



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

**за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.,**

**подготовленная в соответствии с МСФО  
(неаудированные данные)**

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена ПАО «ЛУКОЙЛ» в соответствии с МСФО и не была проаудирована нашими независимыми аудиторами. Если в будущем аудит данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности будет проведен, и по результатам аудита потребуются изменения, мы не можем заверить, что такие изменения не будут существенны.



Акционерное общество «КПМГ»  
Пресненская наб., 10  
Москва, Россия 123112  
Телефон +7 (495) 937 4477  
Факс +7 (495) 937 4400/99  
Internet www.kpmg.ru

## **Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности**

Акционерам и Совету директоров

ПАО «ЛУКОЙЛ»

### **Вступление**

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного отчета о финансовом положении ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 сентября 2017 года, соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за трех- и девятимесячный периоды, закончившиеся 30 сентября 2017 года, и соответствующих консолидированных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2017 года, а также примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (далее «сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной сокращенной промежуточной 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 заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом,

Аудируемое лицо: Публичное акционерное общество  
«Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ»

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц  
за № 1027700036769

Москва, Россия

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания,  
зарегистрированная в соответствии с законодательством  
Российской Федерации, член сети независимых фирм КПМГ,  
входящих в ассоциацию KPMG International Cooperative ("KPMG  
International"), зарегистрированную по законодательству  
Швейцарии.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за  
№ 1027700126528.

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Российский  
Союз аудиторов» (Ассоциация). Основной регистрационный  
номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций  
11603053203.



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

*Заключение независимых аудиторов по обзорной проверке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности*

*Страница 2*

проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

#### **Вывод**

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 30 сентября 2017 года и за трех- и девятимесячный периоды, закончившиеся 30 сентября 2017 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Усов А.И.

Директор

АО «КПМГ»

Москва, Россия

27 ноября 2017 года

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**  
**Консолидированный отчет о финансовом положении**  
**(в миллионах российских рублей)**

		<b>30 сентября 2017</b> <b>(неаудированные</b>	<b>31 декабря 2016</b>
	<b>Примечание</b>	<b>данные)</b>	
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	293 491	261 367
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	7	363 327	360 897
Прочие краткосрочные финансовые активы		16 730	16 934
Запасы	8	354 806	404 284
Дебиторская задолженность по налогам	9	62 714	93 675
Прочие оборотные активы	10	75 158	83 175
Активы для продажи	14	-	35 309
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 166 226</b>	<b>1 255 641</b>
Основные средства	12	3 504 439	3 391 366
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	11	167 743	162 405
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	88 880	101 812
Активы по отложенному налогу на прибыль		28 633	29 079
Гудвил и прочие нематериальные активы		42 147	43 134
Прочие внеоборотные активы		33 685	31 236
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>3 865 527</b>	<b>3 759 032</b>
<b>Итого активы</b>		<b>5 031 753</b>	<b>5 014 673</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность	15	474 012	550 247
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	16	116 142	58 429
Обязательства по налогам	18	108 108	94 955
Оценочные обязательства	20	46 645	26 015
Прочие краткосрочные обязательства	19	24 750	97 110
Обязательства, относящиеся к активам для продажи	14	-	3 930
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>769 657</b>	<b>830 686</b>
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	17	521 928	640 161
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		241 309	239 811
Оценочные обязательства	20	48 158	69 944
Прочие долгосрочные обязательства		4 105	6 407
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>815 500</b>	<b>956 323</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>1 585 157</b>	<b>1 787 009</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	21	1 151	1 151
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(251 089)	(241 615)
Добавочный капитал		129 641	129 514
Прочие резервы		44 062	28 975
Нераспределенная прибыль		3 515 965	3 302 855
<b>Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>3 439 730</b>	<b>3 220 880</b>
Неконтролирующая доля		6 866	6 784
<b>Итого капитал</b>		<b>3 446 596</b>	<b>3 227 664</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>5 031 753</b>	<b>5 014 673</b>

\_\_\_\_\_  
Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»  
Алекперов В.Ю.

\_\_\_\_\_  
Вице-президент – Главный бухгалтер ПАО «ЛУКОЙЛ»  
Хоба Л.Н.

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**Консолидированный отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

	Примечание	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2017 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016 (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 (неаудированные данные)
<b>Выручка</b>					
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	29	1 483 484	1 309 488	4 274 253	3 826 121
<b>Затраты и прочие расходы</b>					
Операционные расходы		(120 608)	(112 133)	(338 674)	(339 086)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(782 950)	(654 871)	(2 226 683)	(1 869 901)
Транспортные расходы		(62 980)	(71 169)	(204 210)	(235 533)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(42 872)	(52 658)	(118 403)	(145 783)
Износ и амортизация		(83 920)	(74 790)	(248 856)	(230 746)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(135 266)	(122 245)	(434 588)	(324 522)
Акцизы и экспортные пошлины		(116 820)	(129 440)	(341 595)	(358 209)
Затраты на геолого-разведочные работы		(842)	(1 082)	(2 265)	(5 634)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>137 226</b>	<b>91 100</b>	<b>358 979</b>	<b>316 707</b>
Финансовые доходы	23	3 261	3 778	9 662	11 120
Финансовые расходы	23	(5 925)	(11 949)	(22 162)	(33 418)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия		3 985	198	11 670	5 976
Убыток по курсовым разницам		(9 441)	(10 207)	(25 149)	(84 530)
Прочие (расходы) доходы	24	(737)	2 872	44 604	(4 676)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>128 369</b>	<b>75 792</b>	<b>377 604</b>	<b>211 179</b>
Текущий налог на прибыль		(30 157)	(19 389)	(75 096)	(47 048)
Отложенный налог на прибыль		(427)	(1 300)	(3 245)	(3 364)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>		<b>(30 584)</b>	<b>(20 689)</b>	<b>(78 341)</b>	<b>(50 412)</b>
<b>Чистая прибыль</b>		<b>97 785</b>	<b>55 103</b>	<b>299 263</b>	<b>160 767</b>
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям		(444)	(300)	(968)	(572)
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>97 341</b>	<b>54 803</b>	<b>298 295</b>	<b>160 195</b>
<b>Прочий совокупный доход (расход), за вычетом налога на прибыль</b>					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибылей и убытков:</i>					
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		3 103	(1 715)	17 446	(39 029)
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		613	-	(2 377)	
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>					
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами		5	(9)	18	24
<b>Прочий совокупный доход (расход)</b>		<b>3 721</b>	<b>(1 724)</b>	<b>15 087</b>	<b>(39 005)</b>
<b>Общий совокупный доход</b>		<b>101 506</b>	<b>53 379</b>	<b>314 350</b>	<b>121 762</b>
Общий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим долям		(451)	(311)	(997)	(609)
<b>Общий совокупный доход, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>101 055</b>	<b>53 068</b>	<b>313 353</b>	<b>121 153</b>
Базовая и разводненная прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):	21	137,17	76,87	419,37	224,70

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

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**Консолидированный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)**

**(в миллионах российских рублей)**

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал ПАО «ЛУКОЙЛ»	Неконтролирующая доля	Итого капитал
31 декабря 2016	1 151	(241 615)	129 514	28 975	3 302 855	<b>3 220 880</b>	6 784	<b>3 227 664</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	298 295	<b>298 295</b>	968	<b>299 263</b>
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	15 087	(29)	<b>15 058</b>	29	<b>15 087</b>
<b>Общий совокупный доход</b>				<b>15 087</b>	<b>298 266</b>	<b>313 353</b>	<b>997</b>	<b>314 350</b>
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(85 156)	<b>(85 156)</b>	-	<b>(85 156)</b>
Приобретение акций	-	(9 474)	-	-	-	<b>(9 474)</b>	-	<b>(9 474)</b>
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	127	-	-	<b>127</b>	(915)	<b>(788)</b>
<b>30 сентября 2017</b>	<b>1 151</b>	<b>(251 089)</b>	<b>129 641</b>	<b>44 062</b>	<b>3 515 965</b>	<b>3 439 730</b>	<b>6 866</b>	<b>3 446 596</b>
31 декабря 2015	1 151	(241 615)	129 403	104 150	3 229 379	<b>3 222 468</b>	8 906	<b>3 231 374</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	160 195	<b>160 195</b>	572	<b>160 767</b>
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	(39 042)	-	<b>(39 042)</b>	37	<b>(39 005)</b>
<b>Общий совокупный доход (расход)</b>				<b>(39 042)</b>	<b>160 195</b>	<b>121 153</b>	<b>609</b>	<b>121 762</b>
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(79 848)	<b>(79 848)</b>	-	<b>(79 848)</b>
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	107	(52)	-	<b>55</b>	(2 700)	<b>(2 645)</b>
<b>30 сентября 2016</b>	<b>1 151</b>	<b>(241 615)</b>	<b>129 510</b>	<b>65 056</b>	<b>3 309 726</b>	<b>3 263 828</b>	<b>6 815</b>	<b>3 270 643</b>

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

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**
**Консолидированный отчет о движении денежных средств  
(в миллионах российских рублей)**

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 (неаудирован- ные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 (неаудирован- ные данные)
Примечание		
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>	298 295	160 195
Корректировки по неденежным статьям:		
Износ и амортизация	248 856	230 746
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов	(7 780)	(2 918)
Списание затрат по сухим скважинам	7	631
(Прибыль) убыток от выбытия и обесценения активов	(41 487)	5 083
Налог на прибыль	78 341	50 412
Неденежный убыток по курсовым разницам	25 948	80 201
Неденежные операции в инвестиционной деятельности	26	(70)
Финансовые доходы	(9 662)	(11 120)
Финансовые расходы	22 162	33 418
Резерв по сомнительным долгам	2 624	6 762
Прочие, нетто	(1 018)	11 374
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности:		
Дебиторская задолженность	(19 157)	44 088
Запасы	35 910	(65 706)
Кредиторская задолженность	(54 354)	56 671
Прочие налоги	30 726	33 980
Прочие краткосрочные активы и обязательства	(13 523)	(35 046)
Платежи по налогу на прибыль	(58 435)	(50 878)
Дивиденды полученные	3 754	3 106
Проценты полученные	6 233	6 950
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>547 466</b>	<b>557 879</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
Приобретение лицензий	(123)	(2 556)
Капитальные затраты	(373 770)	(357 392)
Поступления от реализации основных средств	1 076	1 672
Приобретение финансовых активов	(2 654)	(15 160)
Поступления от реализации финансовых активов	8 943	8 929
Реализация дочерних компаний за минусом выбывших денежных средств	81 038	537
Реализация долей в зависимых компаниях	475	-
Приобретение дочерних компаний, без учета приобретенных денежных средств	(3 369)	-
Приобретение долей в зависимых компаниях	(2 932)	(3 216)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(291 316)</b>	<b>(367 186)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
Поступление краткосрочных кредитов и займов	3 910	39 800
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(7 214)	(17 298)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	68 049	89 276
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(105 728)	(14 722)
Проценты уплаченные	(24 264)	(30 622)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	(139 391)	(127 007)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей	(2 125)	(2 297)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей	27	68
Приобретение акций Компании	(9 474)	-
Продажа неконтролирующих долей	30	-
Приобретение неконтролирующих долей	(5)	(1 285)
<b>Чистые денежные, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(216 185)</b>	<b>(64 087)</b>
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов	(7 844)	(38 694)
Изменение денежных средств, относящихся к активам для продажи	3	-
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>	<b>32 124</b>	<b>87 912</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	261 367	257 263
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>6</b>	<b>345 175</b>

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

## **Примечание 1. Общие сведения**

Основными видами деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Компания) и его дочерних компаний (вместе – Группа) являются разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов. Компания является материнской компанией вертикально интегрированной группы предприятий.

Группа была учреждена в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403. Согласно этому Указу Правительство Российской Федерации 5 апреля 1993 г. передало Компании 51% голосующих акций пятнадцати компаний. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 1 сентября 1995 г. № 861 в течение 1995 г. Группе были переданы акции еще девяти компаний. Начиная с 1995 г. Группа осуществила программу обмена акций в целях доведения доли собственного участия в уставном капитале каждой из этих двадцати четырех компаний до 100%.

С момента образования Группы до настоящего времени ее состав значительно расширился за счет объединения долей собственности, приобретения новых компаний, развития новых видов деятельности.

### ***Условия хозяйственной и экономической деятельности***

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Компании возможного влияния существующих условий хозяйственной деятельности в странах, в которых Группа осуществляет свои операции, на результаты ее деятельности и ее финансовое положение. Фактическое влияние будущих условий хозяйственной деятельности может отличаться от оценок, которые дало им руководство.

## **Примечание 2. Основа подготовки отчетности**

### ***Заявление о соответствии***

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с IAS 34 *«Промежуточная финансовая отчетность»*. Представленная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность должна рассматриваться вместе с годовой консолидированной финансовой отчетностью Группы за 2016 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

В отчетность включены примечания, описывающие события и операции, являющиеся существенными для понимания изменений в финансовом состоянии и результатах деятельности Группы, произошедших с момента подготовки консолидированной финансовой отчетности за 2016 г.

Представленная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность Группы и примечания к ней являются неаудированными, за исключением консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 г.

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Президентом Компании 27 ноября 2017 г.



## **Примечание 2. Основа подготовки отчетности (продолжение)**

### ***Функциональная валюта и валюта представления отчетности***

Функциональной валютой каждой консолидируемой компании Группы является валюта основной экономической среды, в которой эта компания осуществляет свою деятельность. Руководство Группы проанализировало факторы, влияющие на определение функциональной валюты, и определило функциональную валюту для каждой компании Группы. Для большинства из них такой валютой является национальная валюта. Функциональной валютой Компании является российский рубль.

Валютой представления отчетности Группы является российский рубль. Финансовая информация, представленная в российских рублях, была округлена до ближайшего миллиона, если не указано иное.

Для компаний Группы, функциональная валюта которых отличается от валюты представления отчетности Группы, активы и обязательства пересчитываются по курсу, действующему на конец отчетного периода, данные о доходах и расходах – по курсам, приближенным к фактическим курсам, действовавшим на дату совершения операций. Курсовые разницы, возникшие в результате такого пересчета, отражаются в составе прочего совокупного дохода.

## **Примечание 3. Основные принципы учетной политики**

Основные принципы учетной политики, использованные при подготовке данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют положениям учетной политики, которые применялись и были раскрыты в годовой консолидированной финансовой отчетности за 2016 г.

## **Примечание 4. Существенные вопросы, требующие профессионального суждения и оценок**

Подготовка консолидированной финансовой отчетности по МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Допущения и сделанные на их основе расчетные оценки регулярно анализируются на предмет необходимости их изменения. Изменения в расчетных оценках признаются в том отчетном периоде, в котором эти оценки были пересмотрены, и во всех последующих периодах, затронутых указанными изменениями.

Наиболее важные суждения, сформированные в процессе применения положений учетной политики и оказывающие наиболее значительное влияние на суммы, отражаемые в консолидированной финансовой отчетности, включают в себя:

- оценку запасов нефти и газа;
- сроки полезного использования основных средств;
- обесценение внеоборотных активов;
- оценку и признание оценочных и условных обязательств.

## **Примечание 5. Налог на прибыль**

До 2017 г. деятельность Группы в Российской Федерации облагалась налогом на прибыль, включающим федеральную ставку в размере 2,0% и региональную ставку, которая варьировалась от 13,5 до 18,0% по усмотрению региональных органов власти.

## Примечание 5. Налог на прибыль (продолжение)

В период с 2017 по 2020 гг. включительно деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль по федеральной ставке в размере 3,0% и региональной ставке, которая варьируется от 12,5 до 17,0% по усмотрению региональных органов власти. Зарубежные операции Группы облагаются налогами по ставкам, определенным юрисдикциями, в которых они были совершены.

Эффективная ставка налога на прибыль Группы за представленные периоды отличается от установленной ставки налога на прибыль в основном за счет разниц в местных и зарубежных ставках налогообложения, а также расходов, которые не принимаются к вычету для целей налогообложения или принимаются к вычету в пределах установленных норм. Расход по налогу на прибыль признается на основании профессиональных суждений руководства в отношении средневзвешенной ставки налога на прибыль, ожидаемой за финансовый год, и прибыли до налога на прибыль, сформированной в промежуточном периоде.

Компания и ее российские дочерние общества предоставляют налоговые декларации по налогу на прибыль в России. В настоящее время ряд компаний Группы в России платит налог на прибыль в составе консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН). Это позволяет использовать убытки, понесенные отдельными участниками КГН, против прибыли других участников КГН.

## Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Денежные средства в российских рублях	62 696	33 151
Денежные средства в долларах США	209 160	162 673
Денежные средства в евро	13 406	59 135
Денежные средства в прочих иностранных валютах	8 229	6 408
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>293 491</b>	<b>261 367</b>

## Примечание 7. Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 18 410 млн руб. и 18 270 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно)	340 027	332 975
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 3 148 млн руб. и 1 919 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно)	23 300	27 922
<b>Итого дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам</b>	<b>363 327</b>	<b>360 897</b>

## Примечание 8. Запасы

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Нефть и нефтепродукты	300 960	349 153
Материалы для добычи и бурения	19 781	20 182
Материалы для нефтепереработки	3 048	2 741
Прочие товары, сырье и материалы	31 017	32 208
<b>Итого запасы</b>	<b>354 806</b>	<b>404 284</b>

**Примечание 9. Дебиторская задолженность по налогам**

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Предоплата по налогу на прибыль	9 326	19 646
НДС и акцизы к возмещению	29 180	34 436
Предоплаченные таможенные пошлины	6 582	17 113
Дебиторская задолженность по прочим налогам	17 626	22 480
<b>Итого дебиторская задолженность по налогам</b>	<b>62 714</b>	<b>93 675</b>

**Примечание 10. Прочие оборотные активы**

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Авансы выданные	39 861	48 157
Расходы будущих периодов	20 790	23 172
Прочие активы	14 507	11 846
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>75 158</b>	<b>83 175</b>

**Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия**

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые и совместные предприятия:

Наименование компаний	Страна	Доля участия, %		30 сентября 2017	31 декабря 2016
		30 сентября 2017	31 декабря 2016		
<i>Совместные предприятия:</i>					
Тенгизшевройл	Казахстан	5,0%	5,0%	89 468	86 851
Каспийский трубопроводный консорциум	Казахстан	12,5%	12,5%	26 380	25 032
Тургай-Петролеум	Казахстан	50,0%	50,0%	866	1 650
Южно-Кавказская трубопроводная компания	Азербай- джан	10,0%	10,0%	26 013	23 738
<i>Зависимые компании:</i>					
Зависимые компании				25 016	25 134
<b>Итого</b>				<b>167 743</b>	<b>162 405</b>

**Примечание 12. Основные средства**

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
31 декабря 2016	3 478 050	1 155 388	70 186	<b>4 703 624</b>
Поступление	339 470	36 149	1 178	<b>376 797</b>
Приобретение вследствие объединения бизнеса	-	5 180	-	<b>5 180</b>
Капитализированные проценты	10 806	73	-	<b>10 879</b>
Выбытие	(21 660)	(8 262)	(300)	<b>(30 222)</b>
Курсовые разницы	(47 217)	22 183	(523)	<b>(25 557)</b>
Прочее	135	(983)	68	<b>(780)</b>
<b>30 сентября 2017</b>	<b>3 759 584</b>	<b>1 209 728</b>	<b>70 609</b>	<b>5 039 921</b>
<b>Износ и обесценение</b>				
31 декабря 2016	(1 058 116)	(307 641)	(11 794)	<b>(1 377 551)</b>
Износ за период	(171 866)	(70 251)	(2 547)	<b>(244 664)</b>
Обесценение	(1 496)	(1 032)	-	<b>(2 528)</b>
Восстановление обесценения	1 205	-	-	<b>1 205</b>
Выбытие	14 121	5 153	173	<b>19 447</b>
Курсовые разницы	24 737	(7 977)	111	<b>16 871</b>
Прочее	105	732	(169)	<b>668</b>
<b>30 сентября 2017</b>	<b>(1 191 310)</b>	<b>(381 016)</b>	<b>(14 226)</b>	<b>(1 586 552)</b>
<b>Авансы, выданные на покупку основных средств</b>				
31 декабря 2016	64 764	486	43	<b>65 293</b>
<b>30 сентября 2017</b>	<b>50 716</b>	<b>208</b>	<b>146</b>	<b>51 070</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
31 декабря 2016	2 484 698	848 233	58 435	<b>3 391 366</b>
<b>30 сентября 2017</b>	<b>2 618 990</b>	<b>828 920</b>	<b>56 529</b>	<b>3 504 439</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
31 декабря 2015	3 232 673	1 206 252	103 587	<b>4 542 512</b>
Поступление	319 058	43 409	1 986	<b>364 453</b>
Капитализированные проценты	7 854	327	1	<b>8 182</b>
Выбытие	(8 396)	(18 919)	(813)	<b>(28 128)</b>
Курсовые разницы	(156 851)	(51 873)	(2 044)	<b>(210 768)</b>
Прочее	(3 913)	6 678	(482)	<b>2 283</b>
<b>30 сентября 2016</b>	<b>3 390 425</b>	<b>1 185 874</b>	<b>102 235</b>	<b>4 678 534</b>
<b>Износ и обесценение</b>				
31 декабря 2015	(953 254)	(259 515)	(14 627)	<b>(1 227 396)</b>
Износ за период	(157 165)	(64 925)	(4 550)	<b>(226 640)</b>
Обесценение	-	(82)	-	<b>(82)</b>
Выбытие	1 751	10 315	453	<b>12 519</b>
Курсовые разницы	87 721	18 825	448	<b>106 994</b>
Прочее	(63)	(1 419)	14	<b>(1 468)</b>
<b>30 сентября 2016</b>	<b>(1 021 010)</b>	<b>(296 801)</b>	<b>(18 262)</b>	<b>(1 336 073)</b>
<b>Авансы, выданные на покупку основных средств</b>				
31 декабря 2015	94 619	1 280	138	<b>96 037</b>
<b>30 сентября 2016</b>	<b>70 230</b>	<b>625</b>	<b>164</b>	<b>71 019</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
31 декабря 2015	2 374 038	948 017	89 098	<b>3 411 153</b>
<b>30 сентября 2016</b>	<b>2 439 645</b>	<b>889 698</b>	<b>84 137</b>	<b>3 413 480</b>

## Примечание 12. Основные средства (продолжение)

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 713 224 млн руб. и 593 970 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно.

### Активы, связанные с разведкой и оценкой:

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
31 декабря	69 829	52 302
Капитализированные расходы	23 948	20 719
Реклассификация в активы на стадии разработки	(2 187)	(4 103)
Списание на расходы	(1 231)	(591)
Курсовые разницы	(416)	(1 316)
Прочее	1 189	(125)
<b>30 сентября</b>	<b>91 132</b>	<b>66 886</b>

## Примечание 13. Прочие долгосрочные финансовые активы

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Долгосрочные займы выданные	75 734	86 387
Долгосрочная дебиторская задолженность	8 130	7 916
Прочие долгосрочные финансовые активы	5 016	7 509
<b>Итого прочие долгосрочные финансовые активы</b>	<b>88 880</b>	<b>101 812</b>

## Примечание 14. Активы для продажи

В декабре 2016 г. Компания заключила соглашение с компанией группы «Открытие Холдинг» о продаже 100% доли в АО «Архангельскгеолдобыча» (далее – АГД), которое занимается разработкой алмазоносного месторождения им. В.П. Гриба, расположенного в России на территории Архангельской области. Сделка в сумме 1,45 млрд долл. США в рублевом эквиваленте была завершена 24 мая 2017 г. после получения одобрений государственных органов. В результате Группа отразила прибыль до налога на прибыль в размере 48 млрд руб. по статье «Прочие доходы (расходы)» консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе (прибыль после налога на прибыль – 38 млрд руб.).

## Примечание 15. Кредиторская задолженность

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Торговая кредиторская задолженность	400 455	478 673
Прочая кредиторская задолженность	73 557	71 574
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>474 012</b>	<b>550 247</b>

## Примечание 16. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	10 555	14 305
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	3 547	3 743
Текущая часть долгосрочной задолженности	102 040	40 381
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности</b>	<b>116 142</b>	<b>58 429</b>

**Примечание 16. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности (продолжение)**

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 586 млн руб. и 667 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 9 969 млн руб. и 13 638 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. составляла 14,28% и 9,42% годовых соответственно. Около 6% от суммы задолженности по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 сентября 2017 г. обеспечено запасами.

**Примечание 17. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам**

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	267 617	277 404
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,356% и сроком погашения в 2017 г.	-	30 328
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,416% и сроком погашения в 2018 г.	87 025	90 689
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г.	34 703	36 304
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	57 917	60 585
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	28 956	30 328
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	86 882	90 689
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,750% и сроком погашения в 2026 г.	57 845	60 657
Долгосрочные обязательства по аренде	3 023	3 558
Общая сумма долгосрочной задолженности	623 968	680 542
Текущая часть долгосрочной задолженности	(102 040)	(40 381)
<b>Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам</b>	<b>521 928</b>	<b>640 161</b>

**Долгосрочные кредиты и займы**

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 215 871 млн руб. и 155 720 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, 51 746 млн руб. и 50 496 млн руб., подлежащих уплате в евро, ноль и 70 000 млн руб., подлежащих уплате в российских рублях, а также ноль и 1 188 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2017 до 2028 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. составляла 4,04% и 6,06% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 26% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 сентября 2017 г. обеспечено акциями зависимой компании, экспортными поставками и основными средствами.

### Примечание 18. Обязательства по налогам

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Налог на прибыль	9 647	6 591
Налог на добычу полезных ископаемых	40 470	37 583
НДС	29 780	23 960
Акцизы	19 525	16 606
Налог на имущество	3 211	3 899
Прочие налоги	5 475	6 316
<b>Итого задолженность по налогам</b>	<b>108 108</b>	<b>94 955</b>

### Примечание 19. Прочие краткосрочные обязательства

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Авансы полученные	17 655	35 261
Задолженность по дивидендам	912	55 285
Прочее	6 183	6 564
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>24 750</b>	<b>97 110</b>

### Примечание 20. Оценочные обязательства

	Обязатель- ства, связанные с окончанием использова- ния активов	Обязатель- ства по выплате вознагра- ждения сотрудни- кам	Обязатель- ства по природо- охранным мероприя- тиям	Пенсион- ные обяза- тельства	Обяза- тельства по предстоя- щей оплате отпусков	Прочие оценоч- ные обяза- тельства	Итого
<b>30 сентября 2017</b>	<b>39 428</b>	<b>34 253</b>	<b>4 072</b>	<b>7 770</b>	<b>4 548</b>	<b>4 732</b>	<b>94 803</b>
в т.ч.: долгосрочные	39 064	-	1 945	6 261	41	847	48 158
краткосрочные	364	34 253	2 127	1 509	4 507	3 885	46 645
<b>31 декабря 2016</b>	<b>37 460</b>	<b>35 803</b>	<b>4 489</b>	<b>8 049</b>	<b>4 913</b>	<b>5 245</b>	<b>95 959</b>
в т.ч.: долгосрочные	35 939	23 377	2 523	6 531	60	1 514	69 944
краткосрочные	1 521	12 426	1 966	1 518	4 853	3 731	26 015

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, составило:

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
31 декабря	37 460	32 919
Начисление обязательства в течение периода	1 557	1 811
Восстановление обязательства	(74)	(67)
Использование обязательства в течение периода	(1 293)	(88)
Приращение дисконта	2 012	1 692
Изменение ставки дисконтирования	90	-
Изменение оценок	63	43
Курсовые разницы	(585)	(2 447)
Прочее	198	(186)
<b>30 сентября</b>	<b>39 428</b>	<b>33 677</b>

## Примечание 21. Акционерный капитал

### Обыкновенные акции

	30 сентября 2017 (тыс. штук)	31 декабря 2016 (тыс. штук)
Разрешенные к выпуску, выпущенные и полностью оплаченные по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(140 930)	(137 630)
<b>Акции в обращении</b>	<b>709 633</b>	<b>712 933</b>

### Дивиденды

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 21 июня 2017 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2016 г. в размере 120,00 рублей на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 5 декабря 2016 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2016 г. в размере 75,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2016 г. составил 195,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 23 июня 2016 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2015 г. в размере 112,00 рублей на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 16 декабря 2015 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2015 г. в размере 65,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2015 г. составил 177,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 398 млн руб. и 54 301 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. соответственно.

### Прибыль на одну акцию

Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, составило 709 633 и 711 289 тысяч штук за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г., соответственно и 712 933 тысяч штук за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г. Показатели разводненной прибыли не раскрываются, так как отсутствуют условия разводнения прибыли, относящейся к держателям обыкновенных акций.

## Примечание 22. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Оплата труда	32 742	33 071	96 208	102 923
Отчисления в государственные социальные фонды	7 836	7 305	23 673	22 299
Начисления по программе вознаграждения	3 043	5 965	325	12 309
<b>Итого затраты на персонал</b>	<b>43 621</b>	<b>46 341</b>	<b>120 206</b>	<b>137 531</b>



## Примечание 23. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Доход от процентов по депозитам	1 408	1 884	3 422	4 733
Доход от процентов по выданным займам	1 549	1 770	5 180	5 467
Прочие финансовые доходы	304	124	1 060	920
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>3 261</b>	<b>3 778</b>	<b>9 662</b>	<b>11 120</b>

Финансовые расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Расходы по процентам	5 082	10 096	18 847	30 280
Приращение дисконта	678	578	2 019	1 702
Прочие финансовые расходы	165	1 275	1 296	1 436
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>5 925</b>	<b>11 949</b>	<b>22 162</b>	<b>33 418</b>

## Примечание 24. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Прибыль от реализации и выбытия активов	280	1 781	50 699	2 697
Восстановление убытка от обесценения активов	1 021	-	5 278	-
Прочие доходы	5 390	6 685	13 815	14 493
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>6 691</b>	<b>8 466</b>	<b>69 792</b>	<b>17 190</b>

Прочие расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Убыток от реализации и выбытия активов	3 239	1 927	11 962	7 097
Убыток от обесценения активов	70	219	2 528	683
Расходы на благотворительность	2 220	2 771	6 715	9 114
Прочие расходы	1 899	677	3 983	4 972
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>7 428</b>	<b>5 594</b>	<b>25 188</b>	<b>21 866</b>

## Примечание 25. Операционная аренда

По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. компании Группы имели обязательства, относящиеся в основном к операционной аренде морских судов, вагонов-цистерн, резервуарных парков и автозаправочных станций. Обязательства по выплате минимальных платежей по данной аренде представлены следующим образом:

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Менее года	21 713	31 184
От 1 до 5 лет	51 605	57 429
Свыше 5 лет	88 222	103 199
<b>Итого</b>	<b>161 540</b>	<b>191 812</b>

## Примечание 26. Условные события и обязательства

### *Инвестиционные обязательства*

По состоянию на 30 сентября 2017 г. договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 382 636 млн руб.

### *Налогообложение*

Налоговая система, существующая в Российской Федерации, продолжает развиваться и характеризуется частыми изменениями законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, которые бывают противоречивыми и иногда по-разному трактуются различными налоговыми органами. Порядок исчисления налогов подлежит проверке со стороны целого ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени и проценты. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет. Однако в некоторых случаях налоговый год может быть открыт в течение более длительного периода. Последние события в Российской Федерации показали, что налоговые органы занимают все более активную позицию относительно трактовки и применения налогового законодательства. Данные обстоятельства могут создать в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, налоговые риски, которые будут более существенны, чем в странах, где налоговое законодательство развивалось и совершенствовалось в течение длительного периода времени.

Налоговые органы в различных регионах могут по-разному трактовать одни и те же вопросы налогообложения. Это приводит к тому, что в одних регионах налоговые споры могут быть разрешены в пользу Группы, в других – в пользу налоговых органов. Некоторые вопросы налогообложения регулируются федеральными налоговыми органами, находящимися в Москве. Группа осуществляет налоговое планирование и принимает управленческие решения на основании законодательства, существующего на момент осуществления планирования. Налоговые органы регулярно проводят налоговые проверки компаний Группы, что является нормальным в экономических условиях Российской Федерации и других стран бывшего Советского Союза. Периодически налоговые органы пытаются производить начисление существенных дополнительных налоговых обязательств в отношении компаний Группы. Руководство, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме. Тем не менее соответствующие регулирующие органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства и последствия этого для консолидированной финансовой отчетности в случае успеха налоговых органов в применении ими своих трактовок могут быть существенными.

## Примечание 26. Условные события и обязательства (продолжение)

### *Судебные разбирательства*

В июне 2014 г. прокуратура при Апелляционном суде г. Плоешти (далее – Прокуратура) вынесла постановление о возбуждении уголовного дела по фактам уклонения от уплаты налогов и отмывания денежных средств в отношении завода PETROTEL-LUKOIL S.A., компании Группы, и его генерального директора. Впоследствии Прокуратура добавила обвинения в отношении LUKOIL Europe Holdings B.V., компании Группы, в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств в период 2008–2010 гг. Точная сумма претензий не была определена. В рамках уголовного дела в качестве подозреваемых проходили также LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L., LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA S.R.L., компании Группы, и ряд других румынских юридических лиц, не связанных с Группой. Налоговые проверки PETROTEL-LUKOIL S.A. к настоящему времени существенных нарушений не выявили. 3 ноября 2017 г. Прокуратура вынесла постановление о прекращении уголовного дела, возбужденного в июне 2014 г. в отношении PETROTEL-LUKOIL S.A., а также его генерального директора, в связи с уклонением от уплаты налогов и отмыванием денежных средств. Также были сняты соответствующие обвинения с LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE S.R.L., LUKOIL ENERGY & GAS ROMANIA S.R.L. и ряда других компаний. В связи с прекращением дела были сняты все обеспечительные меры в отношении PETROTEL-LUKOIL S.A. (арест основных средств и блокировка счетов на сумму более 24 млн долл. США (1,4 млрд руб.)).

Кроме этого, в июле 2015 г. генеральному директору и некоторым должностным лицам PETROTEL-LUKOIL S.A. были предъявлены обвинения в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств. Аналогичные обвинения были предъявлены LUKOIL Europe Holdings B.V. и PETROTEL-LUKOIL S.A. за период 2011–2014 гг. 3 августа 2015 г. Прокуратура вынесла окончательный обвинительный акт по новым обвинениям, и дело было передано в палату по предварительным слушаниям суда уезда Прахова. При этом с PETROTEL-LUKOIL S.A. было снято обвинение в умышленной растрате кредитов. По результатам предварительных слушаний Прокуратура скорректировала сумму заявленного ущерба по новым обвинениям с 2,2 млрд долл. США (127,6 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (87,0 млрд руб.). Данная сумма не является окончательной. Она может быть пересмотрена судом на протяжении всего разбирательства на основании представляемых доказательств. 15 декабря 2015 г. суд уезда Прахова установил наличие многочисленных нарушений и ошибок в обвинительном акте и вернул уголовное дело в Прокуратуру. 19 января 2016 г. Апелляционный суд г. Плоешти оставил указанное решение в силе. Вместе с тем 22 января 2016 г. Прокуратура направила в суд уезда Прахова новый обвинительный акт, при этом перечень предъявленных обвинений был оставлен без изменения. 18 апреля 2016 г. палата по предварительным слушаниям суда уезда Прахова вынесла определение о рассмотрении дела в суде по существу. 10 мая 2016 г. суд уезда Прахова отменил все меры пресечения, действовавшие в отношении обвиняемых физических лиц. 27 января 2017 г. состоялось судебное заседание, в рамках которого адвокатами сделан запрос о проведении экспертизы. 19 мая 2017 г. судом уезда Прахова вынесено решение о назначении эксперта. 12 октября 2017 г. экспертиза была окончена, экспертное заключение направлено в суд уезда Прахова. Следующее слушание состоится 6 декабря 2017 г. Руководство PETROTEL-LUKOIL S.A. совместно с юридическими и налоговыми консультантами активно отстаивает законные интересы завода, представляет все необходимые заключения, пояснения и комментарии и подготавливает исчерпывающую доказательственную базу для полного опровержения обвинений со стороны Прокуратуры. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

LUKOIL Overseas Karachaganak B.V., компания Группы, наряду с другими подрядными компаниями вовлечена в споры с Республикой Казахстан по вопросу возмещения затрат за 2010-2013 гг. и правильности расчета «индекса объективности» в соответствии с Окончательным соглашением о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения.

## Примечание 26. Условные события и обязательства (продолжение)

Стороны предпринимают усилия для разрешения имеющихся разногласий по обоим спорам в ходе переговоров, поэтому руководство Группы считает суммы предъявленных претензий и любые расчеты суммы возможного убытка по спорам предварительными и не подлежащими раскрытию во избежание влияния на ход и позиции сторон в переговорах. По состоянию на дату подписания данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности руководство не может с достаточной степенью надежности оценить возможное влияние спора в отношении правильности расчета «индекса объективности» на финансовое состояние Группы в связи с тем, что арбитражное разбирательство находится на первоначальном этапе, а также считает, что конечный результат разбирательства по вопросу возмещения затрат не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Группа вовлечена в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления ее деятельности. Несмотря на то, что данные разбирательства могут быть связаны с применением существенных санкций в отношении Группы и несут в себе некоторую неопределенность, свойственную любому судебному разбирательству, руководство считает, что их конечный результат не будет иметь существенного негативного влияния на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

### *Политическая ситуация*

В июле–сентябре 2014 г. США, ЕС и некоторые другие страны ввели ряд санкций в отношении России, включая определенные секторальные санкции, оказывающие влияние на ряд российских нефтегазовых компаний. США включили Компанию в секторальный санкционный список для целей применения Директивы 4. Директива 4 запрещает компаниям и лицам из США поставлять, экспортировать и реэкспортировать, прямо или косвенно, товары и технологии, оказывать услуги (за исключением финансовых услуг), которые могут быть использованы в рамках реализации проектов по разведке и добыче на глубоководном шельфе, шельфе Арктики, а также сланцевой нефти на территории Российской Федерации или на прибрежной зоне, права на которую предъявляет Российская Федерация как на простирающуюся от ее территории.

В августе–октябре 2017 г. США расширили данные санкции, распространив их на международные нефтедобывающие проекты, начатые после 29 января 2018 г. в любой части мира, в которых компании, входящие в секторальный санкционный список для целей применения Директивы 4, обладают долей участия более 33% или большинством голосов.

Руководство считает, что указанные санкции не имеют существенного негативного влияния на нефтяные проекты Группы. Компания продолжает осуществлять мониторинг и оценку потенциальных рисков, связанных с санкциями, на деятельность Группы.

Группа подвержена политическим, экономическим и юридическим рискам в связи с операциями в Ираке. Оценивая эти риски, руководство Группы считает, что они не оказывают существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

## Примечание 27. Операции со связанными сторонами

В условиях быстрого развития бизнеса в России предприятия и физические лица зачастую использовали в процессе совершения сделок услуги номинальных держателей и компаний-посредников. Высшее руководство Компании считает, что в сложившихся условиях у Группы существуют соответствующие процедуры определения и надлежащего раскрытия информации об операциях со связанными сторонами и что Группа раскрыла всю выявленную информацию об отношениях со связанными сторонами, которая представляется значительной. Операции со связанными сторонами по реализации и приобретению нефти и нефтепродуктов осуществлялись в основном с зависимыми компаниями.

**Примечание 27. Операции со связанными сторонами (продолжение)**

Остатки по операциям со связанными сторонами составили:

	30 сентября 2017	31 декабря 2016
Дебиторская задолженность	11 729	8 209
Прочие финансовые активы	83 207	93 453
<b>Итого активы</b>	<b>94 936</b>	<b>101 662</b>
Кредиторская задолженность	5 796	8 436
Займы и кредиты	3 552	3 743
<b>Итого обязательства</b>	<b>9 348</b>	<b>12 179</b>

Операции со связанными сторонами составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	3 326	5 182	10 244	15 016
Выручка от прочей реализации	868	510	3 024	1 356
Приобретение нефти и нефтепродуктов	18 272	17 852	65 452	53 294
Прочие закупки	1 988	637	4 784	3 322
Кредиты и займы выданные	566	1 279	2 291	13 808
Кредиты и займы полученные	1 160	1 553	3 086	3 791

**Примечание 28. Программа вознаграждения**

В декабре 2012 г. Компания ввела программу по вознаграждению определенных членов руководства на период с 2013 по 2017 гг. Эта программа предусматривает распределение условно закрепляемых акций и выплату вознаграждения, состоящую из двух частей. Первая – ежегодная выплата вознаграждения, основанная на количестве условно закрепляемых акций и сумме дивидендов на одну акцию, утвержденных акционерами. Выплата этого вознаграждения зависит от выполнения Группой определенных ключевых показателей деятельности на ежегодной основе. Вторая часть вознаграждения основана на росте курса акций Компании в период с 2013 по 2017 гг. и предусматривает право на его получение по окончании срока действия программы. Количество условно закрепляемых акций составляет около 19 млн штук.

По первой части программы Группа признала обязательство, определенное на основе ожидаемых дивидендов и количества условно закрепленных акций. Вторая часть программы также была классифицирована как обязательство. Справедливая стоимость данной части программы на отчетную дату была определена в сумме 21 970 млн руб. и рассчитана с использованием модели опционного ценообразования Блэка-Шоулза-Мертон. В расчете справедливой стоимости на отчетную дату были использованы: безрисковая процентная ставка, равная 7,61% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 6,76% годовых; срок до окончания программы – три месяца; фактор волатильности, равный 14,40%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение одиннадцатилетнего периода с 2006 по 2016 гг.

По данной программе вознаграждения Группа отразила расходы в сумме 3 043 млн руб., 325 млн руб., 5 965 млн руб. и 12 309 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 и 2016 гг. соответственно. По состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г. в составе статей «Оценочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении отражены обязательства по данной программе в размере 23 793 млн руб. и 26 921 млн руб. соответственно.

## Примечание 28. Программа вознаграждения (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2017 г. существуют непризнанные расходы в сумме 1 098 млн руб., по которым безусловное право на вознаграждение по данной программе еще не получено. Данные расходы Группа предполагает признавать до декабря 2017 г.

## Примечание 29. Сегментная информация

Группа определила следующие сегменты деятельности – «Разведка и добыча», «Переработка, торговля и сбыт», «Корпоративный центр и прочее». Сегменты были определены на основе различий в характере деятельности в них. Результаты деятельности по установленным сегментам регулярно оцениваются руководством Группы. К сегменту «Разведка и добыча» относятся компании геологоразведки, разработки и добычи углеводородов, в основном нефти. В сегмент «Переработка, торговля и сбыт» включены компании, перерабатывающие нефть в нефтепродукты, покупающие, реализующие и транспортирующие нефть и нефтепродукты, перерабатывающие и реализующие продукцию нефтехимии, генерирующие тепло- и электроэнергию, а также сбытовые и соответствующие сервисные компании. В сегмент «Корпоративный центр и прочее» включена деятельность Компании, а также прочих компаний, чья деятельность не является основной для Группы.

Географические сегменты были определены исходя из регионов деятельности и включают два сегмента – «Россия» и «За рубежом».

Операционный доход является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности сегментов. Операционный доход определяется как чистая прибыль до вычета финансовых доходов и расходов, расходов по налогу на прибыль, износа и амортизации.

### Операционные сегменты

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	38 672	1 438 468	6 344	-	1 483 484
Межсегментная деятельность	388 112	17 347	10 408	(415 867)	-
Итого выручка от реализации	426 784	1 455 815	16 752	(415 867)	1 483 484
Операционные расходы	66 575	64 434	5 089	(15 490)	120 608
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	8 306	33 083	11 025	(9 542)	42 872
Чистая прибыль (чистый убыток)	70 437	48 210	(13 692)	(7 614)	97 341
Операционный доход	154 951	84 736	(14 783)	(10 395)	214 509
Расход по налогу на прибыль					(30 584)
Финансовые доходы					3 261
Финансовые расходы					(5 925)
Износ и амортизация					(83 920)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					97 341

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

Примечания к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (неаудированные)  
(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)**

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	31 095	1 269 095	9 298	-	1 309 488
Межсегментная деятельность	363 665	17 265	8 791	(389 721)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>394 760</b>	<b>1 286 360</b>	<b>18 089</b>	<b>(389 721)</b>	<b>1 309 488</b>
Операционные расходы	65 681	52 875	5 994	(12 417)	112 133
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	11 974	31 863	16 044	(7 223)	52 658
Чистая прибыль (чистый убыток)	39 482	33 086	(21 827)	4 062	54 803
Операционный доход	108 416	63 644	(18 972)	5 365	158 453
Расход по налогу на прибыль					(20 689)
Финансовые доходы					3 778
Финансовые расходы					(11 949)
Износ и амортизация					(74 790)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					54 803

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	110 785	4 139 778	23 690	-	4 274 253
Межсегментная деятельность	1 106 024	53 180	32 861	(1 192 065)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>1 216 809</b>	<b>4 192 958</b>	<b>56 551</b>	<b>(1 192 065)</b>	<b>4 274 253</b>
Операционные расходы	197 558	172 711	15 410	(47 005)	338 674
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	30 594	91 333	26 641	(30 165)	118 403
Чистая прибыль	174 429	118 633	7 623	(2 390)	298 295
Операционный доход	399 187	220 898	19 640	(1 733)	637 992
Расход по налогу на прибыль					(78 341)
Финансовые доходы					9 662
Финансовые расходы					(22 162)
Износ и амортизация					(248 856)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					298 295

**Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)**

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	126 557	3 669 804	29 760	-	3 826 121
Межсегментная деятельность	1 057 211	49 248	34 697	(1 141 156)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>1 183 768</b>	<b>3 719 052</b>	<b>64 457</b>	<b>(1 141 156)</b>	<b>3 826 121</b>
Операционные расходы	199 304	157 520	15 518	(33 256)	339 086
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	31 950	98 560	40 947	(25 674)	145 783
Чистая прибыль (чистый убыток)	157 476	89 297	(90 554)	3 976	160 195
Операционный доход	370 027	173 635	(85 394)	5 383	463 651
Расход по налогу на прибыль					(50 412)
Финансовые доходы					11 120
Финансовые расходы					(33 418)
Износ и амортизация					(230 746)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					160 195

**Географические сегменты**

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Реализация нефти на территории России	9 930	31 177	27 942	75 921
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	369 201	326 947	1 130 736	960 353
Реализация нефтепродуктов на территории России	218 908	185 700	566 613	465 733
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	802 184	689 154	2 298 846	2 079 559
Реализация продуктов нефтехимии в России	9 445	10 521	28 552	28 615
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	10 345	7 915	35 807	26 877
Реализация газа в России	7 788	6 343	22 719	20 416
Реализация газа зарубежными дочерними компаниями	14 468	6 929	36 649	26 444
Реализация энергии и связанных услуг в России	12 725	12 268	44 913	42 946
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	3 558	3 859	9 149	10 384
Прочая реализация на территории России	12 551	12 616	34 231	35 512
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	12 381	16 059	38 096	53 361
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>1 483 484</b>	<b>1 309 488</b>	<b>4 274 253</b>	<b>3 826 121</b>



**Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)**

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2017 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	290 020	1 193 464	-	1 483 484
Межсегментная деятельность	278 325	1 038	(279 363)	-
Итого выручка от реализации	568 345	1 194 502	(279 363)	1 483 484
Операционные расходы	84 228	34 691	1 689	120 608
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	28 340	15 822	(1 290)	42 872
Чистая прибыль	90 529	14 304	(7 492)	97 341
Операционный доход	178 183	45 474	(9 148)	214 509

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	270 875	1 038 613	-	1 309 488
Межсегментная деятельность	227 660	576	(228 236)	-
Итого выручка от реализации	498 535	1 039 189	(228 236)	1 309 488
Операционные расходы	80 226	28 368	3 539	112 133
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	31 125	22 600	(1 067)	52 658
Чистая прибыль (чистый убыток)	54 093	(3 550)	4 260	54 803
Операционный доход	123 831	29 473	5 149	158 453

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	780 195	3 494 058	-	4 274 253
Межсегментная деятельность	860 099	2 635	(862 734)	-
Итого выручка от реализации	1 640 294	3 496 693	(862 734)	4 274 253
Операционные расходы	247 955	85 408	5 311	338 674
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	71 913	50 297	(3 807)	118 403
Чистая прибыль	258 533	42 842	(3 080)	298 295
Операционный доход	512 516	127 979	(2 503)	637 992

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	700 827	3 125 294	-	3 826 121
Межсегментная деятельность	737 097	1 903	(739 000)	-
Итого выручка от реализации	1 437 924	3 127 197	(739 000)	3 826 121
Операционные расходы	236 085	89 643	13 358	339 086
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	79 999	68 658	(2 874)	145 783
Чистая прибыль	153 105	3 727	3 363	160 195
Операционный доход	343 040	115 990	4 621	463 651

## Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)

В сегменте «За рубежом» Группа имеет наиболее значительные суммы выручки в Швейцарии, США и Сингапуре.

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2017	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2016	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2017	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2016
Выручка от реализации				
в Швейцарии	647 716	584 328	1 928 446	1 732 717
в США	128 937	98 983	429 388	309 288
в Сингапуре	120 069	84 056	352 138	225 151

Эти суммы отнесены к отдельным странам на основе страны регистрации дочерних компаний, которые произвели данные продажи.

## Примечание 30. Справедливая стоимость

В зависимости от способа оценки различают следующие уровни определения справедливой стоимости:

Уровень 1 – котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы или обязательства на активных рынках;

Уровень 2 – исходные данные, помимо котируемых цен, применяемых для оценок Уровня 1, наблюдаемые непосредственно либо опосредованно;

Уровень 3 – исходные данные, не наблюдаемые на рынке.

Ниже приводится сопоставление по категориям балансовой и справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении, по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г.

30 сентября 2017	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
<b>Финансовые активы:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	8 695	-	8 695	-	<b>8 695</b>
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	4 938	-	-	4 938	<b>4 938</b>
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	31 589	-	31 589	-	<b>31 589</b>
Кредиты и займы	623 968	373 250	-	280 885	<b>654 135</b>

31 декабря 2016	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
<b>Финансовые активы:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	13 380	-	13 380	-	<b>13 380</b>
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	7 437	-	-	7 437	<b>7 437</b>
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	36 935	-	36 935	-	<b>36 935</b>
Кредиты и займы	680 542	414 214	-	290 622	<b>704 836</b>

**Примечание 30. Справедливая стоимость (продолжение)**

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (уровень 1), краткосрочной и долгосрочной дебиторской задолженности (уровень 3) приблизительно равна их учетной стоимости, отраженной в консолидированном отчете о финансовом положении. Справедливая стоимость долгосрочной дебиторской задолженности была определена путем дисконтирования с применением расчетной рыночной процентной ставки для аналогичных операций. Справедливая стоимость долгосрочных кредитов и займов (уровень 3) была рассчитана путем дисконтирования с применением предполагаемой рыночной процентной ставки для аналогичных финансовых обязательств и включает все будущие выбытия денежных средств, связанные с возвратом долгосрочных кредитов, в том числе их текущую часть и расходы по процентам. Под рыночной процентной ставкой понимается ставка привлечения долгосрочных заимствований компаниями с аналогичным кредитным рейтингом на аналогичные сроки, с аналогичным графиком погашения и аналогичными прочими основными условиями. Справедливая стоимость облигаций (уровень 1) была рассчитана с использованием рыночных котировок по состоянию на 30 сентября 2017 г. и 31 декабря 2016 г.