась на 7 725 млн руб.

Сумма процентов, включенных в стоимость создаваемых (приобретаемых) инвестиционных активов, составила 17 458 млн руб. Сумма включенных в стоимость инвестиционного актива процентов, причитающихся к оплате займодавцу (кредитору), по займам, взятым на цели, не связанные с приобретением, сооружением и (или) изготовлением инвестиционного актива, составила 17 263 млн руб.

Таблица 24 Информация о долгосрочных и краткосрочных кредитах и займах

(тыс. руб.)

Кредиты и займы по видам	Остаток на 31 декабря 2017 г.	Изменения за отчетный период			Остаток на 31 декабря 2018 г.
		Получено (начислено)	Погашено (уплачено)	Реклассифицировано	
Долгосрочные кредиты и займы	5 083 998 328	1 743 219 910	(1 008 129 067)	(26 347 424)	5 792 741 747
<i>в т.ч.</i>					
долгосрочные кредиты	1 035 641 655	286 683 318	–	(78 543 805)	1 243 781 168
долгосрочные займы	1 173 409 127	1 354 033 998	(999 537 601)	78 071 520	1 605 977 044
долгосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	88 634 719	32 201 481	(8 376 566)	(20 854 194)	91 605 440
долгосрочные векселя собственные	3 567 226	–	(214 900)	(333 904)	3 018 422
долгосрочные проценты, начисленные по векселям	1 745 601	301 113	–	(298 009)	1 748 705
долгосрочные облигации собственные	2 781 000 000	70 000 000	–	(4 389 032)	2 846 610 968
Краткосрочные кредиты и займы	860 270 860	2 390 776 535	(2 459 459 763)	26 347 424	817 935 056
<i>в т.ч.</i>					
краткосрочные кредиты	234 500 000	860 803 620	(770 903 620)	–	324 400 000
краткосрочные займы	290 611 827	1 170 974 094	(1 147 546 010)	(78 071 520)	235 968 391
текущая часть долгосрочных кредитов и займов	118 609 340	16 479 284	(127 239 911)	78 543 805	86 392 518
текущая часть долгосрочных процентов, начисленных по договорам кредитов и займов	956 329	74 864 185	(74 636 845)	–	1 183 669
краткосрочные проценты, начисленные по договорам кредитов и займов	73 046 148	34 204 005	(37 047 963)	20 854 194	91 056 384
краткосрочные облигации собственные	110 000 000	–	(69 152 213)	4 389 032	45 236 819
проценты, начисленные по облигациям собственным (купонный доход)	32 547 216	233 444 975	(232 933 201)	–	33 058 990
краткосрочные векселя собственные	–	–	–	333 904	333 904
краткосрочные проценты, начисленные по векселям	–	6 372	–	298 009	304 381

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

Таблица 25 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	
					2018 г.	2017 г.
Облигации	04, 05	Октябрь 2012 года	20 000	7,9%	20 000	20 000
Облигации	07, 08	Март 2013 года	30 000	7,3%	30 000	30 000
Облигации	06**,09**,10**	Июнь 2013 года	40 000	7,0%	611	40 000
Биржевые облигации	БО-05**, БО-06**	Декабрь 2013 года	40 000	8,5%*	10 237	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
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	7,6%*	400 000	400 000
Биржевые облигации	001P-01	Декабрь 2016 года	600 000	7,6%*	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	40 000
Биржевые облигации	001P-05	Май 2017 года	15 000	8,6%	15 000	15 000
Биржевые облигации	001P-06	Июль 2017 года	90 000	8,5%	90 000	90 000
Биржевые облигации	001P-07	Июль 2017 года	176 000	8,5%	176 000	176 000
Биржевые облигации	001P-08	Октябрь 2017 года	100 000	7,6%*	100 000	100 000
Биржевые облигации	002P-01	Декабрь 2017 года	300 000	7,6%*	300 000	300 000
Биржевые облигации	002P-02	Декабрь 2017 года	300 000	7,6%*	300 000	300 000
Биржевые облигации	002P-03	Декабрь 2017 года	30 000	7,75%	30 000	30 000
Биржевые облигации	002P-04	Февраль 2018 года	50 000	7,5%	50 000	–
Биржевые облигации	002P-05	Март 2018 года	20 000	7,3%	20 000	–
Итого долгосрочные рублевые облигации					2 891 848	2 891 000

* Для купонного периода, действующего по состоянию на 31 декабря 2018 г.

** Часть выпуска выкуплена Эмитентом по состоянию на 31 декабря 2018 г.

По облигациям всех вышеуказанных выпусков срок обращения составляет 6, 8 и 10 лет.

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 2012-2018 годах.

График погашения долгосрочных векселей выданных по состоянию на 31 декабря 2018 г. приведен ниже:

Таблица 26 График погашения долгосрочных векселей выданных по состоянию на 31 декабря 2018 г.

(млн руб.)

2019 год	–
2020 год	1 098
2021 год	1 098
2022 год	822
2023 год и позже	–
Итого долгосрочная задолженность	3 018

График погашения долгосрочных кредитов и займов, облигаций собственных по состоянию на 31 декабря 2018 г. приведен ниже:

Таблица 27 График погашения долгосрочных кредитов и займов, облигаций собственных по состоянию на 31 декабря 2018 г.

	(млн руб.)
2019 год	86 392
2020 год	936 887
2021 год	975 267
2022 год	437 008
2023 год и позже	3 392 445
Итого долгосрочная задолженность	5 827 999

Таблица 28 Информация о прочих долгосрочных обязательствах

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	
20 000	10 000	Нет

Часть кредитов обеспечена экспортными контрактами на поставку сырой нефти.

Общая стоимость выданных Обществом гарантий и поручительств на 31 декабря 2018 г. составила 63 059 млн руб., в т.ч. стоимость обеспечений, выданных в иностранной валюте, составила 436 млн долл. США и 24 млн евро по курсу ЦБ РФ на дату совершения операции. При этом распределение выданных обеспечений по предметам залога составило:

Таблица 29 Информация о распределении выданных обеспечений по предметам залога

Предметы залога (обеспечения выданные)	Доля в общей сумме обеспечений, %
Выручка от продажи нефти и нефтепродуктов	37,80
Поручительства	62,20

В рамках операционной деятельности ПАО «НК «Роснефть» действует безусловная неограниченная бессрочная гарантия (поручительство), предоставленная в 2013 году в пользу Правительства Норвегии и норвежских государственных органов, предусматривающая полное покрытие потенциальных обязательств компании RN Nordic Oil AS в отношении ее операционной деятельности на Норвежском континентальном шельфе. Предоставление гарантии материнской компании по обязательствам RN Nordic Oil AS в отношении экологических рисков является императивным требованием законодательства Норвегии и является условием для выдачи RN Nordic Oil AS лицензии на работу на Норвежском шельфе совместно с компанией Statoil ASA.

В рамках реализации сотрудничества ПАО «НК «Роснефть» с компаниями Eni S.p.A, Equinor ASA (до июля 2018 года – Statoil ASA) и ExxonMobil Oil Corporation по проектам на шельфе РФ, действуют предоставленные в 2013 и 2014 годах взаимные гарантии, которые являются неограниченными, безусловными и бессрочными.

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.

В рамках реализации сотрудничества в области трудноизвлекаемых запасов нефти и газа в четвертом квартале 2015 года ПАО «НК «Роснефть» и Equinor ASA (до июля 2018 года – Statoil ASA) предоставили взаимные гарантии исполнения обязательств аффилированными лицами сторон. Гарантии являются неограниченными, безусловными и бессрочными.

Таблица 30 Информация о прочих долгосрочных обязательствах

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.:	1 419 426 029	75 104 404	(360 140 014)	1 134 390 419
Долгосрочная предоплата по договорам на поставку нефти и нефтепродуктов	1 418 250 120	–	(359 729 442)	1 058 520 678

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 г. начались плановые поставки нефти по долгосрочным контрактам, предусматривающим предоплаты. Зачет предоплаты по указанным контрактам за 2018 год составил 266 млрд руб. (6,76 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 2018 г. переведено в состав долгосрочной кредиторской задолженности обязательств на общую сумму 765,3 млн 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 31 Информация по динамике курса обмена рубля к доллару США

	По состоянию на 31 декабря	Обменный курс
2018 год		69,47
2017 год		57,60
2016 год		60,66
2015 год		72,88
2014 год		56,26

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 97 724 млн руб. и отражен в составе прочих доходов Общества.

Курсовые разницы по деятельности Общества за пределами территории РФ, зачисленные в отчетном периоде в состав добавочного капитала, составили: положительные курсовые разницы – 5,9 млн руб., отрицательные – 4,6 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 сальдировано по каждой операции конвертации, финансовый результат включается либо по строке «Прочие доходы» либо по строке «Прочие расходы» в зависимости от сальдо доходов (расходов) по каждой такой операции.

Таблица 32 Объемы доходов и расходов по операциям купли-продажи иностранной валюты

(тыс. руб.)

Доходы и расходы	За 2018 год	За 2017 год
Объем доходов	14 849 072	6 839 523
Объем расходов	(64 297 345)	(22 268 125)

18. Налоги и сборы, таможенные пошлины

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

Законодательно установленные ставки основных налогов в 2018 году составили:

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

С 1 января 2012 года создана консолидированная группа налогоплательщиков (далее – «КГН»), в состав которой вошли ПАО «НК «Роснефть» и 21 ее дочернее общество. ПАО «НК «Роснефть» определено ответственным участником КГН.

В настоящее время в соответствии с условиями заключенного соглашения количество участников КГН составляет 64 общества.

Налог на добычу полезных ископаемых, подлежащий включению в себестоимость продукции, товаров, работ, услуг, в 2018 году составил 921 936 млн руб., в 2017 году – 592 501 млн руб.

Экспортная пошлина в 2018 году была начислена в сумме 993 501 млн руб., в 2017 году – 589 471 млн руб.

Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами представлены в таблице.

Таблица 33 Расчеты с бюджетом и внебюджетными фондами

(тыс. руб.)

	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016 г.
Дебиторская задолженность бюджета и государственных внебюджетных фондов – всего	96 014 921	53 345 166	64 394 983
Налог на добавленную стоимость (НДС)	91 483 038	50 870 082	57 558 838
Налог на прибыль	4 433 051	–	4 674 516
Прочая дебиторская задолженность по налогам и сборам	78 556	2 440 020	2 125 224
Задолженность государственных внебюджетных фондов	20 276	35 064	36 405
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами – всего	72 371 917	71 118 709	52 200 917
Налог на добычу полезных ископаемых	65 315 239	64 819 580	44 438 484
Налог на прибыль	–	206 319	121 336
Акциз	4 115 943	2 860 598	5 325 782
Налог на имущество	2 826 990	3 075 984	2 183 230
Прочая задолженность по налогам и сборам	112 463	155 013	131 122
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1 282	1 215	963

Дебиторская задолженность по налогам и сборам по сравнению с 31 декабря 2017 г. увеличилась на 42 670 млн руб., в основном, за счет увеличения суммы НДС, подлежащей возмещению их бюджета по итогам IV квартала 2018 года по сравнению с аналогичным налоговым периодом 2017 года. Кроме того, на 4 433 млн руб. увеличилась дебиторская задолженность по налогу на прибыль в связи с тем, что в ноябре, декабре 2018 года произошло уменьшение консолидированной налоговой базы по КГН и, соответственно, уменьшение суммы налога на прибыль по КГН, ранее уплаченного в бюджет (за ноябрь 2018 года – на 1 925 млн руб.; за декабрь 2018 года – на 2 508 млн руб.).

Кредиторская задолженность по налогам и сборам по сравнению с 31 декабря 2017 г. увеличилась на 1 253 млн руб., в основном, в связи с увеличением выработки подакцизной продукции (акциз).

По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 гг. Общество не имело просроченных обязательств по налогам и сборам.

В соответствии с положениями Налогового кодекса РФ камеральные и выездные налоговые проверки 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 налоговые обязательства определены в соответствии с требованиями налогового законодательства.

19. Капитал

Уставный капитал

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2018 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 2018 г. резервный капитал сформирован полностью и составляет 5,299 млн руб.

Добавочный капитал (без переоценки) Общества на 31 декабря 2018 г. составляет 113 279,9 млн руб. (на 31 декабря 2017 г. добавочный капитал составлял 113 278,5 млн руб.).

Собственные акции, выкупленные у акционеров

В соответствии с Программой приобретения акций на открытом рынке, в том числе в форме глобальных депозитарных расписок, удостоверяющих права на такие акции, одобренной Советом директоров в августе 2018 года (далее – «Программа»), могут быть приобретены обыкновенные акции ПАО «НК «Роснефть», в максимальном объеме до 2 млрд долл. США. Реализация Программы будет осуществляться с даты одобрения Советом директоров по 31 декабря 2020 г. включительно.

Максимальный объем акций и глобальных депозитарных расписок, которые могут быть приобретены в рамках Программы, составит не более 340 000 000 шт. Программа нацелена на обеспечение высокой доходности для акционеров в случае существенной рыночной волатильности.

В течение 2018 года сделки по выкупу собственных акций не осуществлялись.

Чистые активы

Чистые активы Общества на 31 декабря 2018 г. составили 2 026 470 млн руб. Увеличение чистых активов по сравнению с предыдущей отчетной датой (1 684 375 млн руб.) составило 342 095 млн руб., или 20,3 %. Чистые активы Общества на 31 декабря 2018 г. превышают его уставный капитал на 2 026 364 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 своевременного отражения фактов хозяйственной деятельности в Обществе применяется метод начисления 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 2018 г. составила 1 721 879 млн руб., на 31 декабря 2017 г. – 1 802 734 млн руб.

Изменение величины прибыли прошлых лет произошло, в основном, за счет:

- начисленных дивидендов – 70 478 млн руб.;
- изменения подхода начисления резервов (раскрытие изменения отражено в разделе 3 «Изменение вступительных остатков бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год») – 10 459 млн руб.

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

Таблица 34 Доходы и расходы Общества

(тыс. руб.)

Показатели	За 2018 год	За 2017 год
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость)	6 968 248 044	4 892 934 388
<i>в т. ч.: от продаж по основному виду деятельности</i>	4 721 264 040	3 387 455 369
<i>торгово-закупочной деятельности</i>	1 866 340 138	1 158 898 792
<i>доходы от участия в уставных капиталах других организаций</i>	375 223 648	341 657 551
<i>посреднической деятельности</i>	5 420 218	4 922 676
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	(4 815 224 782)	(3 459 587 329)
<i>в т. ч.: по основному виду деятельности</i>	(3 364 749 974)	(2 552 733 441)
<i>торгово-закупочной деятельности</i>	(1 450 474 808)	(906 853 888)
Расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	(24 065 226)	(14 149 489)
Валовая прибыль	2 128 958 036	1 419 197 570
Коммерческие расходы	(1 422 676 475)	(990 299 266)
Общехозяйственные и административные расходы	(80 583 478)	(68 941 225)
Прибыль (убыток) от продаж товаров, работ, услуг	625 698 083	359 957 079
Прибыль (убыток) по прочим доходам и расходам	(191 859 995)	(276 850 201)
<i>в т. ч.:</i>		
Проценты к получению	186 773 202	179 953 353
Проценты к уплате,	(451 851 788)	(396 184 404)
<i>в т. ч.: Расходы по амортизации дисконта АРО (ОЛЮС)</i>	(4 122 532)	(3 709 919)
Доходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	51 966 086	23 560 680
Расходы от изменения справедливой стоимости производных финансовых инструментов	(10 950 827)	–
Доходы от продажи и иного выбытия прочего имущества,	29 397 843	226 196 430
<i>в т. ч.: Доходы от продажи краткосрочных ценных бумаг</i>	–	154 096 834
<i>Доходы от продажи долгосрочных ценных бумаг</i>	32 022	64 813 112
<i>Доходы от продажи ОС</i>	18 465 582	6 627 635
<i>Доходы от продажи НКС</i>	10 116 640	391 765
Расходы от продажи и иного выбытия прочего имущества,	(30 025 792)	(175 050 494)
<i>в т. ч.: Стоимость выбывших краткосрочных ценных бумаг</i>	–	(160 265 787)
<i>Расходы от продажи долгосрочных ценных бумаг</i>	(6 635)	(5 787 808)
<i>Расходы от продажи ОС</i>	(17 413 277)	(3 504 214)
<i>Расходы от продажи НКС</i>	(9 669 663)	(428 375)
Иные прочие доходы,	298 930 179	103 191 012
<i>в т. ч. Разница между балансовой стоимостью, переданных финансовых вложений акций (долей участия) в качестве вклада в уставный капитал, и их рыночной стоимостью</i>	145 759 461	70 256 042
<i>Курсовые разницы</i>	97 724 202	–
<i>Возмещение акциза</i>	6 786 182	6 671 740
Иные прочие расходы,	(266 098 898)	(238 516 778)
<i>в т. ч. Признание отложенного эффекта хеджирования в составе прочих расходов</i>	(145 524 439)	(145 646 857)
<i>Курсовые разницы</i>	–	(15 900 578)
<i>Налог на прибыль с доходов в виде дивидендов</i>	(5 384 349)	(704 282)

Таблица 35 Распределение расходов Общества по элементам затрат, признанных в Отчете о финансовых результатах

(тыс. руб.)		
Показатели	За 2018 год	За 2017 год
Материальные затраты	5 186 702 859	3 720 656 091
Затраты на оплату труда	39 822 391	32 609 834
Отчисления на социальные нужды	6 477 812	6 308 733
Амортизация	131 827 944	141 504 417
Прочие затраты, в т.ч. НДС и расходы, связанные с разведкой и оценкой запасов нефти и газа	977 718 955	631 898 234
Итого по элементам затрат	6 342 549 961	4 532 977 309
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	29 410 920	16 640 282
Итого расходы по обычным видам деятельности	6 342 549 961	4 532 977 309

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 36 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	95 062 970	52 330 419	(52 551 496)	94 841 893
Отложенное налоговое обязательство	(91 105 397)	(12 055 007)	11 351 892	(91 808 512)
Постоянный налоговый актив	x	128 128 492	x	x
Постоянное налоговое обязательство	x	(46 622 923)	x	x

Показатель условного расхода по налогу на прибыль за 2018 год составил 86 768 млн руб., за 2017 год – 16 621 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 37 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	475 314 850	261 652 095	(262 757 480)	474 209 465
Налогооблагаемые временные разницы	(455 526 985)	(60 275 035)	56 759 460	(459 042 560)
Отрицательные постоянные разницы	х	640 642 460	х	х
Положительные постоянные разницы	х	(233 114 615)	х	х

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 2018 год составляет 460 784 млн руб. Чистая прибыль на одну акцию за 2018 год составляет 43,48 руб./акцию.

Рекомендации Общему собранию акционеров по размеру дивидендов по акциям Общества за 2018 год будут предварительно определены Советом директоров Общества в 1 полугодии 2019 года.

По итогам работы Общества за 2017 год годовое общее собрание акционеров ПАО «НК «Роснефть» 21 июня 2018 г. (протокол б/н от 26 июня 2018 г.) утвердило дивиденды по обыкновенным акциям ПАО «НК «Роснефть» в размере 6,65 руб. на 1 акцию, что в сумме составило 70 478 млн руб. По состоянию на 31 декабря 2018 г. Общество выплатило дивиденды в сумме 70 461 млн руб. Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

По итогам работы Общества за 1 полугодие 2018 года внеочередное общее собрание акционеров ПАО «НК «Роснефть» 28 сентября 2018 г. (протокол б/н от 3 октября 2018 г.) утвердило промежуточные дивиденды по обыкновенным акциям ПАО «НК «Роснефть» в размере 14,58 руб. на одну акцию, что в сумме составило 154 521 млн руб. По состоянию на 31 декабря 2018 г. Общество выплатило дивиденды в сумме 154 485 млн руб. Дивиденды выплачены всем лицам, зарегистрированным в реестре владельцев именных ценных бумаг эмитента, за исключением лиц, своевременно не информировавших реестродержателя эмитента об изменении данных, содержащихся в анкете зарегистрированного лица.

23. События после отчетной даты

После 31 декабря 2018 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

Общество вовлечено в ряд судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления ее деятельности. По мнению руководства Общества конечный результат таких судебных разбирательств не будет иметь существенного влияния на результаты деятельности или финансовое положение ПАО «НК «Роснефть».

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 38 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		2018	22 648 964	17 403 103	(16 875 356)	(607 167)	(393 273)	22 176 271
		2017	25 970 538	17 060 149	(18 574 650)	(1 014 352)	(792 721)	22 648 964
Оценочное обязательство по выплате ежегодного вознаграждения по итогам работы за год	Планируемая сумма выплат работникам вознаграждения по итогам работы за год с учетом страховых взносов по эффективной ставке	2018	9 835 675	13 796 537	(13 037 760)	–	–	10 594 452
		2017	12 994 683	12 192 238	(15 351 246)	–	–	9 835 675
Оценочное обязательство по предстоящей оплате отпускных	Обязательство Общества перед работниками по оплате отпусков, исходя из количества дней неиспользованного отпуска на конец отчетного периода, с учетом страховых взносов по эффективной ставке	2018	3 412 562	2 427 965	(3 018 728)	(139)	–	2 821 660
		2017	2 911 004	2 865 383	(2 363 825)	–	–	3 412 562
Оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью	Формируется по всем видам экологических обязательств. Расчет осуществляется в разрезе мест возникновения. Отражается в учете по приведенной стоимости	2018	8 697 515	341 562	(460 694)	–	(393 273)	8 185 110
		2017	9 328 745	956 408	(794 917)	–	(792 721)	8 697 515
Оценочные обязательства по судебным разбирательствам	Оценочные обязательства признаются отдельно по каждому судебному разбирательству	2018	703 212	837 039	(358 174)	(607 028)	–	575 049
		2017	736 106	1 046 120	(64 662)	(1 014 352)	–	703 212
Оценочные обязательства, сформированные за счет увеличения стоимости активов:								
Всего		2018	58 434 030	5 975 705	(1 555 852)	(11 148)	(9 091 747)	53 750 988
		2017	47 376 046	5 744 026	(1 447 847)	–	6 761 805	58 434 030
Оценочное обязательство по ликвидации основных средств	Формируется по всем недвижимым нефтегазовым активам. Расчет осуществляется в разрезе месторождений. Отражается в учете по приведенной стоимости.	2018	56 750 608	4 752 086	(1 168 407)	(11 148)	(8 228 499)	52 094 640
		2017	45 916 121	4 730 658	(640 317)	–	6 744 146	56 750 608
Оценочные обязательства, связанные с экологической деятельностью	Обязательства, подлежащие включению в стоимость активов (08*)	2018	1 683 422	1 223 619	(387 445)	–	(863 248)	1 656 348
		2017	1 459 925	1 013 368	(807 530)	–	17 659	1 683 422

В графе Таблицы 38 «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 38 «Увеличение (+) / уменьшение (-) оценочного обязательства при признании расходов/доходов (сторнировании расходов) при признании оценочных значений».

В графе Таблицы 38 «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 по группе связанных сторон – 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 39 Информация об операциях с дочерними обществами

(тыс. руб.)

Операции	За 2018 год	За 2017 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	1 054 417 117	760 172 013
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	1 527 326 855	1 092 930 743
Доходы от сдачи имущества в аренду	150 594 846	143 720 209
Доходы от участия в уставных капиталах других организаций	159 247 612	341 029 692
Прочие доходы	187 852 911	85 329 878
	3 079 439 341	2 423 182 535
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	2 322 042 045	1 509 261 388
Покупка нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	4 920 810	15 291 335
Логистические услуги и расходы на транспортировку	159 564 621	147 507 998
Услуги по добыче нефти и газа	342 257 716	331 384 565
Стоимость процессинга	157 157 311	146 262 604
Расходы по аренде имущества	510 392	357 750
Прочие расходы	73 466 823	61 666 346
	3 059 919 718	2 211 731 986
Прочие операции		
Кредиты/займы выданные	1 975 502 995	2 148 009 714
Погашение кредитов/займов выданных	1 737 331 936	1 469 797 056
Поступление краткосрочных кредитов и займов	1 180 046 505	991 723 907
Погашение краткосрочных кредитов и займов	1 165 256 127	926 096 097
Поступление долгосрочных кредитов и займов	1 176 457 487	881 711 168
Погашение долгосрочных кредитов и займов	992 263 560	929 811 806
Депозиты размещенные	374 798 640	266 000 000
Депозиты погашенные	352 850 000	266 000 000
Проценты к получению	159 618 232	151 626 578
Проценты к уплате	45 983 108	44 921 811

Операции	За 2018 год	За 2017 год
Денежные потоки		
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления		
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	2 526 310 943	1 767 440 519
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	151 213 150	144 223 477
Платежи		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	(2 810 471 452)	(2 297 638 093)
поисковые затраты	(14 607 056)	(10 047 131)
прочие платежи	(104 939 017)	(11 811 808)
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления		
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	18 527 152	4 920 023
от возврата предоставленных займов, прав требования денежных средств к другим лицам и др.	1 737 647 384	1 470 040 394
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	355 312 656	451 887 635
Платежи		
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	(184 480 474)	(178 629 295)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	(148 272 795)	(567 948 332)
в связи с предоставлением займов другим лицам	(1 975 502 995)	(2 148 009 714)
поисковые активы	(14 552 151)	(12 348 170)
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления		
получение кредитов и займов	2 356 503 992	1 873 435 075
Платежи		
возврат кредитов и займов, погашение (выкуп) векселей и др.	(2 232 786 629)	(1 855 907 903)

Таблица 40 Активы и обязательства, участвующие в операциях с дочерними обществами

(тыс. руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31 декабря 2018 г.	Сальдо на 31 декабря 2017 г.
Активы		
Денежные средства и денежные эквиваленты	59 038 002	32 971 089
Дебиторская задолженность, в т.ч.	2 085 545 419	1 947 862 230
- долгосрочная	1 610 680 068	1 386 531 255
- авансы выданные под капитальное строительство и оборудование к установке	14 910 443	16 082 146
- авансы выданные краткосрочные	7 568 489	4 300 545
- величина образованного резерва по сомнительным долгам	2 999 318	3 417 386
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	6 489 566 357	5 874 063 137
	5 836 049 136	5 326 357 829
	8 634 149 778	7 854 896 456
Обязательства		
Кредиторская задолженность	1 560 159 472	1 209 818 719
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты)	1 869 749 149	1 365 776 209
в т.ч. долгосрочные	1 542 979 725	1 009 578 842
	3 429 908 621	2 575 594 928

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 41 Информация об операциях с зависимыми обществами

(тыс. руб.)

Операции	За 2018 год	За 2017 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	9 895 428	10 547 768
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	256 901 420	187 063 415
Доходы от сдачи имущества в аренду	267 982	141 380
Доходы от участия в уставных капиталах других организаций	6 385	483 784
Прочие доходы	874 885	1 587 431
	267 946 100	199 823 778
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	370 758 918	259 006 657
Логистические услуги и расходы на транспортировку	21 706 524	21 982 242
Расходы по аренде имущества	227 202	221 105
Стоимость процессинга	14 357 449	12 297 570
Прочие расходы	9 014 113	7 638 059
	416 064 206	301 145 633

Операции	За 2018 год	За 2017 год
Прочие операции		
Кредиты/ займы выданные	3 806 525	5 475 724
Погашение кредитов/займов выданных	1 476 200	265 185
Поступление краткосрочных кредитов и займов	13 570	3 800
Погашение краткосрочных кредитов и займов	64 830	34 580
Поступление долгосрочных кредитов и займов	9 773 280	10 266 044
Погашение долгосрочных кредитов и займов	5 794 060	12 645 314
Проценты к получению	2 141 534	2 193 041
Проценты к уплате	1 114 412	5 287 894
Денежные потоки		
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления		
прочие поступления	294 284 172	204 963 702

Таблица 42 Активы и обязательства, участвующие в операциях с зависимыми обществами

(тыс. руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31 декабря 2018 г.	Сальдо на 31 декабря 2017 г.
Активы		
Дебиторская задолженность, в т.ч.	33 863 180	37 783 751
- долгосрочная	4 148 305	1 957 642
- авансы выданные под капитальное строительство и оборудование к установке	4 979	1 778 291
- авансы выданные краткосрочные	1 470 657	8 644 636
- величина образованного резерва по сомнительным долгам	9 473 083	4 495 047
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения,	48 984 585	56 150 901
в т.ч. долгосрочные	47 338 161	41 080 830
	82 847 765	93 934 652
Обязательства		
Кредиторская задолженность	317 267 080	157 999 510
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты),	15 405 438	110 948 027
в т.ч. долгосрочные	15 394 669	105 770 671
	332 672 518	268 947 537

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, премии и компенсационные выплаты с учетом налога на доходы физических лиц, составило 3 854 млн руб. и 3 927 млн руб. в 2018 и 2017 годах, соответственно (суммы не являющихся доходами членов Правления отчислений на социальное страхование, выплаченных в бюджет РФ в соответствии с требованиями законодательства, составили 567 млн руб. и 579 млн руб.). Сумма краткосрочного вознаграждения членов Правления и членов Совета директоров за 2018 год раскрыта в соответствии с требованиями законодательства РФ о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг.

Основные владельцы и компании, контролируемые основными владельцами

В данной группе раскрыта информация по операциям с юридическими лицами, которые имеют право распоряжаться более чем 10% общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции, с компаниями, контролируемые основными владельцами, в том числе связанными с государством.

Таблица 43 Информация об операциях с основными владельцами и компаниями, контролируемые основными владельцами

(тыс. руб.)

Операции	За 2018 год	За 2017 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Реализация нефти и газа	280 452 006	200 761 921
Реализация нефтепродуктов и продуктов нефтехимии	108 595 740	80 460 092
Доходы от операций с финансовыми инструментами срочных сделок	402 203	484 776
Доходы от участия в уставных капиталах других организаций	135 628	143 845
Прочие доходы	1 323 127	1 113 755
	390 908 704	282 964 389
Затраты и расходы		
Покупка нефти и газа	139 160 281	87 781 422
Покупка нефтепродуктов	2 910 840	3 418 660
Логистические услуги и расходы на транспортировку	360 400 484	337 710 503
Таможенные пошлины	973 983 183	577 765 600
Расходы по аренде имущества	122 474	601 252
Расходы от операций с финансовыми инструментами срочных сделок	35 677 914	11 173 372
Прочие расходы	3 222 426	1 846 804
	1 515 477 602	1 020 297 613

Операции	За 2018 год	За 2017 год
Прочие операции		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	374 600 000	430 950 000
Погашение краткосрочных кредитов и займов	319 600 000	393 450 000
Поступление долгосрочных кредитов и займов	100 000 000	195 881 560
Депозиты размещенные	4 304 803 257	2 211 925 386
Депозиты погашенные	4 669 493 457	2 220 704 740
Проценты к уплате	38 047 139	27 931 120
Проценты к получению	11 274 669	14 124 828
Денежные потоки		
Денежные потоки от текущих операций		
Платежи		
проценты по долговым обязательствам	(37 467 323)	(27 872 268)
прочие платежи	(87 748 686)	(37 889 330)
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления		
от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	462 927 962	384 815 190
прочие поступления	49 897 794	20 261 178
Денежные потоки от финансовых операций		
Поступления		
получение кредитов и займов	474 600 000	626 831 560
Платежи		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	(193 330 982)	(89 723 808)
возврат кредитов и займов	(319 600 000)	(393 450 000)

Таблица 44 Активы и обязательства, участвующие в операциях с основными владельцами и компаниями, контролируруемыми основными владельцами

(тыс. руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31 декабря 2018 г.	Сальдо на 31 декабря 2017 г.
Активы		
Денежные средства и денежные эквиваленты	475 694 965	18 511 957
Дебиторская задолженность, в т.ч.	97 499 791	80 572 803
- долгосрочная	5 132 184	876 315
- авансы выданные под капитальное строительство и оборудование к установке	28 237 506	26 918 572
- авансы выданные краткосрочные	29 803 656	25 613 089
- величина образованного резерва по сомнительным долгам	9 136	-
Краткосрочные и долгосрочные финансовые вложения, в т.ч. долгосрочные	165 693 636	484 574 214
	96 324 663	474 574 214
	738 888 392	583 658 974
Обязательства		
Кредиторская задолженность	10 170 206	81 062 115
Краткосрочные и долгосрочные кредиты и займы (включая проценты), в т.ч. долгосрочные	605 153 497	436 507 994
	408 917 660	295 860 220
	615 323 703	517 570 109

Участники совместной деятельности

Операции с компаниями, являющимися участниками совместной деятельности с ПАО «НК «Роснефть» за период 2017-2018 годы, отсутствуют.

Прочие связанные стороны

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

Таблица 45 Информация об операциях с прочими связанными сторонами

(тыс. руб.)

Операции	За 2018 год	За 2017 год
Выручка от реализации и прочие доходы		
Прочие доходы	345	331
	345	331
Затраты и расходы		
Расходы по договорам негосударственного пенсионного обеспечения	4 590 389	406 536
	4 590 389	406 536

Таблица 46 Активы и обязательства, участвующие в операциях с прочими связанными сторонами

(тыс. руб.)

Активы и обязательства	Сальдо на 31 декабря 2018 г.	Сальдо на 31 декабря 2017 г.
Обязательства		
Кредиторская задолженность	3 804 684	17
	3 804 684	17

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 47 Информация о выручке от реализации по сегментам

(тыс. руб.)

Наименование сегмента	Выручка нетто за отчетный год		
	Всего	Внешний рынок	Внутренний рынок
Нефть	3 584 321 705	2 944 466 386	639 855 319
Газ	178 249 590	–	178 249 590
Нефтепродукты и нефтехимия	2 670 741 304	1 399 195 332	1 271 545 972
Прочие продажи	534 935 445	–	534 935 445
Всего	6 968 248 044	4 343 661 718	2 624 586 326

В сегмент «Нефть» включается реализация нефти и газового конденсата;

В сегмент «Газ» включается реализация природного газа, ПНГ и СОГ;

В сегмент «Нефтепродукты и нефтехимия» включается реализация продуктов переработки нефти и газа;

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

27. Сопутствующая информация

27.1. 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.

27.2. Страхование

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

27.3. Энергетические ресурсы

Данные о совокупных затратах по использованным в течение 2018 года энергетическим ресурсам¹.

Таблица 48 Данные по использованным ресурсам

		(тыс. руб.)
№	Наименование вида энергетического ресурса	Сумма
1	Электрическая энергия	33 805
2	Тепловая энергия	4 704

27.4. Управление рисками

В России продолжают 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 полагает, что оно 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).