



## **Группа Газпром нефть**

**Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая  
отчетность (неаудированная)**

**По состоянию на и за три и девять месяцев,  
закончившихся 30 сентября 2018 г.**



## **Заключение об обзорной проверке промежуточной финансовой отчетности**

Акционерам и Совету директоров ПАО «Газпром нефть»:

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении ПАО «Газпром нефть» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 30 сентября 2018 года и соответствующих промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за три и девять месяцев, закончившихся на указанную дату, а также движении капитала и движении денежных средств за девять месяцев, закончившихся на указанную дату. Руководство несет ответственность за подготовку и представление этой промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность заключается в формировании вывода о данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорным проверкам 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной финансовой информации включает в себя опросы должностных лиц, в основном ответственных за финансовые и бухгалтерские вопросы, а также аналитические и прочие процедуры обзорной проверки. Объем обзорной проверки существенно меньше объема аудиторской проверки, которая проводится в соответствии с Международными стандартами аудита, поэтому обзорная проверка не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стали известны все значительные вопросы, которые могли бы быть выявлены в ходе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## Вывод

По итогам проведенной обзорной проверки наше внимание не привлекли никакие факты, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не была подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

*Ю. ПЕК*

15 ноября 2018 года  
Москва, Российская Федерация



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

Аудируемое лицо: ПАО «Газпром нефть»

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

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

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

Независимый аудитор:  
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

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

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

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

ОРНЗ в реестре аудиторов и аудиторских организаций -  
11603050547

**Группа Газпром нефть**  
**Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность (неаудированная)**  
**По состоянию на и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.**

**Содержание**

Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о финансовом положении.....	2
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе .....	3
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении капитала .....	4
Промежуточный сокращенный консолидированный отчет о движении денежных средств.....	5
Примечания к промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности	
1. Общие сведения .....	6
2. Основные положения учетной политики.....	6
3. Денежные средства и их эквиваленты.....	10
4. Торговая и прочая дебиторская задолженность.....	10
5. Товарно-материальные запасы.....	10
6. Дебиторская задолженность по прочим налогам.....	11
7. Прочие оборотные активы .....	11
8. Основные средства .....	12
9. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия.....	13
10. Прочие внеоборотные активы .....	15
11. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов .....	15
12. Торговая и прочая кредиторская задолженность .....	16
13. Прочие краткосрочные обязательства.....	16
14. Прочие налоги к уплате.....	16
15. Долгосрочные кредиты и займы .....	17
16. Финансовая аренда .....	18
17. Прочие долгосрочные финансовые обязательства.....	19
18. Неконтролирующая доля участия .....	19
19. Убыток / прибыль от курсовых разниц, нетто.....	19
20. Финансовые расходы .....	20
21. Оценка по справедливой стоимости .....	20
22. Договорные и условные обязательства.....	20
23. Операции со связанными сторонами.....	22
24. Информация по сегментам .....	24
25. События после отчетной даты .....	26

**Активы**

**Оборотные активы**

Денежные средства и их эквиваленты	3	131 211	90 608
Краткосрочные финансовые активы		4 782	10 449
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4	160 917	102 262
Товарно-материальные запасы	5	162 299	118 322
Предоплата по налогу на прибыль		2 237	2 540
Дебиторская задолженность по прочим налогам	6	86 976	58 359
Прочие оборотные активы	7	37 751	40 047
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>586 173</b>	<b>422 587</b>

**Внеоборотные активы**

Основные средства	8	2 263 441	2 052 275
Гудвил и прочие нематериальные активы		75 092	74 187
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	9	312 671	256 758
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		1 048	901
Долгосрочные финансовые активы		5 592	31 293
Отложенные налоговые активы		19 068	17 867
Прочие внеоборотные активы	10	67 909	74 140
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>2 744 821</b>	<b>2 507 421</b>

**Итого активы**

**3 330 994**      **2 930 008**

**Обязательства и капитал**

**Краткосрочные обязательства**

Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	11	110 789	131 760
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	16	1 695	1 397
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12	193 237	194 438
Прочие краткосрочные обязательства	13	32 157	32 500
Обязательства по налогу на прибыль		7 515	4 534
Прочие налоги к уплате	14	123 311	84 833
Резервы и прочие начисленные обязательства		20 646	29 873
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>489 350</b>	<b>479 335</b>

**Долгосрочные обязательства**

Долгосрочные кредиты и займы	15	566 419	548 654
Долгосрочная часть обязательств по финансовой аренде	16	22 743	20 826
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	17	43 700	48 569
Отложенные налоговые обязательства		120 554	102 583
Резервы и прочие начисленные обязательства		72 326	62 574
Прочие долгосрочные обязательства		14 972	8 334
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>840 714</b>	<b>791 540</b>

**Капитал**

Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		60 397	62 256
Нераспределенная прибыль		1 707 010	1 431 931
Прочие резервы		91 976	60 142

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

Неконтролирующая доля участия	18	142 619	105 876
<b>Итого капитал</b>		<b>2 000 930</b>	<b>1 659 133</b>

**Итого обязательства и капитал**

**3 330 994**      **2 930 008**

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

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

	Прим.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.
<b>Выручка</b>					
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		672 137	477 124	1 776 716	1 360 521
Прочая выручка		17 420	16 400	50 577	47 335
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>24</b>	<b>689 557</b>	<b>493 524</b>	<b>1 827 293</b>	<b>1 407 856</b>
<b>Расходы и прочие затраты</b>					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(166 581)	(107 576)	(432 678)	(334 536)
Производственные и операционные расходы		(56 819)	(57 225)	(164 991)	(157 597)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(30 481)	(24 840)	(83 104)	(72 788)
Транспортные расходы		(35 492)	(34 858)	(106 278)	(106 252)
Износ, истощение и амортизация		(46 693)	(35 781)	(126 542)	(102 075)
Налоги, за исключением налога на прибыль	<b>14</b>	(182 721)	(130 491)	(489 829)	(356 522)
Экспортные пошлины		(20 531)	(14 022)	(62 804)	(55 997)
Расходы на геологоразведочные работы		(343)	(123)	(798)	(269)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(539 661)</b>	<b>(404 916)</b>	<b>(1 467 024)</b>	<b>(1 186 036)</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>149 896</b>	<b>88 608</b>	<b>360 269</b>	<b>221 820</b>
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий		29 305	12 526	69 662	31 236
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц,	<b>19</b>	(6 798)	2 237	(31 115)	7 942
Финансовые доходы		1 665	3 041	4 595	8 266
Финансовые расходы	<b>20</b>	(4 870)	(6 026)	(16 280)	(19 288)
Прочие расходы, нетто		(3 279)	413	(8 908)	(2 964)
<b>Итого прочие доходы</b>		<b>16 023</b>	<b>12 191</b>	<b>17 954</b>	<b>25 192</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>165 919</b>	<b>100 799</b>	<b>378 223</b>	<b>247 012</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль		(19 339)	(13 119)	(47 280)	(33 733)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(6 318)	(5 232)	(13 542)	(12 780)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>(25 657)</b>	<b>(18 351)</b>	<b>(60 822)</b>	<b>(46 513)</b>
<b>Прибыль за период</b>		<b>140 262</b>	<b>82 448</b>	<b>317 401</b>	<b>200 499</b>
<b>Прочий совокупный доход - переносимый в состав прибылей и убытков</b>					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		9 942	2 832	25 561	13 446
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		(115)	3 431	14 542	9 336
Прочий совокупный убыток		4	(420)	11	76
<b>Прочий совокупный доход за период</b>		<b>9 831</b>	<b>5 843</b>	<b>40 114</b>	<b>22 858</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>150 093</b>	<b>88 291</b>	<b>357 515</b>	<b>223 357</b>
<b>Прибыль, относящаяся к:</b>					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		132 194	77 731	298 669	189 000
- неконтролирующей доле участия		8 068	4 717	18 732	11 499
<b>Прибыль за период</b>		<b>140 262</b>	<b>82 448</b>	<b>317 401</b>	<b>200 499</b>
<b>Итого совокупный доход, относящийся к:</b>					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		138 670	81 958	330 503	205 093
- неконтролирующей доле участия		11 423	6 333	27 012	18 264
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>150 093</b>	<b>88 291</b>	<b>357 515</b>	<b>223 357</b>
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»</b>					
Базовая прибыль на акцию (в руб. на акцию)		28,02	16,48	63,30	40,06
Разводненная прибыль на акцию (в руб. на акцию)		28,02	16,48	63,30	40,06
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718	4 718	4 718

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»					Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Прочие резервы			
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2018 г.</b>	<b>98</b>	<b>(1 170)</b>	<b>62 256</b>	<b>1 431 931</b>	<b>60 142</b>	<b>1 553 257</b>	<b>105 876</b>	<b>1 659 133</b>
Прибыль за период	-	-	-	298 669	-	298 669	18 732	317 401
<b>Прочий совокупный доход</b>								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	17 281	17 281	8 280	25 561
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	14 542	14 542	-	14 542
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	11	11	-	11
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>298 669</b>	<b>31 834</b>	<b>330 503</b>	<b>27 012</b>	<b>357 515</b>
<b>Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале</b>								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(23 590)	-	(23 590)	(11 548)	(35 138)
Операции под общим контролем	-	-	(2 819)	-	-	(2 819)	-	(2 819)
Изменение долей участия в дочерних компаниях (Прим. 18)	-	-	960	-	-	960	21 279	22 239
<b>Итого операций с акционерами</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 859)</b>	<b>(23 590)</b>	<b>-</b>	<b>(25 449)</b>	<b>9 731</b>	<b>(15 718)</b>
<b>Остаток по состоянию на 30 сентября 2018 г.</b>	<b>98</b>	<b>(1 170)</b>	<b>60 397</b>	<b>1 707 010</b>	<b>91 976</b>	<b>1 858 311</b>	<b>142 619</b>	<b>2 000 930</b>

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»					Итого	Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Прочие резервы			
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2017 г.</b>	<b>98</b>	<b>(1 170)</b>	<b>51 047</b>	<b>1 276 210</b>	<b>33 955</b>	<b>1 360 140</b>	<b>84 027</b>	<b>1 444 167</b>
Прибыль за период	-	-	-	189 000	-	189 000	11 499	200 499
<b>Прочий совокупный доход / (убыток)</b>								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	6 681	6 681	6 765	13 446
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	9 336	9 336	-	9 336
Прочий совокупный доход	-	-	-	-	76	76	-	76
<b>Итого совокупный доход за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>189 000</b>	<b>16 093</b>	<b>205 093</b>	<b>18 264</b>	<b>223 357</b>
<b>Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале</b>								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(50 388)	-	(50 388)	(2 255)	(52 643)
Операции под общим контролем	-	-	7 617	-	-	7 617	-	7 617
<b>Итого операций с акционерами</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7 617</b>	<b>(50 388)</b>	<b>-</b>	<b>(42 771)</b>	<b>(2 255)</b>	<b>(45 026)</b>
<b>Остаток по состоянию на 30 сентября 2017 г.</b>	<b>98</b>	<b>(1 170)</b>	<b>58 664</b>	<b>1 414 822</b>	<b>50 048</b>	<b>1 522 462</b>	<b>100 036</b>	<b>1 622 498</b>

Прим.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
	378 223	247 012
<b>Корректировки:</b>		
	(69 662)	(31 236)
19	31 115	(7 942)
	(4 595)	(8 266)
20	16 280	19 288
	126 542	102 075
	3 959	2 446
<b>Операционный денежный поток до изменения в оборотном капитале</b>		
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>		
	(42 723)	13 780
	(41 571)	(7 458)
	(29 123)	2 350
	5 853	2 417
	50 554	25 772
	37 908	12 731
	(1 659)	4 760
<b>Чистый эффект от изменения в оборотном капитале</b>		
	(43 808)	(25 494)
	(35 244)	(29 760)
	9 587	3 306
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		
<b>391 636</b>		
<b>325 781</b>		
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
	(920)	-
	(256)	(8 093)
	-	476
	(70)	(5 019)
	7 255	1 076
	-	670
	(28)	-
	202	6 112
	(538)	(1 105)
	12 480	4 442
	(256 790)	(242 768)
	1 441	2 006
	16 278	6 542
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		
<b>(220 946)</b>		
<b>(235 661)</b>		
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
	1 953	1 479
	(1 670)	(8 423)
	251 588	193 476
	(326 406)	(187 258)
	(83)	(173)
	(70 773)	(50 383)
	(11 635)	(2 291)
	20 728	-
	(1 139)	(568)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		
<b>(137 437)</b>		
<b>(54 141)</b>		
<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		
<b>33 253</b>		
<b>35 979</b>		
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		
	7 350	(924)
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		
<b>90 608</b>		
<b>33 621</b>		
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		
<b>131 211</b>		
<b>68 676</b>		



## 1. Общие сведения

### Описание деятельности

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

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

## 2. Основные положения учетной политики

### Основа подготовки финансовой отчетности

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

Промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями **МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность»**.

Группа не делала раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в аудированной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., в частности: основные положения учетной политики, оценки и суждения, раскрытия по финансовым рискам, числовые раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Настоящая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться в контексте с консолидированной финансовой отчетностью Группы по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

События после отчетной даты, произошедшие после 30 сентября 2018 г., проанализированы по 15 ноября 2018 г. включительно, т.е. до даты выпуска настоящей промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности.

Результаты, отраженные в отчетности за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., необязательно отражают ожидаемые результаты деятельности Группы за целый год.

Деятельность Группы не подвержена существенному влиянию сезонных колебаний.

### Изменения в основных положениях учетной политики

Основные положения учетной политики, основные оценки и суждения, применяющиеся в процессе подготовки данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, оценок и суждений, которые применялись при подготовке консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за год, закончившийся 31 декабря 2017 г., за исключением положений, описанных ниже.

Применение новых стандартов**Эффект применения**

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

- Переход на МСФО (IFRS) 9 осуществлен без корректировки сопоставимой информации в отчетности; новый стандарт не привел к отражению существенных корректировок в отчетности. Изменения в классификационных категориях финансовых активов и обязательств не привели к изменениям представления в промежуточном сокращенном Консолидированном отчете о финансовом положении.
- В соответствии с переходными положениями МСФО (IFRS) 15, Группа применяет стандарт ретроспективно с отражением корректировки сравнительных данных за 2017 финансовый год.

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

	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	Рекласси- фикация	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г. (скорректированные данные)
<b>Выручка</b>			
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	1 305 971	54 550	1 360 521
Прочая выручка	45 888	1 447	47 335
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>1 351 859</b>	<b>55 997</b>	<b>1 407 856</b>
<b>Расходы и прочие затраты</b>			
Экспортные пошлины	-	(55 997)	(55 997)
<b>Итого операционные расходы</b>	<b>(1 130 039)</b>	<b>(55 997)</b>	<b>(1 186 036)</b>
<b>Операционная прибыль</b>	<b>221 820</b>	<b>-</b>	<b>221 820</b>

- Реклассификация расходов в отношении экспортных пошлин в размере 56,0 млрд. рублей,
- Реклассификация доходов от реализации услуг транспортировки, включенных в цену реализуемых нефтепродуктов, из Продаж нефтепродуктов в Прочую выручку в размере 1,4 млрд. рублей,
- Продажи нефти, газа и нефтепродуктов раскрыты за вычетом акцизов, начисляемых при реализации, в размере 49,7 млрд. рублей.

**Прочие новые стандарты и разъяснения.** Следующие новые стандарты и разъяснения, которые вступили в силу, не привели к существенным изменениям:

- Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций» (выпущены 20 июня 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» и МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования» – Поправки к МСФО (IFRS) 4 (выпущены 12 сентября 2016 года и вступают в силу в зависимости от выбранного подхода: для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты – для организаций, выбравших временное исключение, и для годового периода, с которого организация впервые начала применять МСФО (IFRS) 9 – для организаций, которые выбрали подход наложения).
- «Переводы в состав или из состава инвестиционной недвижимости» – Поправки к МСФО (IAS) 40 (выпущены 8 декабря 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).

- Ежегодные усовершенствования Международных стандартов финансовой отчетности, 2014-2016 гг. – Поправки к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 8 декабря 2016 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты).
- КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предоплата возмещения» (выпущены 8 декабря 2016 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты).

#### Применение новых положений учетной политики

С 1 января 2018 года Группа применяет следующие положения учётной политики:

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

С 1 января 2018 года Группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям оценки: те, последующая оценка которых осуществляется по справедливой стоимости через прибыль или убыток, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости.

Классификация долговых инструментов зависит от бизнес-модели организации по управлению финансовыми активами и от того, обуславливают ли договорные условия по финансовому активу получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Группа представляет в прочем совокупном доходе изменения справедливой стоимости всех своих долевыми инвестициями, ранее классифицированных как имеющихся в наличии для продажи. Данные инвестиции удерживаются как долгосрочные стратегические инвестиции, которые, как ожидается, не будут проданы в краткосрочной и среднесрочной перспективе.

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

Вступление в силу МСФО (IFRS) 9 не оказало существенного влияния на классификацию финансовых активов и обязательств в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности Группы. Сумма ожидаемых кредитных убытков на 1 января 2018 года существенно не отличается от суммы признанных резервов в консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2017 года и, следовательно, этот факт не привел к какому-либо количественному эффекту при пересчете показателей на 1 января 2018 года.

В рамках Группы была внедрена новая модель признания убытков от обесценения – модель ожидаемых кредитных убытков. Для всей торговой дебиторской задолженности Группа применяет упрощенный подход по оценке ожидаемых кредитных убытков, который предусматривает начисление резерва под убытки в сумме, равной ожидаемым кредитным убыткам за весь срок. Для оценки ожидаемых кредитных убытков торговая дебиторская задолженность группируется на основе характеристик общего кредитного риска, вида товаров или услуг и срока просрочки. Группа рассчитывает ожидаемые ставки убытков по торговой дебиторской задолженности на основе исторических данных, которые предполагают разумную аппроксимацию ставок по текущим убыткам.

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

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

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

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

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

Новые стандарты и разъяснения

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен в январе 2016 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).** Новый стандарт определяет принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации в отчетности в отношении операций аренды. Все договоры аренды приводят к получению арендатором права использования актива с момента начала действия договора аренды, а также к получению финансирования, если арендные платежи осуществляются в течение периода времени. В соответствии с этим, МСФО (IFRS) 16 отменяет классификацию аренды в качестве операционной или финансовой, как это предусматривается МСФО (IAS) 17, и вместо этого вводит единую модель учета операций аренды для арендаторов. Арендаторы должны будут признавать: (а) активы и обязательства в отношении всех договоров аренды со сроком действия более 12 месяцев, за исключением случаев, когда стоимость объекта аренды является незначительной; и (б) амортизацию объектов аренды отдельно от процентов по арендным обязательствам в отчете о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе.

Группа ожидает, что следующие новые стандарты и разъяснения не окажут существенного эффекта на отчетность:

- МСФО (IFRS) 17 «Договоры страхования» (выпущен 18 мая 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2021 г. или после этой даты).
- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налога на прибыль» (выпущен 7 июня 2017 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты).
- «Продажа или взнос активов в ассоциированную организацию или совместное предприятие инвестором» – Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 (выпущены 11 сентября 2014 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся после даты, определенной Советом по международным стандартам финансовой отчетности).

- «Характеристики досрочного погашения, предполагающего отрицательную компенсацию» – Поправки к МСФО (IFRS) 9 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).
- «Долгосрочные доли участия в ассоциированных организациях и совместных предприятиях» – Поправки к МСФО (IAS) 28 (выпущены 12 октября 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

### 3. Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Денежные средства в кассе	1 268	946
Остатки на текущих банковских счетах	47 364	46 107
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	78 192	28 816
Прочие денежные эквиваленты	4 387	14 739
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>131 211</b>	<b>90 608</b>

### 4. Торговая и прочая дебиторская задолженность

По состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Торговая дебиторская задолженность	161 438	107 758
Прочая финансовая дебиторская задолженность	7 238	2 071
Минус: резерв под обесценение	(7 759)	(7 567)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>160 917</b>	<b>102 262</b>

### 5. Товарно-материальные запасы

По состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	69 645	55 828
Нефть и газ	47 984	28 200
Сырье и материалы	27 877	23 143
Прочие запасы	16 793	11 151
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>162 299</b>	<b>118 322</b>

**6. Дебиторская задолженность по прочим налогам**

Дебиторская задолженность по прочим налогам по состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. представлена следующим образом:

	<b>30 сентября 2018 г.</b>	<b>31 декабря 2017 г.</b>
Дебиторская задолженность по НДС	79 521	50 163
Предоплаченные таможенные пошлины	4 751	5 076
Дебиторская задолженность по прочим налогам	2 704	3 120
<b>Итого дебиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>86 976</b>	<b>58 359</b>

**7. Прочие оборотные активы**

По состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	<b>30 сентября 2018 г.</b>	<b>31 декабря 2017 г.</b>
Авансы выданные	19 650	24 503
Расходы будущих периодов	3 216	1 955
Прочие активы	14 885	13 589
<b>Итого прочие оборотные активы, нетто</b>	<b>37 751</b>	<b>40 047</b>

**8. Основные средства**

Движение основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 2017 г., представлено ниже:

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>	<b>1 772 103</b>	<b>347 738</b>	<b>189 603</b>	<b>26 638</b>	<b>538 965</b>	<b>2 875 047</b>
Поступление	2 933	1 532	-	-	258 079	262 544
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	1 108	-	-	1 108
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	1 596	-	-	-	-	1 596
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	27 012	27 012
Ввод в эксплуатацию	120 542	17 466	17 305	1 590	(156 903)	-
Внутреннее перемещение	1 211	(1 418)	1 591	86	(1 470)	-
Перевод из прочих внеоборотных активов	1 003	3 405	601	-	-	5 009
Выбытие	(4 522)	(1 834)	(567)	(1 061)	(640)	(8 624)
Курсовые разницы	48 894	7 077	7 441	234	8 758	72 404
<i>По состоянию на 30 сентября 2018 г.</i>	<b>1 943 760</b>	<b>373 966</b>	<b>217 082</b>	<b>27 487</b>	<b>673 801</b>	<b>3 236 096</b>
<b>Амортизация и обесценение</b>						
<i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>	<b>(649 937)</b>	<b>(105 090)</b>	<b>(60 290)</b>	<b>(7 455)</b>	-	<b>(822 772)</b>
Амортизация за период	(98 071)	(12 517)	(9 281)	(2 016)	-	(121 885)
Поступление в результате сделок по объединению бизнеса	-	-	(110)	-	-	(110)
Внутреннее перемещение	(474)	565	(107)	16	-	-
Перевод из прочих внеоборотных активов	(132)	(1 780)	(14)	-	-	(1 926)
Выбытие	1 991	868	239	636	-	3 734
Курсовые разницы	(24 947)	(2 210)	(2 410)	(129)	-	(29 696)
<i>По состоянию на 30 сентября 2018 г.</i>	<b>(771 570)</b>	<b>(120 164)</b>	<b>(71 973)</b>	<b>(8 948)</b>	-	<b>(972 655)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<i>По состоянию на 1 января 2018 г.</i>	<b>1 122 166</b>	<b>242 648</b>	<b>129 313</b>	<b>19 183</b>	<b>538 965</b>	<b>2 052 275</b>
<i>По состоянию на 30 сентября 2018 г.</i>	<b>1 172 190</b>	<b>253 802</b>	<b>145 109</b>	<b>18 539</b>	<b>673 801</b>	<b>2 263 441</b>

Капитализированные затраты по кредитам и займам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., включают процентные расходы в размере 22,8 млрд. рублей и убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 4,2 млрд. рублей.

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основные средства	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>						
<i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>	<b>1 569 525</b>	<b>308 192</b>	<b>152 871</b>	<b>23 531</b>	<b>369 304</b>	<b>2 423 423</b>
Поступление	1 384	1 461	-	-	283 416	286 261
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	660	-	-	-	-	660
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	21 557	21 557
Ввод в эксплуатацию	118 449	10 709	30 033	1 996	(161 187)	-
Внутреннее перемещение	(419)	(326)	195	18	532	-
Выбытие	(6 032)	(1 773)	(844)	(426)	(797)	(9 872)
Курсовые разницы	(2 819)	5 897	3 937	173	(1 276)	5 912
<i>По состоянию на 30 сентября 2017 г.</i>	<b>1 680 748</b>	<b>324 160</b>	<b>186 192</b>	<b>25 292</b>	<b>511 549</b>	<b>2 727 941</b>
<b>Амортизация и обесценение</b>						
<i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>	<b>(553 140)</b>	<b>(89 106)</b>	<b>(49 052)</b>	<b>(5 780)</b>	-	<b>(697 078)</b>
Амортизация за период	(77 261)	(10 045)	(8 191)	(1 671)	-	(97 168)
Внутреннее перемещение	65	31	33	(129)	-	-
Выбытие	3 406	733	647	426	-	5 212
Курсовые разницы	4 163	(1 675)	(967)	(88)	-	1 433
<i>По состоянию на 30 сентября 2017 г.</i>	<b>(622 767)</b>	<b>(100 062)</b>	<b>(57 530)</b>	<b>(7 242)</b>	-	<b>(787 601)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<i>По состоянию на 1 января 2017 г.</i>	<b>1 016 385</b>	<b>219 086</b>	<b>103 819</b>	<b>17 751</b>	<b>369 304</b>	<b>1 726 345</b>
<i>По состоянию на 30 сентября 2017 г.</i>	<b>1 057 981</b>	<b>224 098</b>	<b>128 662</b>	<b>18 050</b>	<b>511 549</b>	<b>1 940 340</b>

## 9. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		30 сентября 2018 г.		31 декабря 2017 г.	
		Процент владения	Балансовая стоимость	Процент владения	Балансовая стоимость
Славнефть	совместное предприятие	49,9	125 579	49,9	111 679
Артикгаз	совместное предприятие	50,0	135 704	46,7	105 157
Мессояха	совместное предприятие	50,0	33 349	50,0	17 965
Нортгаз	совместное предприятие	50,0	7 533	50,0	12 568
Прочие			10 506		9 389
<b>Итого</b>			<b>312 671</b>		<b>256 758</b>

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

### Славнефть

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



**Арктикгаз**

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

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

**Нортгаз**

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

**Мессояха**

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

Ниже представлена финансовая информация существенных ассоциированных и совместных предприятий по состоянию на 30 сентября 2018 г., 31 декабря 2017 г. и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 2017 г.:

<b>30 сентября 2018 г.</b>	<b>Славнефть</b>	<b>Арктикгаз</b>	<b>Мессояха</b>	<b>Нортгаз</b>
Денежные средства и их эквиваленты	2 369	13 899	2	1 277
Прочие оборотные активы	105 867	37 116	30 304	3 795
Внеоборотные активы	368 828	375 537	169 734	41 486
Краткосрочные финансовые обязательства	(30 884)	(18 207)	(14 718)	(7 742)
Прочие краткосрочные обязательства	(38 851)	(14 688)	(9 365)	(75)
Долгосрочные финансовые обязательства	(124 929)	(94 113)	(100 000)	(16 977)
Прочие долгосрочные обязательства	(43 838)	(49 978)	(9 677)	(5 327)
<b>Чистые активы</b>	<b>238 562</b>	<b>249 566</b>	<b>66 280</b>	<b>16 437</b>

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

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	Славнефть	Артикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	237 620	147 368	90 792	17 497
Износ, истощение и амортизация	(29 163)	(16 279)	(14 251)	(1 941)
Финансовые доходы	290	682	-	632
Финансовые расходы	(6 757)	(8 106)	(5 189)	(1 638)
Итого расходы по налогу на прибыль	(6 939)	(12 837)	(7 584)	(1 440)
Прибыль за период	28 679	60 738	41 168	5 379
Итого совокупный доход за период	28 679	60 738	41 168	5 379

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	Славнефть	СеверЭнергия (Артикгаз)	Мессояха	Нортгаз
Выручка	174 545	104 402	39 767	16 725
Износ, истощение и амортизация	(27 571)	(17 302)	(7 382)	(1 796)
Финансовые доходы	839	760	3	863
Финансовые расходы	(4 399)	(14 762)	(4 875)	(2 136)
Итого расходы по налогу на прибыль	(3 598)	(4 625)	(3 068)	(1 265)
Прибыль за период	15 809	27 057	14 080	5 031
Итого совокупный доход за период	15 946	27 057	14 080	5 031

### Прочие

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

### 10. Прочие внеоборотные активы

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (60,5 млрд. рублей и 69,3 млрд. рублей по состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г., соответственно).

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

По состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены следующим образом:

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Текущая часть долгосрочных кредитов и займов	110 066	131 360
Прочие займы	723	400
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов</b>	<b>110 789</b>	<b>131 760</b>

**12. Торговая и прочая кредиторская задолженность**

По состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Торговая кредиторская задолженность	175 336	118 151
Кредиторская задолженность по дивидендам	2 583	49 520
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	-	16 758
Прочая кредиторская задолженность	15 318	10 009
<b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>193 237</b>	<b>194 438</b>

В течение шести месяцев, закончившихся 30 июня 2018 г., Группа выплатила промежуточные дивиденды по обыкновенным акциям за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., в размере 10,00 руб. на акцию.

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

**13. Прочие краткосрочные обязательства**

По состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Авансы полученные	18 206	21 972
Задолженность перед персоналом	3 904	3 182
Прочие нефинансовые обязательства	10 047	7 346
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>32 157</b>	<b>32 500</b>

**14. Прочие налоги к уплате**

По состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Налог на добавленную стоимость	51 926	27 515
Налог на добычу полезных ископаемых	47 969	31 807
Акциз	12 391	13 201
Взносы на социальное страхование	5 227	6 974
Прочие налоги	5 798	5 336
<b>Итого прочие налоги к уплате</b>	<b>123 311</b>	<b>84 833</b>

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 2017 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	142 200	84 683	361 687	236 071
Акциз	30 883	37 567	99 394	95 958
Взносы на социальное страхование	5 319	4 723	16 518	14 583
Прочие налоги	4 319	3 518	12 230	9 910
<b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b>	<b>182 721</b>	<b>130 491</b>	<b>489 829</b>	<b>356 522</b>

## 15. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Банковские кредиты	337 533	303 173
Сертификат участия в займе	198 096	226 110
Облигации	132 739	143 007
Прочие займы	8 117	7 724
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(110 066)	(131 360)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>566 419</b>	<b>548 654</b>

### Банковские кредиты

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

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

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

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

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

Кредитные соглашения содержат специальное условие, в соответствии с которым вводятся определённые ограничения к значению «Отношение консолидированной финансовой задолженности по кредитам и займам к консолидированной EBITDA». Группа соблюдала все ограничительные условия по состоянию на 30 сентября 2018 г. и на 31 декабря 2017 г. и в течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.

## Облигации

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

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

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

## Сертификат участия в займе

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

## 16. Финансовая аренда

С 2017 года у Группы есть договоры финансовой аренды в отношении судов. Чистая балансовая стоимость арендованных активов, представляющих собой обеспечение по договорам финансовой аренды, на 30 сентября 2018 г. составила 24,4 млрд. рублей (24,8 млрд. рублей по состоянию на 31 декабря 2017 г.). По истечении срока аренды право собственности на суда переходит Группе. Договор аренды также содержит опцион на досрочный выкуп активов Группой.

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

Сверка между общей суммой будущих минимальных арендных платежей по состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. их приведенной стоимостью приведена в таблице ниже:

	Минимальные лизинговые платежи	Приведенная стоимость минимальных лизинговых платежей
<b>30 сентября 2018 г.</b>		
До 1 года	3 197	3 093
1 год - 5 лет	13 013	10 811
Более 5 лет	17 422	10 534
<b>Итого минимальные лизинговые платежи</b>	<b>33 632</b>	<b>24 438</b>
<b>31 декабря 2017 г.</b>		
До 1 года	2 784	2 693
1 год - 5 лет	11 204	9 273
Более 5 лет	17 355	10 257
<b>Итого минимальные лизинговые платежи</b>	<b>31 343</b>	<b>22 223</b>

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

**17. Прочие долгосрочные финансовые обязательства**

По состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г. прочие долгосрочные финансовые обязательства представлены следующим образом:

	30 сентября 2018 г.	31 декабря 2017 г.
Отложенное вознаграждение	42 048	47 245
Форвардные контракты - хеджирование денежных потоков	1 638	1 295
Прочие обязательства	14	29
<b>Прочие долгосрочные финансовые обязательства</b>	<b>43 700</b>	<b>48 569</b>

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

**18. Неконтролирующая доля участия**

В сентябре 2018 Компания закрыла сделку по продаже 49% акций дочернего общества ООО "Газпромнефть-Восток" третьим сторонам. По итогам сделки Группа сохранила контроль над компанией.

В результате сделки была признана неконтролирующая доля участия в размере 21,3 млрд. руб. Сумма, на которую платеж от покупателей превысил величину НДС, отражена в составе добавочного капитала, относящегося к акционерам Компании.

**19. Убыток / прибыль от курсовых разниц, нетто**

Убыток / прибыль от курсовых разниц, нетто за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 2017 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.
<b>(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:</b>	<b>(16 152)</b>	<b>5 664</b>	<b>(57 496)</b>	<b>15 236</b>
прибыль от курсовых разниц	60	6 621	4 086	16 948
убыток от курсовых разниц	(16 212)	(957)	(61 582)	(1 712)
<b>Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто</b>	<b>9 354</b>	<b>(3 427)</b>	<b>26 381</b>	<b>(7 294)</b>
<b>(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто</b>	<b>(6 798)</b>	<b>2 237</b>	<b>(31 115)</b>	<b>7 942</b>

## 20. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 2017 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.
Процентные расходы	12 388	12 115	36 917	35 640
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств:				
амортизация дисконта	728	657	2 206	1 962
Минус: капитализированные проценты	(8 246)	(6 746)	(22 843)	(18 314)
<b>Финансовые расходы</b>	<b>4 870</b>	<b>6 026</b>	<b>16 280</b>	<b>19 288</b>

## 21. Оценка по справедливой стоимости

Следующие активы и обязательства приведены в оценке по справедливой стоимости в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности: производные финансовые инструменты, долевые финансовые инструменты и обязательства по выплатам сотрудникам, основанные на справедливой стоимости акций (ПДМ). Производные финансовые инструменты и ПДМ относятся ко 2 уровню иерархии оценки по справедливой стоимости, т.е. их справедливая стоимость определяется на основе данных, которые находятся в открытом доступе, и относятся к активу и обязательству напрямую или косвенно. Справедливая стоимость форвардных валютных контрактов определяется исходя из форвардного обменного курса на отчетную дату с учетом дисконтирования для приведения к текущей стоимости. Справедливая стоимость обязательства по программе ПДМ определена с использованием модели оценки Блэка-Шоулза-Мертон, которая учитывает, в основном, цену акций Компании, волатильность цены акций, дивидендную доходность и процентные ставки за период, сопоставимый с оставшимся сроком действия плана. В течение промежуточного периода не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости. Существенных активов и обязательств, попадающих в 1 уровень и 3 уровень иерархии оценки по справедливой стоимости, нет.

По состоянию на 30 сентября 2018 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 326 154 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2017 г. 378 085 млн. рублей). Балансовая стоимость прочих финансовых обязательств примерно равна их справедливой стоимости.

## 22. Договорные и условные обязательства

### Налоги

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

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

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

Налоговые обязательства, возникающие в результате совершения контролируемых сделок, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность того, что по мере дальнейшего развития практики применения правил трансфертного ценообразования эти цены могут быть оспорены. Влияние такого развития событий не может быть оценено с достаточной степенью надежности, однако может быть значительным с точки зрения финансового положения и/или хозяйственной деятельности Группы в целом.

#### Условия ведения хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Экономика Российской Федерации проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Она особенно чувствительна к колебаниям цен на нефть и газ. Налоговое, валютное и таможенное законодательство Российской Федерации продолжают развиваться, подвержены частым изменениям и допускают возможность разных толкований. В 2017 и 2018 годах российская экономика демонстрировала признаки восстановления после преодоления экономического спада 2015 и 2016 годов. Волатильность цен на нефть, сохраняющаяся политическая напряженность в регионе, а также продолжающееся действие международных санкций в отношении некоторых российских компаний и граждан оказывают негативное влияние на российскую экономику. Ситуация на финансовых рынках остается нестабильной. Данная экономическая среда оказывает значительное влияние на деятельность и финансовое положение Группы. Руководство предпринимает необходимые меры для обеспечения устойчивой деятельности Группы. Тем не менее будущие последствия текущей экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

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

#### Обязательства по охране окружающей среды

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

#### Обязательства капитального характера

По состоянию на 30 сентября 2018 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 372 480 млн. рублей (328 697 млн. рублей на 31 декабря 2017 г.).



### 23. Операции со связанными сторонами

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

Группа применила исключение в соответствии со стандартом МСФО (IAS) 24, позволяющее не раскрывать все операции с государственными компаниями в связи с тем, что материнская компания подконтрольна Правительству РФ. В ходе обычной деятельности Группа заключает сделки с естественными монополиями, транспортными компаниями и прочими компаниями, связанными с государством. Подобные продажи и закупки индивидуально незначительны и, в основном, осуществляются с использованием рыночных или регулируемых цен. Операции с государством включают операции налогообложения, которые раскрыты в примечаниях 6 и 14. Группа также арендует суда по договорам тайм-чартера у компании, контролируемой государством (расходы на аренду составили 4,1 млрд. рублей и 4,0 млрд. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 2017 г., соответственно). В таблицах ниже приведена информация об осуществляемых в ходе обычной деятельности операциях с материнской компанией и ее дочерними и ассоциированными предприятиями, ассоциированными и совместными предприятиями Группы.

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

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2018 г. и 31 декабря 2017 г.:

30 сентября 2018 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	33 724	-
Краткосрочные финансовые активы	-	5	3 938
Торговая и прочая дебиторская задолженность	261	11 917	14 286
Прочие оборотные активы	100	3 865	589
Долгосрочные финансовые активы	-	-	3 319
Прочие внеоборотные активы	-	286	-
<b>Итого активы</b>	<b>361</b>	<b>49 797</b>	<b>22 132</b>
Краткосрочные кредиты и займы и прочие финансовые обязательства	-	65 591	690
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12 840	4 259	85 633
Прочие краткосрочные обязательства	142	171	70
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	42 258	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	13 017	-	-
<b>Итого обязательства</b>	<b>68 257</b>	<b>70 021</b>	<b>86 393</b>

31 декабря 2017 г.

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

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 2017 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	24 313	53 216	48 885
Прочая выручка	119	3 327	5 134
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	36 112	157 900
Расходы, связанные с производством	19	19 999	17 336
Расходы на транспортировку	6 710	1 481	6 704
Процентный расход	3 910	1 787	34
Процентный доход	-	340	887

9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	26 240	28 541	38 979
Прочая выручка	3	4 505	7 250
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	33 765	97 282
Расходы, связанные с производством	24	22 741	15 867
Расходы на транспортировку	7 408	1 252	7 293
Процентный расход	4 130	2 313	32
Процентный доход	-	141	5 640

#### Операции с ключевым управленческим персоналом

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 2 021 млн. рублей. Сопоставимые данные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., раскрыты в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г. Вознаграждение ключевого управленческого персонала включает в себя заработную плату, премии, ежеквартальное начисление резерва ПДМ и прочие выплаты.

## 24. Информация по сегментам

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

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

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

Ниже представлена информация по операционным сегментам Группы за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 2017 г.:

<b>9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.</b>	<b>Разведка и добыча</b>	<b>Переработка, маркетинг и сбыт</b>	<b>Исключено</b>	<b>Итого</b>
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	41 457	1 785 836	-	1 827 293
межсегментная	857 334	15 975	(873 309)	-
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>898 791</b>	<b>1 801 811</b>	<b>(873 309)</b>	<b>1 827 293</b>
Скорректированный показатель EBITDA	526 477	87 985	-	614 462
Износ, истощение и амортизация	98 468	28 074	-	126 542
Капитальные затраты	136 415	120 375	-	256 790
<b>9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.</b>	<b>Разведка и добыча</b>	<b>Переработка, маркетинг и сбыт</b>	<b>Исключено</b>	<b>Итого</b>
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	156 171	1 251 685	-	1 407 856
межсегментная	448 021	21 515	(469 536)	-
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>604 192</b>	<b>1 273 200</b>	<b>(469 536)</b>	<b>1 407 856</b>
Скорректированный показатель EBITDA	298 297	100 949	-	399 246
Износ, истощение и амортизация	78 214	23 861	-	102 075
Капитальные затраты	151 487	91 281	-	242 768

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

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

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

Ниже представлена выручка и капитальные затраты Группы в разбивке по географическим сегментам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 2017 г.:

<b>9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.</b>	<b>Российская Федерация</b>	<b>СНГ</b>	<b>Экспорт и международные операции</b>	<b>Итого</b>
Продажа нефти	67 668	29 680	436 976	534 324
Продажа нефтепродуктов	789 941	67 773	357 100	1 214 814
Продажа газа	26 697	-	881	27 578
Прочие продажи	38 316	1 838	10 423	50 577
<b>Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто</b>	<b>922 622</b>	<b>99 291</b>	<b>805 380</b>	<b>1 827 293</b>
<b>9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.</b>				
Продажа нефти	63 040	20 694	311 137	394 871
Продажа нефтепродуктов	638 943	55 476	242 794	937 213
Продажа газа	27 432	-	1 005	28 437
Прочие продажи	37 404	1 553	8 378	47 335
<b>Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто</b>	<b>766 819</b>	<b>77 723</b>	<b>563 314</b>	<b>1 407 856</b>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 2017 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 27 259 млн. рублей и 144 051 млн. рублей, соответственно. Остальная часть продаж в размере 409 717 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. (167 086 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.) относится к сегменту переработки, маркетинга и сбыта.

	<b>Российская Федерация</b>	<b>СНГ</b>	<b>Экспорт и международные операции</b>	<b>Итого</b>
Внеоборотные активы на 30 сентября 2018 г.	2 365 104	12 066	348 583	2 725 753
Капитальные затраты за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	232 351	1 023	23 416	256 790
Внеоборотные активы на 31 декабря 2017 г.	2 159 510	11 097	318 947	2 489 554
Капитальные затраты за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.	226 210	661	15 897	242 768

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г. и 2017 г.:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2017 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2017 г.
Прибыль за период	140 262	82 448	317 401	200 499
Итого расходы по налогу на прибыль	25 657	18 351	60 822	46 513
Финансовые расходы	4 870	6 026	16 280	19 288
Финансовые доходы	(1 665)	(3 041)	(4 595)	(8 266)
Износ, истощение и амортизация	46 693	35 781	126 542	102 075
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто	6 798	(2 237)	31 115	(7 942)
Прочие расходы, нетто	3 279	(413)	8 908	2 964
<b>EBITDA</b>	<b>225 894</b>	<b>136 915</b>	<b>556 473</b>	<b>355 131</b>
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(29 305)	(12 526)	(69 662)	(31 236)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	49 673	29 050	127 651	75 351
<b>Итого скорректированная EBITDA</b>	<b>246 262</b>	<b>153 439</b>	<b>614 462</b>	<b>399 246</b>

## 25. События после отчетной даты

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

В ноябре 2018 г. Совет директоров сделал рекомендацию о выплате промежуточных дивидендов по обыкновенным акциям за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., в размере 22,05 рублей на акцию.

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

**Офис:**

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

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

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

**Управление по связям с инвесторами**

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