

# **Группа «Башнефть»**

Промежуточная сокращенная консолидированная  
финансовая отчетность за три и девять месяцев,  
закончившихся 30 сентября 2018 года (неаудированная)

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность  
за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении .....	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе .....	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет об изменениях в капитале .....	5
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств .....	6-7

Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

1. Общие сведения .....	8
2. Основа подготовки финансовой отчетности .....	8
3. Изменения в учетной политике .....	9
4. Информация по сегментам .....	9
5. Налог на прибыль и прочие налоги .....	14
6. Экспортная пошлина .....	15
7. Финансовые расходы .....	15
8. Прочие доходы и расходы .....	16
9. Операционная аренда .....	16
10. Основные средства .....	17
11. Кредиты и займы .....	18
12. Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов .....	19
13. Акционерный капитал .....	20
14. Операции со связанными сторонами .....	20
15. Условные активы и обязательства .....	22
16. События после отчетной даты .....	24

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

В миллионах российских рублей

	Примечания	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты		74,951	24,945
Прочие оборотные финансовые активы	14	7,955	7,191
Дебиторская задолженность		126,300	164,091
Товарно-материальные запасы		45,308	34,197
Авансы выданные и прочие оборотные активы		24,853	25,578
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>279,367</b>	<b>256,002</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	10	471,888	470,010
Нематериальные активы		3,224	3,154
Прочие внеоборотные финансовые активы		208	206
Отложенные налоговые активы		1,922	984
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>477,242</b>	<b>474,354</b>
<b>Итого активы</b>		<b>756,609</b>	<b>730,356</b>
<b>ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность и начисления		72,409	72,143
Кредиты и займы	11	4,482	17,343
Обязательства по налогу на прибыль		2,786	20,134
Обязательства по прочим налогам		24,780	21,111
Резервы		1,534	1,601
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	12	15,507	16,971
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>121,498</b>	<b>149,303</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Кредиты и займы	11	118,573	105,191
Предоплата по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	12	14,015	24,352
Резервы		37,859	33,499
Отложенные налоговые обязательства		34,093	34,878
Прочие долгосрочные обязательства		1,897	1,928
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>206,437</b>	<b>199,848</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал		1,954	1,954
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(12,084)	(12,084)
Добавочный капитал		81,462	81,462
Прочие фонды и резервы		(486)	(486)
Нераспределенная прибыль		357,007	308,695
<b>Итого акционерный капитал материнской компании</b>		<b>427,853</b>	<b>379,541</b>
Неконтролирующие доли владения		821	1,664
<b>Итого капитал</b>		<b>428,674</b>	<b>381,205</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>756,609</b>	<b>730,356</b>

Шишкин А.Н.  
Президент

6 ноября 2018 года

Палиева Л.А.  
Главный бухгалтер

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКЕ И ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

В миллионах российских рублей, за исключением прибыли на акцию

	Примечания	За три месяца, закончившихся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Выручка от реализации и прибыли/(убыток) от совместной деятельности</b>					
Реализация нефти и газа, нефтепродуктов и нефтехимии		253,146	166,311	640,150	476,191
Вспомогательные услуги и прочая реализация		1,133	872	3,212	2,267
Прибыль/(убыток) от совместной деятельности		-	(45)	-	(433)
<b>Итого выручка от реализации и прибыли/(убыток) от совместной деятельности</b>		<b>254,279</b>	<b>167,138</b>	<b>643,362</b>	<b>478,025</b>
<b>Затраты и расходы</b>					
Налоги, кроме налога на прибыль	5	(62,745)	(44,855)	(172,287)	(131,888)
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке		(67,281)	(33,589)	(160,099)	(84,058)
Производственные и операционные расходы		(26,744)	(21,643)	(66,450)	(65,098)
Экспортная пошлина	6	(26,303)	(10,909)	(61,130)	(40,737)
Износ, истощение и амортизация		(13,007)	(13,199)	(39,311)	(39,693)
Тарифы за пользование нефтепроводом и расходы на транспортировку		(14,612)	(11,598)	(38,755)	(38,167)
Общехозяйственные и административные расходы		(3,946)	(1,595)	(11,318)	(9,056)
Затраты, связанные с разведкой запасов нефти и газа		(150)	(376)	(623)	(1,035)
<b>Итого затраты и расходы</b>		<b>(214,788)</b>	<b>(137,764)</b>	<b>(549,973)</b>	<b>(409,732)</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>39,491</b>	<b>29,374</b>	<b>93,389</b>	<b>68,293</b>
Финансовые доходы		615	219	2,049	539
Финансовые расходы	7	(1,562)	(3,577)	(8,831)	(10,834)
Прочие доходы	8	1,325	2,800	5,902	2,803
Прочие расходы	8	(1,557)	(2,057)	(5,933)	(5,552)
Положительные/(отрицательные) курсовые разницы, нетто		3,580	(184)	7,539	(1,006)
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>41,892</b>	<b>26,575</b>	<b>94,115</b>	<b>54,243</b>
Налог на прибыль	5	(8,731)	(5,459)	(19,548)	(11,267)
<b>Чистая прибыль и общий совокупный доход за период</b>		<b>33,161</b>	<b>21,116</b>	<b>74,567</b>	<b>42,976</b>
<b>Принадлежащие:</b>					
Акционерам материнской компании		33,260	21,527	75,430	43,790
Неконтролирующим долям владения		(99)	(411)	(863)	(814)
		<b>33,161</b>	<b>21,116</b>	<b>74,567</b>	<b>42,976</b>
<b>Чистая прибыль, принадлежащая акционерам материнской компании (российских рублей на акцию) – базовая и разводненная прибыль</b>		<b>195.67</b>	<b>126.78</b>	<b>444.23</b>	<b>257.89</b>
<b>Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении, шт.</b>		<b>169,798,198</b>	<b>169,798,198</b>	<b>169,798,198</b>	<b>169,798,198</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

В миллионах российских рублей

	Примечания	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Прочие фонды и резервы	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал материнской компании	Неконтролирующие доли владения	Итого капитал
Остаток на 1 января 2017 года		1,954	(12,084)	81,462	(486)	190,836	261,682	2,854	264,536
Чистая прибыль/(убыток) за период		-	-	-	-	43,790	43,790	(814)	42,976
Общий совокупный доход/(расход) за период		-	-	-	-	43,790	43,790	(814)	42,976
Дивиденды	13	-	-	-	-	(3)	(3)	-	(3)
Остаток на 30 сентября 2017 года		1,954	(12,084)	81,462	(486)	234,623	305,469	2,040	307,509
Остаток на 1 января 2018 года		1,954	(12,084)	81,462	(486)	308,695	379,541	1,664	381,205
Эффект, связанный с первым применением МСФО 9	3	-	-	-	-	(243)	(243)	(16)	(259)
Остаток на 1 января 2018 года с учетом влияния МСФО 9		1,954	(12,084)	81,462	(486)	308,452	379,298	1,648	380,946
Чистая прибыль/(убыток) за период		-	-	-	-	75,430	75,430	(863)	74,567
Общий совокупный доход/(расход) за период		-	-	-	-	75,430	75,430	(863)	74,567
Дивиденды	13	-	-	-	-	(26,791)	(26,791)	-	(26,791)
Прочие операции, отраженные в составе капитала и резервов		-	-	-	-	(84)	(84)	36	(48)
Остаток на 30 сентября 2018 года		1,954	(12,084)	81,462	(486)	357,007	427,853	821	428,674

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ)

В миллионах российских рублей

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
<b>Операционная деятельность</b>			
Чистая прибыль		74,567	42,976
<i>Корректировки</i>			
Износ, истощение и амортизация		39,311	39,693
(Доход)/убыток от выбытия внеоборотных активов		(73)	863
Финансовые доходы		(2,049)	(539)
Финансовые расходы	7	8,831	10,834
Восстановление обесценение активов, нетто		(403)	(2,695)
Прибыль от выбытия дочернего предприятия, нетто		(1,197)	-
Убыток от совместной деятельности		-	433
(Положительные)/отрицательные курсовые разницы, нетто		(7,539)	1,006
Изменение резервов, нетто		199	(2,259)
Зачет полученной предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	12	(11,801)	(7,555)
Налог на прибыль	5	19,548	11,267
Прочие		730	30
<i>Изменения в операционных активах и обязательствах</i>			
Выплата по мировому соглашению с ПАО АФК «Система»	15	80,000	-
Увеличение дебиторской задолженности, без учета резерва и выплаты по мировому соглашению с ПАО АФК «Система»		(34,356)	(8,355)
Увеличение товарно-материальных запасов		(11,034)	(5,141)
Уменьшение авансов выданных и прочих оборотных активов		582	581
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начислений		15,909	(12,324)
Увеличение/(уменьшение) обязательств по прочим налогам		3,758	(1,130)
Проценты, уплаченные за пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов		(1,157)	(1,296)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов</b>		<b>173,826</b>	<b>66,389</b>
Дивиденды полученные		2	2
Проценты полученные		839	287
Платежи по налогу на прибыль	15	(38,541)	(11,859)
<b>Чистые денежные средства от операционной деятельности</b>		<b>136,126</b>	<b>54,819</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРОМЕЖУТОЧНЫЙ СОКРАЩЕННЫЙ КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (ПРОДОЛЖЕНИЕ) ЗА ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЙ) В миллионах российских рублей

Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
<b>Инвестиционная деятельность</b>		
Капитальные затраты	(35,857)	(41,717)
Продажа основных средств	754	39
Приобретение нематериальных активов	(591)	(325)
Займы, выданные совместной деятельности, нетто	-	(189)
Приобретение финансовых активов	(582)	(5,072)
Поступления от реализации оборотных финансовых активов	855	-
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(35,421)</b>	<b>(47,264)</b>
<b>Финансовая деятельность</b>		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	-	34
Выплата краткосрочных кредитов и займов	-	(37)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	2,340	8,311
Выплата долгосрочных кредитов и займов	(4,336)	(12,838)
Выплаты дивидендов акционерам	(43,019)	(10)
Проценты уплаченные	(5,938)	(6,155)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(50,953)</b>	<b>(10,695)</b>
<b>Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>49,752</b>	<b>(3,140)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	24,945	7,494
Эффект от курсовых разниц на денежные средства и их эквиваленты	254	(184)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>74,951</b>	<b>4,170</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

*В миллионах российских рублей*

---

#### **1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**

##### **Организация и деятельность**

Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (далее «Компания» или «Башнефть») и его дочерние предприятия (далее совместно именуемые «Группа» или «Группа «Башнефть») осуществляют деятельность по добыче и переработке нефти, продаже нефтепродуктов на территории Российской Федерации. Активы Группы по добыче и переработке нефти, а также продаже нефтепродуктов включают: месторождения нефти и газа, нефтеперерабатывающие заводы и автозаправочные станции. Башнефть является материнской компанией в вертикально-интегрированной структуре группы нефтегазовых компаний.

Компания была зарегистрирована на территории Российской Федерации как открытое акционерное общество 13 января 1995 года в результате приватизации производственного объединения «Башнефть». В соответствии с изменениями в Гражданском кодексе Российской Федерации 5 июня 2015 года Компания зарегистрировала изменения в Уставе Общества и изменила свое фирменное наименование на Публичное акционерное общество «Акционерная нефтяная Компания «Башнефть» (ПАО АНК «Башнефть»). Зарегистрированный офис Компании расположен по адресу: 450077, Российская Федерация, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 30, к. 1.

##### **Контролирующий акционер**

С 12 октября 2016 года ПАО «НК «Роснефть» является контролирующим акционером Компании.

##### **Непрерывность деятельности**

При оценке способности продолжать деятельность в обозримом будущем Группа учитывала свое финансовое положение, ожидаемые результаты коммерческой деятельности в будущем, размер заимствований и других средств, а также планы и обязательства по капитальным вложениям и другие риски, стоящие перед Группой. После проведения надлежащих исследований Группа считает, что обладает достаточными ресурсами для продолжения деятельности в течение, по меньшей мере, последующих 12 месяцев с даты подписания данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности. Таким образом, руководство Группы полагает, что применение допущения о непрерывности деятельности при составлении данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности является правомерным.

#### **2. ОСНОВА ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

##### **Заявление о соответствии**

Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, была подготовлена в соответствии с МСФО (IAS) № 34. Данная промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не включает раскрытие всей информации, обязательной для раскрытия в рамках годовой консолидированной финансовой отчетности, и должна рассматриваться совместно с консолидированной финансовой отчетностью за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, которая была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, выпущенными Советом по международным стандартам финансовой отчетности («МСФО»).

В данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности были использованы те же принципы учетной политики и методы расчетов, что и при подготовке консолидированной финансовой отчетности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, за исключением изменений, связанных с применением новых стандартов и интерпретаций, описанных ниже.



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

В миллионах российских рублей

---

#### 3. ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКЕ

Аспекты учетной политики, использованные при подготовке данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют принципам учетной политики, которые применялись и были раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности за 2017 год, подготовленной в соответствии с МСФО, за исключением применения поправок к стандартам, вступивших в силу с 1 января 2018 года.

Следующие поправки к стандартам были применены Группой впервые в 2018 году:

- МСФО (IFRS) 9 «*Финансовые инструменты*». Окончательная версия стандарта, выпущенная в 2014 году, заменяет стандарт МСФО (IAS) 39 «*Финансовые инструменты: признание и оценка*», а также все предыдущие версии стандарта МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 сводит воедино новые требования к классификации, оценке и обесценению финансовых инструментов, а также к учету хеджирования.

В отношении обесценения МСФО (IFRS) 9 заменяет модель понесенного убытка, применявшуюся в МСФО (IAS) 39, на модель ожидаемого кредитного убытка, призванную обеспечить своевременность и полноту признания убытков по финансовым активам. Согласно новому стандарту оценка резервов была произведена с учетом кредитных рисков контрагентов. Эффект дополнительного резервирования с отнесением эффекта на капитал (без влияния на чистую прибыль 2017 и 2018 годов) по состоянию на 1 января 2018 года составил 243 млн рублей (до начисления отложенного налога). Стандарт не оказал существенного влияния на классификацию финансовых активов.

- МСФО (IFRS) 15 «*Выручка по договорам с покупателями*». МСФО (IFRS) 15 представляет собой единое руководство по учету выручки, а также содержит все требования к раскрытию соответствующей информации в финансовой отчетности. Новый стандарт заменяет стандарты МСФО (IAS) 18 «*Выручка*», МСФО (IAS) 11 «*Договоры на строительство*» и ряд интерпретаций положений МСФО касательно выручки. По результатам анализа, проведенного Компанией, был сделан вывод, что изменения, привносимые стандартом, не оказывают существенного влияния на признание выручки в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

#### 4. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Совет директоров является органом, принимающим ключевые операционные решения. Операционные сегменты были определены на основе информации, используемой Советом директоров для оценки результатов деятельности.

Совет директоров рассматривает операционные и финансовые результаты деятельности Группы для каждого этапа процесса производства и сбыта продукции. Таким образом, отчетные сегменты Группы в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) № 8 «*Операционные сегменты*» представлены в следующем виде:

- «Разведка и добыча»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися геологоразведкой и добычей нефти; и
- «Переработка, логистика и сбыт»: данный сегмент представлен дочерними предприятиями и бизнес-единицами Компании, занимающимися переработкой и продажей нефти, нефтепродуктов и продуктов нефтехимии на экспорт и внутренний рынок.

Информация о прочих дочерних предприятиях и бизнес-единицах Компании, оказывающих услуги, связанные с непрофильной деятельностью, ни одна из которых не удовлетворяет критериям для представления в качестве отчетного сегмента, представлена в составе «Корпоративная и прочая деятельности».

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

В миллионах российских рублей

Между операционными сегментами Группы существуют различные уровни интеграции. Межсегментная выручка сегмента «Разведка и добыча» представляет собой нефть, переданную сегменту «Переработка, логистика и сбыт» с целью переработки и продажи нефти. Данная межсегментная выручка оценивается на основе рыночных цен на нефть. Межсегментная выручка сегмента «Переработка, логистика и сбыт» и «Корпоративная и прочая деятельности» представляет собой реализацию нефтепродуктов и сопутствующих услуг. Межсегментное ценообразование основано на рыночных условиях. Выручка от внешних контрагентов сегмента «Переработка, логистика и сбыт», признаваемая в связи с зачетом предоплаты по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов (Примечание 12) и предоплаты по аналогичным по экономической сущности контрактам, заключенным комиссионером с конечными покупателями в отношении поставок нефти и нефтепродуктов Группы, отражается по курсу на дату зачета предоплаты с признанием соответствующей корректировки в составе межсегментной выручки сегмента «Разведка и добыча». Все прочие основные принципы учетной политики отчетных и корпоративной и прочей деятельностью не отличаются от учетной политики Группы.

В основе оценки результатов деятельности сегментов лежит EBITDA, так как руководство Группы считает, что данный показатель является наиболее подходящим для оценки результатов деятельности конкретного сегмента в сравнении с другими компаниями отрасли. EBITDA Сегмента определяется как прибыль от операционной деятельности скорректированная на амортизацию. Для цели расчета показателя EBITDA сегмента «Разведка и добыча» исключается курсовая корректировка, связанная с исполнением долгосрочных договоров поставки нефти и нефтепродуктов. Так как МСФО не содержит определения EBITDA Сегмента, метод расчета данного показателя, применяемый Группой, может отличаться от методов, используемых другими компаниями.

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года:

	Разведка и добыча	Пере- работка, логистика и сбыт	Корпора- тивная и прочая деятель- ности	Исклю- чения и корректи- ровки	Итого
Выручка от реализации и прибыль от совместной деятельности от внешних контрагентов	1,477	253,843	331	(1,372)	254,279
Межсегментная выручка	111,502	194	5,772	(117,468)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(68,934)	(244,821)	(6,946)	118,920	(201,781)
<b>EBITDA сегмента</b>	<b>45,417</b>	<b>9,216</b>	<b>(843)</b>	<b>80</b>	<b>53,870</b>
Износ, истощение и амортизация	(9,529)	(3,181)	(310)	13	(13,007)
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>34,516</b>	<b>6,035</b>	<b>(1,153)</b>	<b>93</b>	<b>39,491</b>
Финансовые доходы	-	-	615	-	615
Финансовые расходы	-	-	(1,562)	-	(1,562)
Прочие доходы	-	-	1,325	-	1,325
Прочие расходы	-	-	(1,557)	-	(1,557)
Положительные курсовые разницы, нетто	-	-	3,580	-	3,580
<b>Прибыль до налогообложения</b>	<b>34,516</b>	<b>6,035</b>	<b>1,248</b>	<b>93</b>	<b>41,892</b>
Расход по налогу на прибыль	(6,903)	(1,207)	(621)	-	(8,731)
<b>Чистая прибыль за период</b>	<b>27,613</b>	<b>4,828</b>	<b>627</b>	<b>93</b>	<b>33,161</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года:

	Разведка и добыча	Пере- работка, логистика и сбыт	Корпора- тивная и прочая деятель- ности	Исклю- чения и корректи- ровки	Итого
Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности от внешних контрагентов	1,151	166,024	241	(278)	167,138
Межсегментная выручка	77,272	169	6,560	(84,001)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(49,018)	(156,277)	(5,770)	84,899	(126,166)
<b>EBITDA сегмента</b>	<b>29,683</b>	<b>9,916</b>	<b>1,031</b>	<b>620</b>	<b>41,250</b>
Износ, истощение и амортизация	(7,684)	(3,169)	(431)	(314)	(11,598)
<b>Операционная прибыль</b>	<b>21,721</b>	<b>6,747</b>	<b>600</b>	<b>306</b>	<b>29,374</b>
Финансовые доходы	-	-	219	-	219
Финансовые расходы	-	-	(3,577)	-	(3,577)
Прочие доходы	-	-	2,800	-	2,800
Прочие расходы	-	-	(2,057)	-	(2,057)
Отрицательные курсовые разницы, нетто	-	-	(184)	-	(184)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>21,721</b>	<b>6,747</b>	<b>(2,199)</b>	<b>306</b>	<b>26,575</b>
(Расход)/выгода по налогу на прибыль	(4,344)	(1,349)	234	-	(5,459)
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период</b>	<b>17,377</b>	<b>5,398</b>	<b>(1,965)</b>	<b>306</b>	<b>21,116</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года:

	Разведка и добыча	Пере- работка, логистика и сбыт	Корпора- тивная и прочая деятель- ности	Исклю- чения и корректи- ровки	Итого
Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности от внешних контрагентов	3,720	641,466	940	(2,764)	<b>643,362</b>
Межсегментная выручка	299,219	564	16,919	(316,702)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(185,249)	(624,806)	(20,524)	319,917	<b>(510,662)</b>
<b>EBITDA сегмента</b>	<b>120,454</b>	<b>17,224</b>	<b>(2,665)</b>	<b>451</b>	<b>135,464</b>
Износ, истощение и амортизация	(28,348)	(9,979)	(1,013)	29	<b>(39,311)</b>
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>89,342</b>	<b>7,245</b>	<b>(3,678)</b>	<b>480</b>	<b>93,389</b>
Финансовые доходы	-	-	2,049	-	<b>2,049</b>
Финансовые расходы	-	-	(8,831)	-	<b>(8,831)</b>
Прочие доходы	-	-	5,902	-	<b>5,902</b>
Прочие расходы	-	-	(5,933)	-	<b>(5,933)</b>
Положительные курсовые разницы, нетто	-	-	7,539	-	<b>7,539</b>
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>89,342</b>	<b>7,245</b>	<b>(2,952)</b>	<b>480</b>	<b>94,115</b>
Расход по налогу на прибыль	(17,868)	(1,449)	(231)	-	<b>(19,548)</b>
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период</b>	<b>71,474</b>	<b>5,796</b>	<b>(3,183)</b>	<b>480</b>	<b>74,567</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

В миллионах российских рублей

Ниже представлена информация о деятельности Группы в разрезе сегментов в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года:

	Разведка и добыча	Пере- работка, логистика и сбыт	Корпора- тивная и прочая деятель- ности	Исклю- чения и корректи- ровки	Итого
Выручка от реализации и убыток от совместной деятельности от внешних контрагентов	4,839	475,015	703	(2,532)	<b>478,025</b>
Межсегментная выручка	229,254	1,150	18,984	(249,388)	-
Затраты и расходы за исключением износа, истощения и амортизации	(149,396)	(451,238)	(21,832)	252,427	<b>(370,039)</b>
<b>EBITDA сегмента</b>	<b>87,229</b>	<b>24,927</b>	<b>(2,145)</b>	<b>507</b>	<b>110,518</b>
Износ, истощение и амортизация	(28,050)	(10,131)	(1,216)	(296)	<b>(39,693)</b>
<b>Операционная прибыль/(убыток)</b>	<b>56,647</b>	<b>14,796</b>	<b>(3,361)</b>	<b>211</b>	<b>68,293</b>
Финансовые доходы	-	-	539	-	<b>539</b>
Финансовые расходы	-	-	(10,834)	-	<b>(10,834)</b>
Прочие доходы	-	-	2,803	-	<b>2,803</b>
Прочие расходы	-	-	(5,552)	-	<b>(5,552)</b>
Отрицательные курсовые разницы, нетто	-	-	(1,006)	-	<b>(1,006)</b>
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>56,647</b>	<b>14,796</b>	<b>(17,411)</b>	<b>211</b>	<b>54,243</b>
(Расход)/выгода по налогу на прибыль	(11,329)	(2,959)	3,021	-	<b>(11,267)</b>
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период</b>	<b>45,318</b>	<b>11,837</b>	<b>(14,390)</b>	<b>211</b>	<b>42,976</b>

Операции Группы осуществляются преимущественно на территории Российской Федерации. Руководство Группы решило не представлять отдельное раскрытие информации в отношении географического месторасположения своих внеоборотных активов в силу того, что сумма, не относящаяся к Российской Федерации, является незначительной.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

В миллионах российских рублей

Выручка Группы от реализации нефти, газа, нефтепродуктов и нефтехимии в разрезе географического расположения покупателей приведена ниже:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в страны, не входящие в СНГ	121,415	66,809	311,155	230,505
Реализация нефти, нефтепродуктов и нефтехимии на внутреннем рынке	96,821	80,286	263,383	210,475
Экспорт нефти, нефтепродуктов и нефтехимии в другие страны СНГ	34,771	19,095	65,212	34,880
Реализация газа	139	121	400	331
<b>Итого</b>	<b>253,146</b>	<b>166,311</b>	<b>640,150</b>	<b>476,191</b>

#### 5. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ И ПРОЧИЕ НАЛОГИ

Налог на прибыль включает:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Налог на прибыль за текущий период	8,979	4,878	21,666	13,469
Корректировки налога на прибыль прошлых лет	167	23	(342)	(610)
<b>Расход по текущему налогу на прибыль</b>	<b>9,146</b>	<b>4,901</b>	<b>21,324</b>	<b>12,859</b>
(Выгода)/расход по отложенному налогу на прибыль	(415)	558	(1,776)	(1,592)
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b>8,731</b>	<b>5,459</b>	<b>19,548</b>	<b>11,267</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

В миллионах российских рублей

Кроме налога на прибыль, Группа начислила следующие налоги:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Налог на добычу полезных ископаемых	50,089	29,018	128,944	88,006
Акцизы	9,802	13,381	34,827	36,302
Взносы в Пенсионный Фонд Российской Федерации	1,332	1,100	3,943	3,729
Налог на имущество	991	829	2,975	2,334
Прочие социальные взносы	484	451	1,424	1,322
Прочие	47	76	174	195
<b>Итого налоги, кроме налога на прибыль</b>	<b>62,745</b>	<b>44,855</b>	<b>172,287</b>	<b>131,888</b>

#### 6. ЭКСПОРТНАЯ ПОШЛИНА

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Экспортная пошлина по реализации нефти	16,081	6,603	41,492	27,212
Экспортная пошлина по реализации нефтепродуктов и нефтехимии	10,222	4,306	19,638	13,525
<b>Итого экспортная пошлина</b>	<b>26,303</b>	<b>10,909</b>	<b>61,130</b>	<b>40,737</b>

#### 7. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
<b>Процентные расходы</b>				
По кредитам и займам	541	2,504	5,724	7,649
За пользование денежными средствами, полученными по долгосрочным договорам поставки нефти и нефтепродуктов	381	447	1,157	1,296
<b>Итого процентные расходы</b>	<b>922</b>	<b>2,951</b>	<b>6,881</b>	<b>8,945</b>
Прирост резервов, возникающий в результате течения времени	640	626	1,950	1,889
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>1,562</b>	<b>3,577</b>	<b>8,831</b>	<b>10,834</b>

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

В миллионах российских рублей

#### 8. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Прибыль от выбытия дочернего предприятия, нетто	1,197	-	1,197	-
Страховое возмещение	-	-	3,415	-
Восстановление обесценения активов	-	2,798	507	2,798
Прочие	128	2	783	5
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>1,325</b>	<b>2,800</b>	<b>5,902</b>	<b>2,803</b>

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Социальные выплаты, благотворительность, спонсорство, финансовая помощь	1,116	1,083	3,285	3,273
Обесценение активов	-	-	-	371
Реализация и выбытие основных средств и нематериальных активов, нетто	(28)	266	(73)	868
Прочие, нетто	469	708	2,721	1,040
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>1,557</b>	<b>2,057</b>	<b>5,933</b>	<b>5,552</b>

#### 9. ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА

Группа арендует определенные объекты производственного оборудования, транспортных средств, а также офисные помещения. Срок действия соглашений по аренде таких объектов обычно составляет от 1 до 10 лет без права на продление действующих договоренностей. Группа является арендатором ряда земельных участков на основании долгосрочных договоров аренды, срок действия которых истекает в различные годы вплоть до 2067 года.

Сумма расходов по арендной плате за три месяца, закончившихся 30 сентября 2018 года, составила 472 млн рублей (за три месяца, закончившихся 30 сентября 2017 года: 486 млн рублей). За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, составила 1,370 млн рублей (За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 1,234 млн рублей).



## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

В миллионах российских рублей

#### 10. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
Первоначальная стоимость на начало периода	710,153	648,125
Накопленные износ, истощение и убытки от обесценения на начало периода	(242,350)	(198,317)
<b>Чистая балансовая стоимость на начало периода</b>	<b>467,803</b>	<b>449,808</b>
Авансы, выданные за основные средства, на начало периода	2,207	1,901
<b>Итого на начало периода</b>	<b>470,010</b>	<b>451,709</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>		
Поступления	40,602	41,784
Резерв под обязательства, связанные с выбытием активов	2,661	2,496
Выбытия	(3,626)	(2,758)
Выбытие дочернего предприятия	(706)	-
Эффект пересчета в валюту представления	856	(147)
Прочие движения и реклассификации	-	(1,450)
<b>Итого на конец периода</b>	<b>749,940</b>	<b>688,050</b>
<b>Износ, истощение и убытки от обесценения</b>		
Начисление износа и истощения	(39,029)	(39,076)
Восстановление обесценения активов	507	2,427
Выбытия и прочие движения	2,202	1,487
Выбытие дочернего предприятия	322	-
<b>Итого на конец периода</b>	<b>(278,348)</b>	<b>(233,479)</b>
<b>Чистая балансовая стоимость на конец периода</b>	<b>471,592</b>	<b>454,571</b>
Авансы, выданные за основные средства, на конец периода	296	3,005
<b>Итого на конец периода</b>	<b>471,888</b>	<b>457,576</b>

Сумма незавершенного капитального строительства, которое включено в состав основных средств на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года, составляла 107,143 млн рублей и 86,253 млн рублей, соответственно.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

В миллионах российских рублей

#### 11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2018 года		31 декабря 2017 года	
	Ставка, %	Остаток	Ставка, %	Остаток
<b>Долгосрочные</b>				
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2013 года – серии 06, 07, 08 и 09	7.7%-8.85%	30,367	8.65%-8.85%	31,041
Облигационные займы, выпущенные в декабре 2016 года – серии БО-10, 001P-01R и 001P-02R	9.50%	25,636	9.50%	25,042
Необеспеченный займ с фиксированной (31 декабря 2017 года: с плавающей) процентной ставкой	9.10%	23,298	Ключевая процентная ставка * 0.76	20,816
Облигационные займы, выпущенные в мае 2016 года – серии БО-06 и БО-08	10.90%	15,648	10.90%	15,240
Необеспеченный кредит с фиксированной процентной ставкой	8.50%	10,007	8.50%	10,009
Необеспеченные займы с фиксированной процентной ставкой	9.0%-10.10%	6,097	9.30%-10.10%	7,967
Облигационные займы, выпущенные в январе 2017 года – серия 001P-03R	9.40%	5,077	9.40%	5,193
Облигационные займы, выпущенные в октябре 2016 года – серия БО-09	9.30%	5,191	9.30%	5,075
Аккредитивы с отложенным платежом	различные	1,717	различные	2,123
Облигационные займы, выпущенные в феврале 2012 года – серия 04	7.50%	17	0.10%	28
<i>За вычетом: краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		<u>(4,482)</u>		<u>(17,343)</u>
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>		<u><b>118,573</b></u>		<u><b>105,191</b></u>
<b>Краткосрочные</b>				
<i>Краткосрочная часть долгосрочной задолженности</i>		<u>4,482</u>		<u>17,343</u>
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов</b>		<u><b>4,482</b></u>		<u><b>17,343</b></u>
<b>Итого кредиты и займы</b>		<u><b>123,055</b></u>		<u><b>122,534</b></u>

#### Облигационные займы

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года все выпуски облигаций Группы, выкупленные и находящиеся в обращении, являются рублевыми необеспеченными и неконвертируемыми.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

В миллионах российских рублей

#### 12. ПРЕДОПЛАТА ПО ДОЛГОСРОЧНЫМ ДОГОВОРАМ ПОСТАВКИ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

В январе 2016 года Компания получила предоплату в размере 500 млн долларов США (39,243 млн рублей по курсу на дату получения аванса) в рамках долгосрочного договора на поставку нефти и нефтепродуктов. По состоянию на 30 сентября 2018 года 12,147 млн рублей и 14,015 млн рублей (31 декабря 2017 года: 11,212 млн рублей и 22,425 млн рублей) были классифицированы в составе краткосрочной и долгосрочной частей предоплаты по договору поставки нефти и нефтепродуктов, соответственно. Минимальный ежемесячный объем поставок составляет 60,000 тонн нефтепродуктов или 80,000 тонн нефти, начиная с даты подписания договора до марта 2021 года. Согласно условиям договора, начисление и погашение процентных расходов осуществляется ежемесячно с даты получения предоплаты. Поставки нефтепродуктов в соответствии с условиями договора предоплаты на поставку нефтепродуктов начались в июле 2017 года.

В апреле 2014 года Компания заключила долгосрочный договор на поставку нефтепродуктов и впоследствии получила предоплату в размере 500 млн долларов США (17,347 млн рублей по курсу на дату получения аванса). По состоянию на 30 сентября 2018 года 3,360 млн рублей были классифицированы в составе краткосрочной части предоплаты по договорам поставки нефти и нефтепродуктов (31 декабря 2017 года: 5,759 млн рублей и 1,927 млн рублей были классифицированы в составе краткосрочной и долгосрочной частей предоплаты по договорам поставки нефти и нефтепродуктов, соответственно). Минимальный ежемесячный объем поставок составляет 50,000 тонн нефтепродуктов и/или нефти, начиная с даты подписания договора до июля 2019 года. Согласно условиям договора, начисление и погашение процентных расходов осуществляется ежемесячно с даты получения предоплаты. Поставки нефтепродуктов в соответствии с условиями договора предоплаты на поставку нефтепродуктов начались в мае 2016 года.

Изменение задолженности по договорам предоплаты на поставку нефтепродуктов представлено ниже:

	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года	Девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года
<b>Итого остаток на начало периода</b>	<b>41,323</b>	<b>53,130</b>
Зачтено	(11,801)	(7,555)
<b>Итого остаток на конец периода</b>	<b>29,522</b>	<b>45,575</b>
За вычетом краткосрочной части	(15,507)	(16,974)
<b>Долгосрочная часть предоплаты по договорам поставки нефтепродуктов на конец периода</b>	<b>14,015</b>	<b>28,601</b>

Данные контракты предусматривают, что цена на нефть и нефтепродукты рассчитывается на основе текущих рыночных котировок, а предоплата возмещается физическими поставками нефти и/или нефтепродуктов.

Группа рассматривает данные контракты в качестве соглашений, которые были заключены с целью поставки товаров в рамках обычной деятельности.

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

В миллионах российских рублей

#### 13. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

##### Дивиденды

30 июня 2017 года Компания объявила дивиденды в размере в размере 0.1 рубля на одну привилегированную акцию на общую сумму 3 млн рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы.

28 июня 2018 года Компания объявила дивиденды в размере 158.95 рублей на одну обыкновенную и привилегированную акцию на общую сумму 28,235 млн рублей. Часть объявленных дивидендов относится к предприятиям Группы.

По состоянию на 30 сентября 2018 года задолженность по выплате дивидендов составила 315 млн рублей.

#### 14. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

##### Операции с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 годов, Группа осуществляла следующие операции с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами.

	Три месяца, закончившихся		Девять месяцев, закончившихся	
	30 сентября 2018 года	30 сентября 2017 года	30 сентября 2018 года	30 сентября 2017 года
<b>Выручка от реализации и доходы (за исключением продаж в рамках договора комиссии)</b>				
Реализация нефти и нефтепродуктов	16,693	5,193	34,521	9,740
Вспомогательные услуги и прочая реализация	480	157	1,414	960
<b>Расходы и доходы</b>				
Стоимость приобретенных нефти, газа, нефтепродуктов и услуг по переработке нефти	66,350	31,367	156,847	75,533
Производственные и операционные расходы	4,741	4,380	12,927	11,744
Расходы на транспортировку	3,340	2,311	6,962	4,375
Общехозяйственные и административные расходы	598	341	1,831	1,430
Финансовые доходы	468	-	1,229	-
Финансовые расходы	198	-	570	-
Прочие доходы, нетто	1,640	31	1,631	61
<b>Прочие</b>				
Капитальные затраты	2,503	1,787	7,678	4,696
Поступление кредитов и займов	402	-	896	-
Погашение кредитов и займов	3,311	-	3,336	-
Выдача займов	282	-	582	5,072
Погашение выданных займов	752	-	795	-

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

В миллионах российских рублей

В течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, ПАО «НК «Роснефть» выступало комиссионером по сделкам реализации нефти и нефтепродуктов Компании на сумму 173,918 млн рублей (в течение трех месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 105,571 млн рублей), из которых 17% (2017: 26%) было приобретено компаниями, принадлежащими ПАО «НК «Роснефть». В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 года, ПАО «НК «Роснефть» выступало комиссионером по сделкам реализации нефти и нефтепродуктов Компании на сумму 436,069 млн. рублей (в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 года: 296,716 млн рублей), из которых 23% (2017: 24%) было приобретено компаниями, принадлежащими ПАО «НК «Роснефть».

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года у Группы сформировались следующие балансы с ПАО «НК «Роснефть» и его дочерними обществами по всем заключенным договорам, включая куплю-продажу нефти и нефтепродуктов, банковское обслуживание, краткосрочное кредитование и другие:

	<u>30 сентября 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
<b>Активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	41,130	21,600
Дебиторская задолженность, в том числе по договору комиссии	117,140	79,566
Авансы выданные и прочие оборотные активы	3,165	3,771
Прочие оборотные финансовые активы	7,955	7,191
<b>Обязательства</b>		
Кредиторская задолженность и начисления, включая задолженность по выплате дивидендов	41,301	36,511
Кредиты и займы	6,096	7,966

Прочие оборотные финансовые активы по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года, в основном, представляют собой займы выданные, предусматривающие погашение по требованию займодавцев. Процентные ставки по указанным займам сравнимы со среднерыночными.

#### Стороны, контролируемые государством

Правительство Российской Федерации является конечной контролирующей стороной Группы «Башнефть» с 9 декабря 2014 года, и Группа применила исключение, разрешенное МСФО (IAS) № 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах», позволяющее не раскрывать все операции с компаниями, контролируемые государством.

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 годов, Группа осуществляла операции, а также по состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года имела остатки в банках, контролируемых государством. Все операции осуществляются по рыночным ставкам.

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года Группа имела следующие балансы в банках, контролируемых государством:

	<u>30 сентября 2018 года</u>	<u>31 декабря 2017 года</u>
Займы и кредиты	10,007	10,009
Денежные средства и их эквиваленты	33,443	3,134

## ГРУППА «БАШНЕФТЬ»

### ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)

В миллионах российских рублей

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 годов, Группа осуществляла следующие операции с банками, контролируруемыми государством:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Погашение займов	-	-	-	10,700
Финансовые расходы	214	266	636	1,013
Финансовые доходы	123	8	547	40

В течение трех и девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 и 2017 годов, существенными операциями с компаниями, контролируруемыми государством, были операции по транспортировке нефти и нефтепродуктов, покупка тепло- и электроэнергии (включена в производственные и операционные расходы), продажа нефтепродуктов и приобретение нефти, газа и нефтепродуктов, которые составили приблизительно следующее процентное соотношение от общей величины сумм, включенных в состав прибыли или убытка:

	Три месяца, закончившихся 30 сентября		Девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2018 года	2017 года	2018 года	2017 года
Транспортировка нефти и нефтепродуктов	63%	54%	68%	65%
Покупка тепло- и электроэнергии	6%	10%	9%	10%
Приобретение нефти, газа и нефтепродуктов	0%	1%	0%	1%
Продажа нефтепродуктов	0%	3%	0%	3%

По состоянию на 30 сентября 2018 года и 31 декабря 2017 года наиболее значительные балансы задолженности компаний, контролируемых государством, и балансы задолженности перед компаниями, контролируемые государством, составляли приблизительно следующее процентное соотношение от общего баланса авансов выданных и прочих оборотных активов, дебиторской задолженности и кредиторской задолженности и начислений:

	30 сентября 2018 года	31 декабря 2017 года
Авансы выданные и прочие оборотные активы	10%	14%
Кредиторская задолженность и начисления	1%	1%

Задолженность связанных сторон является необеспеченной и подлежит оплате денежными средствами.

## 15. УСЛОВНЫЕ АКТИВЫ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Обязательства капитального характера

Компания и ее дочерние общества вовлечены в программы по геологоразведке и разработке месторождений, а также по переоснащению перерабатывающих и сбытовых предприятий. Бюджет данных проектов формируется на годовой основе.

По состоянию на 30 сентября 2018 года обязательства капитального характера Группы составили 122,503 млн рублей (31 декабря 2017 года: 89,876 млн рублей) с учетом оценки капитальных затрат, необходимых для исполнения выданных государственными надзорными органами предписаний, неисполнение которых может повлечь наложение штрафов в различной форме и иные санкции в соответствии с законодательством. Ожидается, что данные обязательства будут выполнены в течение 2018-2021 годов.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

*В миллионах российских рублей*

---

#### **Обязательства капитального характера в Ираке и Мьянме**

По состоянию на 30 сентября 2018 года Группа имела обязательства по договору на оказание услуг по исследованию, освоению и добыче в Ираке, а также по соглашению о разделе продукции на разведку и добычу углеводородов в Мьянме, заключенным в 2012 и 2014 годах, соответственно, в сумме 57 млн долларов США, эквивалентных 3,737 млн рублей (31 декабря 2017 года: 67 млн долларов США, эквивалентных 3,870 млн рублей).

#### **Налогообложение**

Российское законодательство, регулирующее ведение бизнеса, продолжает быстро меняться. Интерпретация руководством такого законодательства применительно к деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами. В последнее время налоговые органы часто занимают более жесткую позицию при интерпретации законодательства. В результате, ранее не оспариваемые подходы к расчету налогов могут быть оспорены в ходе будущих налоговых проверок. Как правило, три года, предшествующие отчетному, открыты для проверки налоговыми органами. При определенных обстоятельствах проверки могут охватывать и более длительные периоды. Руководство Группы, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, полагает, что все применимые налоги были начислены. Применительно к сделкам, в отношении которых существует неопределенность касательно налогов, кроме налога на прибыль, Группа начислила налоговые обязательства в соответствии с лучшей оценкой руководства вероятного оттока ресурсов, которые потребуются для урегулирования указанных обязательств. Тем не менее, налоговые органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства, и различия в трактовке могут существенно повлиять на промежуточную сокращенную консолидированную финансовую отчетность.

#### **Судебные разбирательства**

По состоянию на 30 сентября 2018 года неурегулированные судебные разбирательства в отношении Группы, вероятность неблагоприятного исхода которых Руководство Группы оценивает как возможную, составили 8 млн рублей (31 декабря 2017 года: 271 млн рублей). Группа не создает резервов по таким судебным разбирательствам и активно отстаивает свою позицию по всем подобным искам.

ПАО «НК «Роснефть» и ПАО АНК «Башнефть» являлись участниками судебных споров с ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест», связанных с незаконным владением ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» акциями ПАО АНК «Башнефть», в том числе, соистцами по делу о взыскании с ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» в пользу ПАО АНК «Башнефть» убытков в размере 170,619 млн рублей, причиненных реорганизацией ПАО АНК «Башнефть» (дело № А07-14085/2017), и по делу о взыскании убытков в размере 131,639 млн рублей в связи с выплатой ответчикам дивидендов в период незаконного владения ими акциями ПАО АНК «Башнефть» (дело № А07-38665/2017), а также соответчиками по иску ПАО АФК «Система» о взыскании 330,449 млн рублей убытков в связи с действиями ПАО «НК «Роснефть» и ПАО АНК «Башнефть» по защите в судебном порядке законных интересов ПАО АНК «Башнефть» (дело № А40-237651/2017).

Указанные споры урегулированы сторонами путем заключения мирового соглашения, утвержденного Определением Арбитражного суда Республики Башкортостан от 26 декабря 2017 года по делу № А07-14085/2017. По условиям мирового соглашения ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» обязуются возместить ПАО АНК «Башнефть» причиненные ему убытки в размере 100,000 млн рублей в срок до 30 марта 2018 года, после чего участники споров подали заявления об отказе от исковых требований, заявленных по делам №№ А07-38665/2017, А40-237651/2017.

## **ГРУППА «БАШНЕФТЬ»**

### **ПРИМЕЧАНИЯ К ПРОМЕЖУТОЧНОЙ СОКРАЩЕННОЙ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ТРИ И ДЕВЯТЬ МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 СЕНТЯБРЯ 2018 ГОДА (НЕАУДИРОВАННЫЕ)**

*В миллионах российских рублей*

---

Компенсация ранее понесенных убытков в размере 100,000 млн рублей, и начисленный в отношении этого дохода налог на прибыль в размере 20,000 млн рублей, признаны в составе консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2017 года.

ПАО АФК «Система» и АО «Система-Инвест» возместили ПАО АНК «Башнефть» убытки в размере и в сроках, установленных мировым соглашением, производство по делу № А07-38665/2017 и по делу № А40-237651/2017 прекращено.

#### **Страхование**

Основные производственные активы Группы имеют страховое покрытие, включая покрытие на случай повреждения или утраты основных средств, а также покрытие в отношении обязательств перед третьими сторонами за ущерб, нанесенный последствиями несчастных случаев, связанных с основными средствами Группы или имеющих отношение к операциям, осуществляемым Группой. Основные производственные активы сегмента «Переработка, логистика и сбыт» имеют страховое покрытие на случай приостановки деятельности. Тем не менее, существуют риски негативного влияния на деятельность и финансовое положение Группы от утраты или повреждении активов, а также в случае нанесения ущерба третьим сторонам, страховая защита которых отсутствует, либо осуществлена не в полном объеме.

#### **Политико-экономическая ситуация**

Рынки развивающихся стран, включая Россию, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в России, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития России в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Россия добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика России особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ.

Влияние изменений в экономической ситуации на будущие результаты деятельности и финансовое положение Группы может оказаться значительным.

## **16. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ**

Событий после отчетной даты, требующих раскрытия, не было.