



## **Группа Газпром нефть**

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

**По состоянию на и за три и девять месяцев,  
закончившихся 30 сентября 2019 г.**



## Заключение по результатам обзорной проверки промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

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

### *Введение*

Мы провели обзорную проверку прилагаемого промежуточного сокращенного консолидированного отчета о финансовом положении Публичного акционерного общества «Газпром нефть» и его дочерних обществ (далее - «Группа») по состоянию на 30 сентября 2019 года и связанных с ним промежуточных сокращенных консолидированных отчетов о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе, об изменениях в капитале и движении денежных средств за три и девять месяцев, закончившихся на эту дату, а также соответствующих пояснительных примечаний. Руководство несет ответственность за подготовку и представление данной 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 обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка промежуточной сокращенной консолидированной финансовой информации включает в себя направление запросов в первую очередь лицам, ответственным за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также применение аналитических и других процедур обзорной проверки. Объем обзорной проверки значительно меньше объема аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, и поэтому обзорная проверка не дает нам возможности получить уверенность в том, что нам станут известны все значимые вопросы, которые могли бы быть выявлены в процессе аудита. Следовательно, мы не выражаем аудиторское мнение.

## Вывод

На основе проведенной нами обзорной проверки не выявлены факты, которые могут служить основанием для того, чтобы мы сочли, что прилагаемая промежуточная сокращенная консолидированная финансовая отчетность не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

*Ю. П. К. Аудит*

15 ноября 2019 года  
Москва, Российская федерация



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

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество «Газпром нефть»

Запись внесена в единый государственный реестр юридических лиц 21 августа 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1025501701686

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

Независимый аудитор:  
Акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Зарегистрировано Государственным учреждением Московская регистрационная палата 28 февраля 1992 г. за № 008.890  
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 22 августа 2002 г., и присвоен государственный регистрационный номер 1027700148431

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

Основной регистрационный номер записи 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 2019 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 .....	12
4. Торговая и прочая дебиторская задолженность .....	12
5. Товарно-материальные запасы .....	12
6. Дебиторская задолженность по прочим налогам .....	12
7. Прочие оборотные активы .....	13
8. Основные средства .....	13
9. Активы в форме права пользования .....	15
10. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия .....	15
11. Прочие внеоборотные активы.....	17
12. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов .....	17
13. Торговая и прочая кредиторская задолженность.....	17
14. Прочие краткосрочные обязательства .....	17
15. Прочие налоги к уплате.....	18
16. Долгосрочные кредиты и займы .....	18
17. Прочие долгосрочные финансовые обязательства .....	19
18. Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто .....	19
19. Финансовые доходы .....	20
20. Финансовые расходы .....	20
21. Оценка по справедливой стоимости.....	20
22. Договорные и условные обязательства .....	21
23. Операции со связанными сторонами .....	22
24. Информация по сегментам .....	24
25. События после отчетной даты .....	27

	Прим.	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	3	318 203	247 585
Краткосрочные финансовые активы		412	847
Торговая и прочая дебиторская задолженность	4	189 901	129 150
Товарно-материальные запасы	5	174 061	149 956
Предоплата по налогу на прибыль		4 350	3 179
Дебиторская задолженность по прочим налогам	6	109 037	91 929
Прочие оборотные активы	7	51 465	40 483
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>847 429</b>	<b>663 129</b>
<b>Внеоборотные активы</b>			
Основные средства	8	2 333 459	2 366 069
Активы в форме права пользования	9	70 595	-
Гудвил и прочие нематериальные активы		80 571	80 139
Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия	10	328 410	328 937
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		937	980
Долгосрочные финансовые активы		18 203	10 345
Отложенные налоговые активы		23 751	19 127
Прочие внеоборотные активы	11	44 645	52 200
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>2 900 571</b>	<b>2 857 797</b>
<b>Итого активы</b>		<b>3 748 000</b>	<b>3 520 926</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	12	14 721	90 923
Краткосрочная часть обязательств по аренде		9 679	-
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде		-	1 829
Торговая и прочая кредиторская задолженность	13	260 871	307 604
Прочие краткосрочные обязательства	14	30 382	39 510
Обязательства по налогу на прибыль		3 690	3 328
Прочие налоги к уплате	15	105 832	99 085
Резервы и прочие начисленные обязательства		23 868	20 043
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>449 043</b>	<b>562 322</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Долгосрочные кредиты и займы	16	709 153	684 530
Долгосрочная часть обязательств по аренде		73 059	-
Долгосрочная часть обязательств по финансовой аренде		-	23 654
Прочие долгосрочные финансовые обязательства	17	27 239	44 857
Отложенные налоговые обязательства		144 049	127 448
Резервы и прочие начисленные обязательства		78 619	67 192
Прочие долгосрочные обязательства		41 992	19 104
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>1 074 111</b>	<b>966 785</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал		98	98
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(1 170)	(1 170)
Добавочный капитал		39 753	60 397
Нераспределенная прибыль		1 948 878	1 680 978
Прочие резервы		84 476	99 874
<b>Итого капитал, причитающийся акционерам ПАО «Газпром нефть»</b>		<b>2 072 035</b>	<b>1 840 177</b>
Неконтролирующая доля участия		152 811	151 642
<b>Итого капитал</b>		<b>2 224 846</b>	<b>1 991 819</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>3 748 000</b>	<b>3 520 926</b>

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 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.
<b>Выручка</b>					
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов		636 745	672 137	1 818 135	1 776 716
Прочая выручка		20 019	17 420	53 303	50 577
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>23</b>	<b>656 764</b>	<b>689 557</b>	<b>1 871 438</b>	<b>1 827 293</b>
<b>Расходы и прочие затраты</b>					
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(189 814)	(166 581)	(500 092)	(432 678)
Производственные и операционные расходы		(64 216)	(56 819)	(180 708)	(164 991)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(32 393)	(30 481)	(90 393)	(83 104)
Транспортные расходы		(34 975)	(35 492)	(106 360)	(106 278)
Износ, истощение и амортизация		(47 297)	(46 693)	(133 842)	(126 542)
Налоги, за исключением налога на прибыль	<b>15</b>	(148 660)	(182 721)	(449 380)	(489 829)
Экспортные пошлины		(19 925)	(20 531)	(53 470)	(62 804)
Расходы на геологоразведочные работы		(432)	(343)	(633)	(798)
<b>Итого операционные расходы</b>		<b>(537 712)</b>	<b>(539 661)</b>	<b>(1 514 878)</b>	<b>(1 467 024)</b>
<b>Операционная прибыль</b>		<b>119 052</b>	<b>149 896</b>	<b>356 560</b>	<b>360 269</b>
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий		19 913	29 305	64 851	69 662
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто		2 134	(6 798)	7 096	(31 115)
Финансовые доходы	<b>19</b>	6 047	1 665	17 549	4 595
Финансовые расходы	<b>20</b>	(7 813)	(4 870)	(26 321)	(16 280)
Прочие расходы, нетто		(5 259)	(3 279)	(15 655)	(8 908)
<b>Итого прочие доходы</b>		<b>15 022</b>	<b>16 023</b>	<b>47 520</b>	<b>17 954</b>
<b>Прибыль до налогообложения</b>		<b>134 074</b>	<b>165 919</b>	<b>404 080</b>	<b>378 223</b>
Расходы по текущему налогу на прибыль		(16 430)	(19 339)	(42 326)	(47 280)
Расходы по отложенному налогу на прибыль		(6 345)	(6 318)	(25 003)	(13 542)
<b>Итого расходы по налогу на прибыль</b>		<b>(22 775)</b>	<b>(25 657)</b>	<b>(67 329)</b>	<b>(60 822)</b>
<b>Прибыль за период</b>		<b>111 299</b>	<b>140 262</b>	<b>336 751</b>	<b>317 401</b>
<b>Прочий совокупный (убыток) / доход - переносимый в состав прибылей и убытков</b>					
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности		(1 041)	9 942	(24 801)	25 561
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога		(276)	(115)	(30)	14 542
Прочий совокупный (убыток) / доход		(1)	4	(6)	11
<b>Прочий совокупный (убыток) / доход за период</b>		<b>(1 318)</b>	<b>9 831</b>	<b>(24 837)</b>	<b>40 114</b>
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>109 981</b>	<b>150 093</b>	<b>311 914</b>	<b>357 515</b>
<b>Прибыль, относящаяся к:</b>					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		104 934	132 194	319 973	298 669
- неконтролирующей доле участия		6 365	8 068	16 778	18 732
<b>Прибыль за период</b>		<b>111 299</b>	<b>140 262</b>	<b>336 751</b>	<b>317 401</b>
<b>Итого совокупный доход, относящийся к:</b>					
- акционерам ПАО «Газпром нефть»		104 464	138 670	304 575	330 503
- неконтролирующей доле участия		5 517	11 423	7 339	27 012
<b>Итого совокупный доход за период</b>		<b>109 981</b>	<b>150 093</b>	<b>311 914</b>	<b>357 515</b>
<b>Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Газпром нефть»</b>					
Базовая прибыль на акцию (в руб. на акцию)		22,24	28,02	67,82	63,30
Разводненная прибыль на акцию (в руб. на акцию)		22,24	28,02	67,82	63,30
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (млн.)		4 718	4 718	4 718	4 718

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»						Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Прочие резервы	Итого		
<b>Остаток по состоянию на 31 декабря 2018 г.</b>	<b>98</b>	<b>(1 170)</b>	<b>60 397</b>	<b>1 680 978</b>	<b>99 874</b>	<b>1 840 177</b>	<b>151 642</b>	<b>1 991 819</b>
Изменение учетной политики (примечание 2)				(14 565)		(14 565)		(14 565)
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2019 г.</b>	<b>98</b>	<b>(1 170)</b>	<b>60 397</b>	<b>1 666 413</b>	<b>99 874</b>	<b>1 825 612</b>	<b>151 642</b>	<b>1 977 254</b>
Прибыль за период	-	-	-	319 973	-	319 973	16 778	336 751
<b>Прочий совокупный убыток</b>								
Курсовые разницы по пересчету в валюту представления отчетности	-	-	-	-	(15 362)	(15 362)	(9 439)	(24 801)
Операции хеджирования денежных потоков за минусом налога	-	-	-	-	(30)	(30)	-	(30)
Прочий совокупный убыток	-	-	-	-	(6)	(6)	-	(6)
<b>Итого совокупный доход / (убыток) за период</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>319 973</b>	<b>(15 398)</b>	<b>304 575</b>	<b>7 339</b>	<b>311 914</b>
<b>Операции с акционерами, отраженные непосредственно в капитале</b>								
Дивиденды акционерам	-	-	-	(37 508)	-	(37 508)	(6 170)	(43 678)
Операция с акционером (примечание 8)	-	-	(20 644)	-	-	(20 644)	-	(20 644)
<b>Итого операций с акционерами</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(20 644)</b>	<b>(37 508)</b>	<b>-</b>	<b>(58 152)</b>	<b>(6 170)</b>	<b>(64 322)</b>
<b>Остаток по состоянию на 30 сентября 2019 г.</b>	<b>98</b>	<b>(1 170)</b>	<b>39 753</b>	<b>1 948 878</b>	<b>84 476</b>	<b>2 072 035</b>	<b>152 811</b>	<b>2 224 846</b>

	Относящийся к акционерам ПАО «Газпром нефть»						Неконтролирующая доля участия	Итого Капитал
	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Нераспре- деленная прибыль	Прочие резервы	Итого		
<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	-	-	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>

Примечания являются неотъемлемой частью данной промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности

	Прим.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
Прибыль до налогообложения		404 080	378 223
<b>Корректировки:</b>			
Доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий		(64 851)	(69 662)
(Прибыль) / убыток от курсовых разниц, нетто	18	(7 096)	31 115
Финансовые доходы	19	(17 549)	(4 595)
Финансовые расходы	20	26 321	16 280
Износ, истощение и амортизация		133 842	126 542
Прочие неденежные статьи		8 823	3 959
<b>Операционный денежный поток до изменения в оборотном капитале</b>		<b>483 570</b>	<b>481 862</b>
<b>Изменения в оборотном капитале:</b>			
Дебиторская задолженность		(18 351)	(42 723)
Товарно-материальные запасы		(21 920)	(41 571)
Дебиторская задолженность по налогам		(17 578)	(29 123)
Прочие активы		(3 894)	5 853
Кредиторская задолженность		41 645	50 554
Обязательства по налогам		7 365	37 908
Прочие обязательства		26 567	(1 659)
<b>Общий эффект от изменения в оборотном капитале</b>		<b>13 834</b>	<b>(20 761)</b>
Уплаченный налог на прибыль		(40 720)	(43 808)
Проценты уплаченные		(47 197)	(35 244)
Дивиденды полученные		49 955	9 587
Прочие денежные потоки по операционной деятельности		859	-
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>460 301</b>	<b>391 636</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Увеличение денежных средств при приобретении дочернего общества		-	(920)
Приобретение инвестиций в совместные предприятия		(132)	(256)
Размещение денежных средств на банковских депозитах		(82 090)	(70)
Поступления денежных средств при закрытии банковских депозитов		82 000	7 255
Приобретение прочих инвестиций		(474)	-
Поступления от продажи прочих инвестиций		1 425	-
Краткосрочные займы выданные		(532)	(28)
Поступления денежных средств от погашения краткосрочных займов		659	202
Долгосрочные займы выданные		(6 936)	(538)
Поступления денежных средств от погашения долгосрочных займов		18	12 480
Приобретение основных средств и нематериальных активов		(305 572)	(253 786)
Приобретение нефтегазовых лицензий		(7 654)	(3 004)
Поступления от продажи основных средств за минусом налога		115 542	1 441
Проценты полученные		13 387	16 278
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(190 359)</b>	<b>(220 946)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		151	1 953
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(279)	(1 670)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		91 601	251 588
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(125 044)	(326 406)
Затраты, напрямую связанные с получением займов		(201)	(83)
Дивиденды, уплаченные акционерам ПАО «Газпром нефть»		(141 538)	(70 773)
Дивиденды, уплаченные неконтролирующим акционерам		(6 163)	(11 635)
Поступления от реализации неконтролирующих долей в дочерних обществах		-	20 728
Погашение основной части обязательства по аренде		(6 426)	-
Погашение обязательств по финансовой аренде		-	(1 139)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(187 899)</b>	<b>(137 437)</b>
<b>Увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>82 043</b>	<b>33 253</b>
Влияние изменения обменного курса валют на денежные средства и их эквиваленты		(11 425)	7 350
<b>Денежные средства и их эквиваленты на начало периода</b>		<b>247 585</b>	<b>90 608</b>
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>		<b>318 203</b>	<b>131 211</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 2018 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 2018 г., подготовленной в соответствии с МСФО.

События после отчетной даты, произошедшие после 30 сентября 2019 г., проанализированы по 15 ноября 2019 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 2019 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 2018 г., за исключением положений, описанных ниже.

## Изменения в Налоговом Кодексе

С 1 января 2019 были внесены изменения в Налоговый Кодекс РФ, которые нашли отражение в следующих дополнениях в учетной политике.

*Государственные субсидии, а также акцизы на нефтяное сырье, темное судовое топливо и средние дистилляты и их вычеты в повышенном размере*

С 1 января 2019 года в связи с изменениями в режиме налогообложения вводится новый акциз на темное судовое топливо и нефтяное сырье, его двойной вычет и демпферная поправка. Вычет по акцизам и демпферная поправка, предоставляющие экономическую выгоду Группе, учитываются отдельно и признаются аналогично субсидиям, то есть вычитается из соответствующих расходов.

*Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД)*

С 1 января 2019 года вводится новый режим налогообложения для нефтяного сектора – налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья (НДД). НДД классифицируется в качестве расхода по обычной деятельности, аналогично налогу на добычу полезных ископаемых (НДПИ), в составе себестоимости реализованной продукции и представляется в отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в строке «Налоги, за исключением налога на прибыль».

## Применение новых стандартов

### **Эффект применения**

С 1 января 2019 года Группа осуществила переход на **МСФО (IFRS) 16 «Аренда»**. 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 прибылях и убытках и прочем совокупном доходе. Учет аренды для арендодателя по МСФО (IFRS) 16 в целом соответствует требованиям МСФО (IAS) 17. Соответственно, арендодатель продолжает классифицировать аренду как операционную, либо финансовую, с последующими различиями в учете.

Переход на МСФО (IFRS) 16 осуществляется с применением «Упрощенного метода», в соответствии с которым корректировки сопоставимой информации в отчетности не отражаются. Группа признает актив в форме права пользования в сумме обязательства на дату первого применения, скорректированного на арендные платежи, совершенные до, либо после начала договора, по всем договорам, кроме договоров тайм-чартера, по которым актив корректируется ретроспективно. Разница между активом и обязательством признается в нераспределенной прибыли.

При переходе на МСФО (IFRS) 16 Группа признала обязательства по договорам аренды, которые ранее классифицировались как операционная аренда в соответствии с МСФО (IAS) 17. Арендные обязательства оцениваются по приведенной стоимости будущих (оставшихся) арендных платежей, дисконтированной с использованием ставки привлечения дополнительных заемных средств по состоянию на 1 января 2019 года. Диапазон ставок привлечения дополнительных заемных средств, применимый к арендным обязательствам, по состоянию на 1 января варьируется от 4,2% до 9,3%.

	<b>2019</b>
Обязательство по операционной аренде по состоянию на 31 декабря 2018 г.	123 600
За минусом: сервисный компонент	(32 786)
Эффект от дисконтирования	(26 462)
За минусом: прочие корректировки	(2 513)
Плюс обязательство по финансовой аренде по состоянию на 31 декабря 2018	25 483
<b>Обязательство по аренде по состоянию на 1 января 2019 г.</b>	<b>87 322</b>
Текущая часть обязательства по аренде по состоянию на 1 января 2019 г.	8 859
Долгосрочная часть обязательства по аренде по состоянию на 1 января 2019 г.	78 463

Соответствующий актив в форме права пользования оценивается в сумме арендного обязательства, скорректированного на предоплаченные или начисленные суммы, относящиеся к договорам аренды, и ретроспективные корректировки в отчете о финансовом положении по состоянию на 1 января 2019 года. Балансовая стоимость активов по договорам финансовой аренды была переклассифицирована из основных средств в актив в форме права пользования:

	<b>31 декабря 2018 г.</b>	<b>Изменение учетной политики</b>	<b>1 января 2019 г.</b>
Основные средства (финансовый лизинг)	25 483	(25 483)	-
Активы в форме права пользования	-	69 023	69 023
Краткосрочное / долгосрочное обязательство по аренде	-	(87 322)	(87 322)
Обязательство по финансовой аренде	(25 483)	25 483	-
Признанный отложенный налоговый актив	-	3 734	3 734
Эффект на нераспределенную прибыль	-	14 565	14 565

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

- КРМФО (IFRIC) 23 «Неопределенность при отражении налога на прибыль» (выпущен 7 июня 2017 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты);
- «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);
- «Ежегодные усовершенствования МСФО цикла 2015-2017» (выпущены 12 декабря 2017 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты);
- «Изменение плана, сокращения или устранения» - Поправки к МСФО (IAS) 19 (выпущены 7 февраля 2018 года и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты).

Учетная политика, применяемая с 1 января 2019

**МСФО (IFRS) 16 «Аренда» (выпущен 13 января 2016 года и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 года или после этой даты)**

В момент подписания группа оценивает договор на наличие признаков аренды. Договор содержит признаки аренды, если содержит юридически защищенные права и обязанности, согласно которым передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода времени в обмен на возмещение. Наличие права использования идентифицированного актива оценивается Группой следующим образом:

- договор предполагает явное или неявное использование физически идентифицированного актива, при этом, если поставщик имеет существенное право замены, то актив не идентифицирован;
- группа имеет право получать практически все экономические выгоды от использования актива в течение всего периода использования; а также
- группа имеет право распоряжаться использованием актива.

Группа имеет право распоряжаться использованием актива, когда предполагает наличие прав принятия решений в отношении изменения того, как и для какой цели используется актив. В редких случаях, когда решение о том, как и для каких целей используется актив, предопределено, Группа имеет право определять использование актива, если либо:

- Группа имеет право управлять активом; или же
- Группа спроектировала актив таким образом, который предопределяет, как и для какой цели он будет использоваться.

Учетная политика применима к договорам аренды, которые были заключены или изменены до или после 1 января 2019 года. Группа признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде на дату начала аренды – дату, когда актив доступен к использованию арендатором. Актив в форме права пользования первоначально оценивается по стоимости, которая соответствует сумме обязательства по аренде на дату начала аренды, скорректированную на любые арендные платежи, сделанные на или до даты начала договора, плюс первоначальные прямые затраты и оценочные затраты на демонтаж, ликвидацию или восстановление базового актива в месте его расположения, за вычетом полученных арендных выплат.

Актив в форме права пользования амортизируется линейным методом с даты начала аренды до наиболее ранней из двух дат: окончания срока полезного использования актива в форме права пользования или конца срока аренды. Предполагаемый срок полезного использования активов в форме права пользования определяется на тех же основаниях, что и основные средства. Кроме того, актив в форме права пользования периодически уменьшается на убытки от обесценения, если таковые имеются, и корректируется для определенных переоценок обязательства по аренде.

Обязательства по аренде первоначально оцениваются по приведенной стоимости арендных платежей, которые не были уплачены на дату начала, дисконтированных с использованием процентной ставки, подразумеваемой в договоре аренды, или, если эта ставка не может быть легко определена, дополнительной ставки заимствования Группы. Как правило, Группа использует ставку привлечения дополнительных заёмных средств, которая определяется на основании индикативных ставок банков.

Арендные платежи, включенные в оценку арендного обязательства, включают следующее:

- фиксированные платежи, включая фиксированные платежи по существу;
- переменные арендные платежи, которые зависят от индекса или ставки, первоначально измеряемой с использованием индекса или ставки на дату начала;
- суммы, ожидаемые к уплате по гарантии остаточной стоимости; а также
- цена исполнения по опциону на покупку, который Группа имеет достаточную уверенность в исполнении, арендные платежи в необязательный период продления, если у Группы есть достаточные основания для реализации опциона на продление, и штрафы за досрочное прекращение аренды, если Группа планирует досрочно прекратить договор аренды.

Переменные платежи не включаются в расчет обязательства по аренде:

- платежи по договорам аренды земли, расчет которых зависит от кадастровой стоимости участка и иных коэффициентов, устанавливаемых постановлениями правительства;
- платежи за коммунальные и прочие услуги (включая буровые установки), определяемые по факту потребления;
- платежи, которые зависят от использования актива (за единицу объема или выручки получаемой с использованием актива).

Группа применяет практическое исключение и учитывает дополнительные платежи не связанные с арендой, но предусмотренные договором аренды вместе с платежами за аренду, по всем договорам, кроме договоров тайм-чартера. По договорам тайм-чартера Группа выделяет сервисный компонент, не связанные с правом пользования активом, в составе расходов периода в случае, если доля таких платежей может быть достоверно определена.

Срок, используемый для оценки обязательства и актива в форме права пользования, определяется как количество дней, в течение которых Группа имеет достаточную уверенность в аренде актива. Опцион на продление и расторжение учитывается при расчете срока. Группа рассматривает денежные и неденежные аспекты для определения срока аренды договора, такие как бизнес-планы, прошлую практику и экономические стимулы для продления и расторжения договора (наличие неотделимых улучшений и пр.) и прочие факторы, которые могут повлиять на суждение руководства в отношении срока аренды.

Обязательства по аренде оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки. Обязательство подлежит переоценке в случае изменения будущих арендных платежей в результате изменения индекса или ставки, изменения оценки Группы ожидаемой суммы к оплате по гарантии остаточной стоимости, либо изменения суждений Группы в отношении, будет ли осуществлена покупка, продление или расторжение договора. Когда обязательство по аренде переоценивается, соответствующая корректировка относится на балансовую стоимость актива в форме права пользования или отражается в составе прибылей или убытков, если балансовая стоимость актива в форме права пользования сократилась до нуля.

Группа не признает актив в форме права пользования и обязательство по аренде для краткосрочных договоров аренды, срок по которым не превышает 12 месяцев, и для арендуемых активов с низкой стоимостью.

При первоначальном применении МСФО (IFRS) 16 Группа применяет следующие подходы и практические исключения стандарта:

- единая ставка дисконтирования определяется по группам базовых активов со схожими характеристиками;
- на дату первоначального признания прямые затраты не включаются в состав актива в форме права пользования;
- используется опыт прошлых событий в определение срока договора аренды, когда есть выбор продолжить или прекратить срок действия договора аренды;
- не пересматривается подход к классификации договора, к которому ранее применялся IFRIC 4, и продолжает учитываться как договоры услуг.

Актив в форме права пользования и обязательство по аренде показывается отдельно в промежуточном сокращенном консолидированном отчете о финансовом положении.

#### Новые стандарты и разъяснения

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);
- «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);
- Поправки к Концептуальным основам финансовой отчетности (выпущены в марте 2018 г. и вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты);
- Определение бизнеса – Поправки к МСФО (IFRS) 3 (выпущены в октябре 2018 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты);
- Определение материальности – Поправки к МСФО (IAS) 1 и МСФО (IAS) 8 (выпущены в октябре 2018 г. и вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2020 г. или после этой даты).

**3. Денежные средства и их эквиваленты**

По состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Денежные средства в кассе	533	753
Остатки на текущих банковских счетах	130 284	50 897
Депозиты с первоначальным сроком погашения до трех месяцев	184 781	191 827
Прочие денежные эквиваленты	2 605	4 108
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>318 203</b>	<b>247 585</b>

**4. Торговая и прочая дебиторская задолженность**

По состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. торговая и прочая дебиторская задолженность представлены следующим образом:

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Торговая дебиторская задолженность	131 774	129 520
Прочая дебиторская задолженность	60 296	2 060
Минус: резерв под обесценение	(2 169)	(2 430)
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>189 901</b>	<b>129 150</b>

**5. Товарно-материальные запасы**

По состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Нефтепродукты и продукты нефтехимии	62 126	70 385
Нефть и газ	38 328	34 601
Сырье и материалы	33 315	27 416
Прочие запасы	40 292	17 554
<b>Итого товарно-материальные запасы</b>	<b>174 061</b>	<b>149 956</b>

**6. Дебиторская задолженность по прочим налогам**

Дебиторская задолженность по прочим налогам по состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. представлена следующим образом:

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Дебиторская задолженность по НДС	85 426	79 921
Предоплаченные таможенные пошлины	12 410	7 232
Дебиторская задолженность по прочим налогам	11 201	4 776
<b>Итого дебиторская задолженность по прочим налогам</b>	<b>109 037</b>	<b>91 929</b>

**7. Прочие оборотные активы**

По состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. прочие оборотные активы представлены следующим образом:

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Авансы выданные	33 083	25 191
Расходы будущих периодов	5 368	1 662
Прочие активы	13 014	13 630
<b>Итого прочие оборотные активы, нетто</b>	<b>51 465</b>	<b>40 483</b>

**8. Основные средства**

Движение основных средств за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. и 2018 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 31 декабря 2018 г.</i>	<b>2 084 208</b>	<b>387 099</b>	<b>237 386</b>	<b>27 658</b>	<b>655 772</b>	<b>3 392 123</b>
Изменение учетной политики (примечание 2)	(124)	-	(27 145)	-	-	(27 269)
<i>По состоянию на 1 января 2019 г.</i>	<b>2 084 084</b>	<b>387 099</b>	<b>210 241</b>	<b>27 658</b>	<b>655 772</b>	<b>3 364 854</b>
Поступление	6 173	2 940	-	-	292 654	301 767
Изменение в оценке обязательств по выводу из эксплуатации объектов основных средств	847	-	-	-	-	847
Капитализированные затраты по привлеченным кредитам и займам	-	-	-	-	21 941	21 941
Ввод в эксплуатацию	154 287	17 107	10 925	3 473	(185 792)	-
Внутреннее перемещение	63	587	3 752	(2 740)	(1 662)	-
Выбытие	(10 594)	(3 121)	(1 989)	(795)	(161 182)	(177 681)
Курсовые разницы	(38 131)	(7 887)	(8 417)	(283)	(6 725)	(61 443)
<i>По состоянию на 30 сентября 2019 г.</i>	<b>2 196 729</b>	<b>396 725</b>	<b>214 512</b>	<b>27 313</b>	<b>615 006</b>	<b>3 450 285</b>
<b>Амортизация и обесценение</b>						
<i>По состоянию на 31 декабря 2018 г.</i>	<b>(815 875)</b>	<b>(125 189)</b>	<b>(75 809)</b>	<b>(9 181)</b>	<b>-</b>	<b>(1 026 054)</b>
Изменение учетной политики (примечание 2)	14	-	1 772	-	-	1 786
<i>По состоянию на 1 января 2019 г.</i>	<b>(815 861)</b>	<b>(125 189)</b>	<b>(74 037)</b>	<b>(9 181)</b>	<b>-</b>	<b>(1 024 268)</b>
Амортизация за период	(96 794)	(13 173)	(10 757)	(2 263)	-	(122 987)
Внутреннее перемещение	158	41	(801)	602	-	-
Выбытие	1 056	2 004	1 082	716	-	4 858
Курсовые разницы	19 571	2 756	3 082	162	-	25 571
<i>По состоянию на 30 сентября 2019 г.</i>	<b>(891 870)</b>	<b>(133 561)</b>	<b>(81 431)</b>	<b>(9 964)</b>	<b>-</b>	<b>(1 116 826)</b>
<b>Остаточная стоимость</b>						
<i>По состоянию на 1 января 2019 г.</i>	<b>1 268 223</b>	<b>261 910</b>	<b>136 204</b>	<b>18 477</b>	<b>655 772</b>	<b>2 340 586</b>
<i>По состоянию на 30 сентября 2019 г.</i>	<b>1 304 859</b>	<b>263 164</b>	<b>133 081</b>	<b>17 349</b>	<b>615 006</b>	<b>2 333 459</b>

Капитализированные затраты по кредитам и займам за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г., включают процентные расходы в размере 21,0 млрд. рублей и убыток от курсовых разниц, возникший по кредитам и займам, полученным в иностранной валюте, в размере 1,0 млрд. рублей.

В первом квартале 2019 года объект капитального строительства МФК «Лахта центр» был передан материнской компании, операция была представлена в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности как операция с акционером в соответствии с МСФО 1 п.106 d (iii).



	Добыча нефти и газа	Перера- ботка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие основ- ные средства	Незавер- шенное строи- тельство	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 состава активов, предназначенных для продажи	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>-</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 состава активов, предназначенных для продажи	(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>-</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>

## 9. Активы в форме права пользования

По состоянию на 30 сентября 2019 г. активы в форме права пользования представлены следующим образом:

	Суда	Земля, здания и помещения	Итого
<b>Остаток по состоянию на 1 января 2019 г.</b>	62 455	6 568	69 023
Поступление	6 068	1 159	7 227
Переоценка и модификация	(75)	510	435
Амортизация	(4 548)	(1 483)	(6 031)
Курсовые разницы	-	(59)	(59)
<b>Остаток по состоянию на 30 сентября 2019 г.</b>	<b>63 900</b>	<b>6 695</b>	<b>70 595</b>

## 10. Инвестиции в ассоциированные и совместные предприятия

По состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные и совместные предприятия составляет:

		Процент владения	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Славнефть	совместное предприятие	49,9	137 603	126 835
Арктикгаз	совместное предприятие	50,0	129 457	146 246
Мессояха	совместное предприятие	50,0	39 807	36 837
Нортгаз	совместное предприятие	50,0	9 554	7 767
Прочие			11 989	11 252
<b>Итого инвестиции</b>			<b>328 410</b>	<b>328 937</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

АО «Арктическая газовая компания» (Арктикгаз) занимается разработкой нефтегазоконденсатных месторождений, расположенных в Ямало-Ненецком автономном округе Российской Федерации. Контролем над Арктикгазом в равных долях обладают Группа и ПАО «Новатэк».

За 9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 года, Арктикгаз объявил и выплатил дивиденды на сумму 84,0 млрд. рублей, доля Группы в которых составляет 42,0 млрд. рублей.

### 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 2019 г., 31 декабря 2018 г. и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. и 2018 г.:

### 30 сентября 2019 г.

	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	2 027	6 274	1	979
Прочие оборотные активы	107 311	24 655	37 876	3 234
Внеоборотные активы	414 928	378 888	190 750	41 150
Краткосрочные финансовые обязательства	(50 999)	(43 321)	(45 500)	(6 391)
Прочие краткосрочные обязательства	(41 607)	(12 017)	(10 197)	(1 682)
Долгосрочные финансовые обязательства	(120 928)	(73 438)	(82 228)	(11 156)
Прочие долгосрочные обязательства	(47 243)	(46 461)	(11 509)	(5 652)
<b>Чистые активы</b>	<b>263 489</b>	<b>234 580</b>	<b>79 193</b>	<b>20 482</b>

### 31 декабря 2018 г.

	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Денежные средства и их эквиваленты	3 448	38 132	1	1 151
Прочие оборотные активы	89 057	18 430	23 977	3 560
Внеоборотные активы	379 881	382 586	178 452	41 785
Краткосрочные финансовые обязательства	(31 609)	(40 645)	(10 063)	(8 002)
Прочие краткосрочные обязательства	(30 902)	(11 055)	(8 810)	(83)
Долгосрочные финансовые обязательства	(126 151)	(65 160)	(99 000)	(15 522)
Прочие долгосрочные обязательства	(42 469)	(51 637)	(11 302)	(5 982)
<b>Чистые активы</b>	<b>241 255</b>	<b>270 651</b>	<b>73 255</b>	<b>16 907</b>

### 9 месяцев, закончившиеся

#### 30 сентября 2019 г.

	Славнефть	Арктикгаз	Мессояха	Нортгаз
Выручка	239 311	145 668	104 673	15 927
Износ, истощение и амортизация	(28 494)	(16 967)	(19 867)	(1 651)
Финансовые доходы	513	1 119	4	134
Финансовые расходы	(8 385)	(6 483)	(8 169)	(1 275)
Итого расходы по налогу на прибыль	(5 806)	(11 453)	(8 501)	(1 179)
Прибыль за период	22 287	58 087	40 548	4 671
Итого совокупный доход за период	22 287	58 087	40 548	4 671

### 9 месяцев, закончившиеся

#### 30 сентября 2018 г.

	Славнефть	Арктикгаз	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

## 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.

### **11. Прочие внеоборотные активы**

Прочие внеоборотные активы, главным образом, состоят из авансов, выданных на капитальные вложения (40,5 млрд. рублей и 42,8 млрд. рублей по состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г., соответственно).

### **12. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов**

По состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. краткосрочные кредиты и займы Группы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов представлены главным образом текущей частью долгосрочных кредитов и займов, раскрытой в Примечании 16.

### **13. Торговая и прочая кредиторская задолженность**

По состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. кредиторская задолженность представлена следующим образом:

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Торговая кредиторская задолженность	238 957	185 269
Кредиторская задолженность по дивидендам	2 401	106 713
Прочая кредиторская задолженность	19 513	15 622
<b>Итого торговая и прочая кредиторская задолженность</b>	<b>260 871</b>	<b>307 604</b>

Прочая кредиторская задолженность частично представляет собой краткосрочную часть обязательства перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное.

### **14. Прочие краткосрочные обязательства**

По состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. прочие краткосрочные обязательства представлены следующим образом:

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Авансы полученные	16 393	25 599
Задолженность перед персоналом	4 201	3 878
Прочие нефинансовые обязательства	9 788	10 033
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>30 382</b>	<b>39 510</b>

## 15. Прочие налоги к уплате

По состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. прочие налоги к уплате представлены следующим образом:

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Налог на добавленную стоимость	44 586	42 580
Налог на добычу полезных ископаемых	31 482	33 782
Акциз	14 456	11 001
Взносы на социальное страхование	6 135	6 051
Налог на имущество	2 815	3 180
Налог на дополнительный доход	3 854	-
Прочие налоги	2 504	2 491
<b>Итого прочие налоги к уплате</b>	<b>105 832</b>	<b>99 085</b>

Расходы на налоги, за исключением налога на прибыль, за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. и 2018 г., представлены ниже:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.
Налог на добычу полезных ископаемых	116 180	142 200	357 332	361 687
Акциз	18 431	30 883	50 135	99 394
Взносы на социальное страхование	6 219	5 319	18 966	16 518
Налог на имущество	3 088	3 288	9 376	9 756
Налог на дополнительный доход	3 933	-	10 841	-
Прочие налоги	809	1 031	2 730	2 474
<b>Итого налоги, за исключением налога на прибыль</b>	<b>148 660</b>	<b>182 721</b>	<b>449 380</b>	<b>489 829</b>

## 16. Долгосрочные кредиты и займы

По состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. долгосрочные кредиты и займы представлены следующим образом:

	30 сентября 2019 г.	31 декабря 2018 г.
Банковские кредиты	397 096	424 447
Сертификат участия в займе	194 705	209 426
Облигации	123 545	132 719
Прочие займы	8 030	8 201
Минус: текущая часть долгосрочных кредитов и займов	(14 223)	(90 263)
<b>Итого долгосрочные кредиты и займы</b>	<b>709 153</b>	<b>684 530</b>

### Банковские кредиты

В первой половине 2015 г. Группа подписала несколько соглашений о предоставлении долгосрочных кредитных линий с одним из российских банков со сроком погашения в августе 2019 г. В феврале и апреле 2019 г. Группа произвела досрочное погашение на сумму 202,4 млн. долларов США (13,3 млрд. рублей) и 496,0 млн. долларов США (31,9 млрд. рублей) соответственно. Кредиты погашены в полном объеме по состоянию на 30 июня 2019 г.

В феврале 2019 г. Группа произвела досрочное финальное погашение задолженности в сумме 249,1 млн. долларов США (16,4 млрд. рублей) по соглашению с синдикатом международных банков о привлечении синдицированного кредита (кредитный агент – Mizuho).

В январе 2019 г. Группа привлекла 20,0 млрд. рублей в рамках соглашения о предоставлении долгосрочной кредитной линии с одним из российских банков со сроком погашения в июне 2021 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 2019 г. и на 31 декабря 2018 г. и в течение девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.

### Облигации

В июне 2016 г. Группа разместила рублевые биржевые облигации (серии БО-03) с общей номинальной стоимостью 10,0 млрд. рублей. В июне 2019 г. держатели облигаций реализовали пут-опцион по облигациям серии БО-03 по цене 100% от номинала в сумме 8,8 млрд. рублей.

## 17. Прочие долгосрочные финансовые обязательства

Прочие долгосрочные финансовые обязательства, главным образом, состоят из отложенного вознаграждения, которое представляет собой обязательство перед ПАО «Газпром» за активы, относящиеся к проекту Приразломное (25,6 млрд. рублей и 43,4 млрд. рублей по состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г., соответственно).

## 18. Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто

Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, нетто за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. и 2018 г., включает:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.
<b>Прибыль / (убыток) от курсовых разниц, полученных от финансовой деятельности, нетто, в том числе:</b>				
прибыль от курсовых разниц	(793)	(16 152)	23 274	(57 496)
убыток от курсовых разниц	(3 908)	60	31 841	4 086
<b>Убыток от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто</b>	<b>3 115</b>	<b>(16 212)</b>	<b>(8 567)</b>	<b>(61 582)</b>
<b>Убыток от курсовых разниц, полученных от операционной деятельности, нетто</b>	<b>2 927</b>	<b>9 354</b>	<b>(16 178)</b>	<b>26 381</b>
<b>(Убыток) / прибыль от курсовых разниц, нетто</b>	<b>2 134</b>	<b>(6 798)</b>	<b>7 096</b>	<b>(31 115)</b>

## 19. Финансовые доходы

Финансовые доходы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. и 2018 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.
Процентный доход по выданным займам	119	163	513	951
Процентный доход от размещения депозитов в банках	5	43	2 248	178
Процентный доход от денежных средств и их эквивалентов	4 584	1 322	11 180	3 128
Прочие финансовые доходы	1 339	137	3 608	338
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>6 047</b>	<b>1 665</b>	<b>17 549</b>	<b>4 595</b>

## 20. Финансовые расходы

Финансовые расходы за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. и 2018 г., включают:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.
Процентные расходы	14 328	12 388	44 120	36 917
Резерв по выводу из эксплуатации объектов основных средств: амортизация дисконта	1 059	728	3 181	2 206
Минус: капитализированные проценты	(7 574)	(8 246)	(20 980)	(22 843)
<b>Финансовые расходы</b>	<b>7 813</b>	<b>4 870</b>	<b>26 321</b>	<b>16 280</b>

Процентные расходы включают расходы по арендным обязательствам в сумме 4 261 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019.

## 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 исходных параметров, наблюдаемых на рынке соответствующего актива или обязательства либо прямо (т.е. цены), либо опосредованно (т.е. данные, основанные на ценах). Долевые инструменты представляют собой нерыночные долевые инструменты и относятся к уровню 3 иерархии определения справедливой стоимости. Группа определяет справедливую стоимость нерыночных долевых инструментов с учетом различных сценариев будущих дивидендных выплат по таким инструментам. В течение отчетного периода не было существенных изменений справедливой стоимости. В течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. и 2018 г. не было перемещений между уровнями иерархии оценки по справедливой стоимости. В Группе нет существенных активов и обязательств, оцениваемых по справедливой стоимости уровня 1 и уровня 3. Справедливая стоимость форвардных валютных контрактов определяется исходя из форвардного обменного курса на отчетную дату с учетом дисконтирования для приведения к текущей стоимости.

По состоянию на 30 сентября 2019 г. справедливая стоимость облигаций и сертификатов участия в займе составляет 330 560 млн. рублей (по состоянию на 31 декабря 2018 г. 338 324 млн. рублей). Справедливая стоимость формируется из котировок на активном рынке из внешнего источника финансовой информации и относится к уровню 1 иерархии уровней определения справедливой стоимости. Балансовая стоимость прочих финансовых активов и обязательств, оцениваемых по амортизированной стоимости, примерно равна их справедливой стоимости. Справедливая стоимость была рассчитана на основе дисконтированных денежных потоков с использованием текущей ставки заимствования. Данные активы и обязательства относятся к уровню 3 иерархии уровней определения справедливой стоимости, так как содержат исходные параметры, не наблюдаемые на рынке, включая кредитный риск контрагентов.

## **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 проходит выездная налоговая проверка за 2015 - 2017 годы, 2018-2019 года 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.

Контролируемые сделки Компании 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, двадцать два из которых в отношении самых существенных внутригрупповых операций уже были заключены в 2012-2019 годах.

Так как российское налоговое законодательство не содержит четкого руководства по некоторым вопросам, Группа время от времени применяет такие интерпретации законодательства, которые приводят к снижению общей суммы налогов по Группе. Руководство в настоящее время считает, что его позиция в отношении налогов и примененные Группой интерпретации с достаточной степенью вероятности могут быть подтверждены, однако, существует риск того, что Группа понесет дополнительные расходы, если позиция руководства в отношении налогов и примененные Группой интерпретации законодательства будут оспорены налоговыми органами. 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 2017-2019 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 2019 г. Группа имеет договорные обязательства по приобретению основных средств, которые составляют 543 893 млн. рублей (363 690 млн. рублей на 31 декабря 2018 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 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.

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 15.

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.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами по состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г.:

**30 сентября 2019 г.**

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	43 802	51 694	-
Краткосрочные финансовые активы	-	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	46 537	11 102	17 581
Прочие оборотные активы	118	3 561	1 051
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	-
Долгосрочные финансовые активы	-	-	17 111
Прочие внеоборотные активы	-	278	-
<b>Итого активы</b>	<b>90 457</b>	<b>66 635</b>	<b>35 743</b>
Краткосрочные кредиты и займы и прочие текущие финансовые обязательства	-	-	347
Торговая и прочая кредиторская задолженность	12 302	2 640	115 447
Прочие краткосрочные обязательства	3	175	165
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	25 570	20 000	-
Прочие долгосрочные обязательства	29 943	-	-
<b>Итого обязательства</b>	<b>67 818</b>	<b>22 815</b>	<b>115 959</b>

**31 декабря 2018 г.**

	Материнская компания	Дочерние и зависимые общества материнской компании	Ассоциированные и совместные предприятия
Денежные средства и их эквиваленты	-	82 184	-
Краткосрочные финансовые активы	-	3	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	12	10 254	9 188
Прочие оборотные активы	63	2 669	1 319
Долгосрочные финансовые активы	-	-	9 708
Прочие внеоборотные активы	-	498	-
<b>Итого активы</b>	<b>75</b>	<b>95 608</b>	<b>20 215</b>
Краткосрочные кредиты и займы и прочие текущие финансовые обязательства	-	48 519	627
Торговая и прочая кредиторская задолженность	111 862	2 605	88 278
Прочие краткосрочные обязательства	10	398	250
Долгосрочные кредиты и займы и прочие долгосрочные финансовые обязательства	43 618	20 000	-
Прочие долгосрочные обязательства	17 055	-	-
<b>Итого обязательства</b>	<b>172 545</b>	<b>71 522</b>	<b>89 155</b>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. и 2018 г., отражены следующие операции со связанными сторонами:

**9 месяцев, закончившиеся  
30 сентября 2019 г.**

	<b>Материнская компания</b>	<b>Дочерние и зависимые общества материнской компании</b>	<b>Ассоциированные и совместные предприятия</b>
Продажи нефти, газа и нефтепродуктов	66	71 091	43 659
Прочая выручка	5	1 754	5 167
Закупки нефти, газа и нефтепродуктов	-	27 971	172 304
Расходы, связанные с производством	144	20 817	18 466
Расходы на транспортировку	1 446	1 761	8 345
Процентный расход	3 689	1 702	30
Процентный доход	4 302	4 245	486

**9 месяцев, закончившиеся  
30 сентября 2018 г.**

	<b>Материнская компания</b>	<b>Дочерние и зависимые общества материнской компании</b>	<b>Ассоциированные и совместные предприятия</b>
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

#### Операции с ключевым управленческим персоналом

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г., вознаграждение ключевого управленческого персонала (члены Совета Директоров и Правления) составило 2 890 млн. рублей. Сопоставимые данные за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г., раскрыты в промежуточной сокращенной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на и за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 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 2019 г. и 2018 г.:

<b>9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.</b>	<b>Разведка и добыча</b>	<b>Переработка, маркетинг и сбыт</b>	<b>Исключено</b>	<b>Итого</b>
Выручка от продаж:				
внешним покупателям	136 450	1 734 988	-	1 871 438
межсегментная	842 320	24 312	(866 632)	-
<b>Итого выручка от продаж</b>	<b>978 770</b>	<b>1 759 300</b>	<b>(866 632)</b>	<b>1 871 438</b>
Скорректированный показатель EBITDA	483 252	132 259	-	615 511
Износ, истощение и амортизация	99 720	34 122	-	133 842
Капитальные затраты	170 126	143 100	-	313 226

<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

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 2019 г. и 2018 г.:

<b>9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.</b>	<b>Российская Федерация</b>	<b>СНГ</b>	<b>Экспорт и международные операции</b>	<b>Итого</b>
Продажа нефти	68 917	31 647	470 450	571 014
Продажа нефтепродуктов	795 268	65 091	363 947	1 224 306
Продажа газа	21 993	-	822	22 815
Прочие продажи	43 721	2 105	7 477	53 303
<b>Итого выручка от реализации внешним покупателям, нетто</b>	<b>929 899</b>	<b>98 843</b>	<b>842 696</b>	<b>1 871 438</b>
<b>9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.</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>

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. и 2018 г., продажи нефти на экспорт и международные операции включают продажи сегмента разведки и добычи в размере 121 813 млн. рублей и 27 259 млн. рублей, соответственно. Остальная часть продаж в размере 348 637 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. (409 717 млн. рублей за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 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 2019 г.	2 614 647	2 013	260 160	2 876 820
Капитальные затраты за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.	293 491	549	19 186	313 226
Внеоборотные активы на 31 декабря 2018 г.	2 478 517	12 520	347 633	2 838 670
Капитальные затраты за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.	232 351	1 023	23 416	256 790

Ниже представлен скорректированный показатель EBITDA за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г. и 2018 г.:

	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	3 месяца, закончившиеся 30 сентября 2018 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2019 г.	9 месяцев, закончившиеся 30 сентября 2018 г.
Прибыль за период	111 299	140 262	336 751	317 401
Итого расходы по налогу на прибыль	22 775	25 657	67 329	60 822
Финансовые расходы	7 813	4 870	26 321	16 280
Финансовые доходы	(6 047)	(1 665)	(17 549)	(4 595)
Износ, истощение и амортизация	47 297	46 693	133 842	126 542
(Убыток) / прибыль от курсовых разниц,	(2 134)	6 798	(7 096)	31 115
Прочие расходы, нетто	5 259	3 279	15 655	8 908
<b>EBITDA</b>	<b>186 262</b>	<b>225 894</b>	<b>555 253</b>	<b>556 473</b>
Минус: доля в прибыли ассоциированных и совместных предприятий	(19 913)	(29 305)	(64 851)	(69 662)
Плюс доля в EBITDA ассоциированных и совместных предприятий	41 107	49 673	125 109	127 651
<b>Итого скорректированная EBITDA</b>	<b>207 456</b>	<b>246 262</b>	<b>615 511</b>	<b>614 462</b>

## 25. События после отчетной даты

В октябре 2019 г. было выпущено решение о выплате дивидендов по результатам деятельности за первое полугодие 2019 года в размере 18,14 рублей на одну обыкновенную акцию.

В ноябре 2019 г. Группа разместила пятилетние рублевые облигация (серии 003P-01R) с общей номинальной стоимостью 25 млрд. руб. Ставка купона составляет 6,85% годовых. По облигациям предусмотрено право досрочного погашения по усмотрению эмитента через два года.

**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)