



ПАО «ЛУКОЙЛ»

**СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

за три и шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 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 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 июня 2016 года, соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за трех- и шестимесячный периоды, закончившиеся 30 июня 2016 года, и соответствующих консолидированных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за шестимесячный период, закончившийся 30 июня 2016 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 финансовой консолидированной отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом по обзорной проверке 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, проводимая независимым аудитором предприятия». 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

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

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 22 апреля 1993 года № 024020.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Управлением Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по городу Москве за № 1027700035769 17 июля 2002 года. Свидетельство серии 77 № 007892347.

101000, Россия, Москва, Сretenский бульвар, д. 11.

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.

Зарегистрировано Московской регистрационной палатой. Свидетельство от 25 мая 1992 года № 011.585.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц Межрайонной инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам № 39 по городу Москве за № 1027700125628 13 августа 2002 года. Свидетельство серии 77 № 005721432.

Член Саморегулируемой организации аудиторов «Аудиторская палата России» (Ассоциация). Основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10301000804.



ПАО «ЛУКОЙЛ»

Заключение аудиторов по обзорной проверке сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

Страница 2

предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, 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 июня 2016 года и за трех- и шестимесячный периоды, закончившиеся 30 июня 2016 года, не подготовлена во всех существенных отношениях в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Усов А.И.

Директор, доверенность от 16 марта 2015 года № 18/15

АО «КПМГ»

29 августа 2016 года

Москва, Российская Федерация

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

		30 июня 2016 (неаудированные	31 декабря 2015
	Примечание	данные)	
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	346 703	257 263
Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	7	388 706	440 489
Прочие краткосрочные финансовые активы		16 970	23 768
Запасы	8	388 783	340 196
Предоплата по налогу на прибыль		15 668	7 413
Дебиторская задолженность по прочим налогам	9	67 009	81 692
Прочие оборотные активы	10	61 063	62 826
Итого оборотные активы		1 284 902	1 213 647
Основные средства	12	3 380 811	3 411 153
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	11	169 047	181 744
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	106 424	102 067
Активы по отложенному налогу на прибыль		27 018	28 735
Гудвил и прочие нематериальные активы		47 416	51 749
Прочие внеоборотные активы		30 853	31 512
Итого внеоборотные активы		3 761 569	3 806 960
Итого активы		5 046 471	5 020 607
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	14	424 715	394 339
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	15	132 097	60 506
Обязательства по налогу на прибыль		6 990	11 640
Задолженность по прочим налогам	17	93 545	73 277
Оценочные обязательства	19	27 168	25 553
Прочие краткосрочные обязательства	18	114 141	129 853
Итого краткосрочные обязательства		798 656	695 168
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	16	732 582	799 207
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		234 943	234 107
Оценочные обязательства	19	55 019	51 115
Прочие долгосрочные обязательства		8 027	9 636
Итого долгосрочные обязательства		1 030 571	1 094 065
Итого обязательства		1 829 227	1 789 233
Капитал			
Уставный капитал	20	1 151	1 151
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(241 615)	(241 615)
Добавочный капитал		129 508	129 403
Прочие резервы		66 791	104 150
Нераспределенная прибыль		3 254 923	3 229 379
Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		3 210 758	3 222 468
Неконтролирующая доля		6 486	8 906
Итого капитал		3 217 244	3 231 374
Итого обязательства и капитал		5 046 471	5 020 607

Вице-президент
ПАО «ЛУКОЙЛ»
Федотов Г.С.

И.о. Вице-президента – Главного бухгалтера
ПАО «ЛУКОЙЛ»
Козырев И.А.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ЛУКОЙЛ»

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

		За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудированные данные)
Примечание					
Выручка					
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	28	1 338 959	1 476 966	2 516 633	2 917 271
Затраты и прочие расходы					
Операционные расходы		(113 709)	(105 828)	(226 953)	(211 509)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(677 297)	(777 640)	(1 215 030)	(1 477 705)
Транспортные расходы		(77 665)	(68 377)	(164 364)	(147 162)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(45 302)	(40 028)	(93 125)	(81 213)
Износ и амортизация		(71 608)	(87 058)	(155 956)	(165 521)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(118 724)	(141 219)	(202 277)	(271 054)
Акцизы и экспортные пошлины		(113 820)	(123 609)	(228 769)	(296 458)
Затраты на геолого-разведочные работы		(2 871)	(13 586)	(4 552)	(14 783)
Операционная прибыль		117 963	119 621	225 607	251 866
Финансовые доходы	22	3 511	4 036	7 342	8 567
Финансовые расходы	22	(11 098)	(11 026)	(21 469)	(22 486)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия		3 425	2 382	5 778	6 475
Убыток по курсовым разницам		(28 945)	(29 154)	(74 323)	(23 479)
Прочие расходы	23	(4 205)	(2 784)	(7 548)	(8 556)
Прибыль до налога на прибыль		80 651	83 075	135 387	212 387
Текущий налог на прибыль		(17 183)	(19 394)	(27 659)	(42 334)
Отложенный налог на прибыль		(774)	575	(2 064)	(1 358)
Итого расход по налогу на прибыль		(17 957)	(18 819)	(29 723)	(43 692)
Чистая прибыль		62 694	64 256	105 664	168 695
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям		(127)	(508)	(272)	(916)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		62 567	63 748	105 392	167 779
Прочий совокупный доход (расход), за вычетом налога на прибыль					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибылей и убытков:</i>					
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		(21 923)	(8 045)	(37 314)	(35 641)
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>					
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами		13	336	33	652
Прочий совокупный расход		(21 910)	(7 709)	(37 281)	(34 989)
Общий совокупный доход		40 784	56 547	68 383	133 706
Общий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим долям		(119)	(511)	(298)	(967)
Общий совокупный доход, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		40 665	56 036	68 085	132 739
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):					
базовая прибыль	20	87,76	89,42	147,83	235,34
разводненная прибыль	20	87,76	88,13	147,83	231,28

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	Облигации с правом обмена на акции	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал ПАО «ЛУКОЙЛ»	Неконтролирующая доля	Итого капитал
31 декабря 2015	1 151	(241 615)	-	129 403	104 150	3 229 379	3 222 468	8 906	3 231 374
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	105 392	105 392	272	105 664
Прочий совокупный доход:									
Курсовые разницы	-	-	-	-	(37 340)	-	(37 340)	26	(37 314)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	-	-	33	-	33	-	33
Общий совокупный доход (расход)					(37 307)	105 392	68 085	298	68 383
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	-	(79 848)	(79 848)	-	(79 848)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	-	105	(52)	-	53	(2 718)	(2 665)
30 июня 2016	1 151	(241 615)	-	129 508	66 791	3 254 923	3 210 758	6 486	3 217 244
31 декабря 2014	1 151	(158 615)	(83 000)	128 846	93 454	3 055 542	3 037 378	12 164	3 049 542
Чистая прибыль	-	-	-	-	-	167 779	167 779	916	168 695
Прочий совокупный доход:									
Курсовые разницы	-	-	-	-	(35 692)	-	(35 692)	51	(35 641)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	-	-	-	-	652	-	652	-	652
Общий совокупный доход (расход)					(35 040)	167 779	132 739	967	133 706
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	-	(70 957)	(70 957)	-	(70 957)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	-	2 339	-	-	2 339	(3 717)	(1 378)
30 июня 2015	1 151	(158 615)	(83 000)	131 185	58 414	3 152 364	3 101 499	9 414	3 110 913

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности

ПАО «ЛУКОЙЛ»

**Консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 (неаудирован- ные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 (неаудирован- ные данные)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		105 392	167 779
Корректировки по неденежным статьям:			
Износ и амортизация		155 956	165 521
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов		(3 839)	65
Списание затрат по сухим скважинам		522	13 668
Убыток от выбытия и обесценения активов		4 718	8 251
Налог на прибыль		29 723	43 692
Неденежный убыток по курсовым разницам		70 506	21 211
Неденежные операции в инвестиционной деятельности		(69)	(161)
Финансовые доходы		(7 342)	(8 567)
Финансовые расходы		21 469	22 486
Резерв по сомнительным долгам		2 913	821
Прочие, нетто		6 374	8 510
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к основной деятельности:			
Дебиторская задолженность		2 458	69 459
Запасы		(87 849)	(54 162)
Кредиторская задолженность		85 588	(24 766)
Прочие налоги		37 183	57 356
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(49 754)	(75 076)
Платежи по налогу на прибыль		(35 788)	(38 373)
Дивиденды полученные		2 102	-
Проценты полученные		4 215	5 389
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		344 478	383 103
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение лицензий		(2 408)	(371)
Капитальные затраты		(248 664)	(302 853)
Поступления от реализации основных средств		624	1 219
Приобретение финансовых активов		(13 299)	(2 924)
Поступления от реализации финансовых активов		5 651	5 504
Реализация дочерних компаний за минусом выбывших денежных средств		1 414	2 718
Реализация долей в зависимых компаниях		-	9 410
Приобретение дочерних компаний за минусом приобретенных денежных средств		-	(272)
Приобретение долей в зависимых компаниях		(1 833)	(3 299)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(258 515)	(290 868)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		46 941	71 559
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(12 178)	(26 447)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		89 276	19 402
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(14 050)	(94 255)
Проценты уплаченные		(23 574)	(18 190)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(46 324)	(40 934)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(1 587)	(767)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		48	61
Продажа неконтролирующих долей		-	9
Приобретение неконтролирующих долей		(1 285)	-
Чистые денежные средства, полученные от (использованные в) финансовой деятельности		37 267	(89 562)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(33 790)	(19 429)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		89 440	(16 756)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		257 263	169 023
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	6	346 703	152 267

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.

В июле 2015 г. Компания изменила свою организационно-правовую форму на Публичное акционерное общество (далее – ПАО) в соответствии с изменениями, внесенными в Гражданский кодекс Российской Федерации.

Условия хозяйственной и экономической деятельности

Данная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Компании возможного влияния существующих условий хозяйствования в странах, в которых Группа осуществляет свои операции, на результаты ее деятельности и ее финансовое положение. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования 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 2015 г., подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

В отчетность включены примечания, описывающие события и операции, являющиеся значительными для понимания изменений в финансовом состоянии и результатах деятельности Группы, произошедших с момента формирования консолидированной финансовой отчетности за 2015 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 2015 г.

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Вице-президентом Компании 29 августа 2016 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 2015 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, когда 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 существенное 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 обязательств, связанных с окончанием использования активов;
- признание оценочных и условных обязательств;
- оценку активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль;
- определение, является ли совместная деятельность совместным предприятием или совместной операцией.

Примечание 5. Налог на прибыль

Деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль по федеральной ставке в размере 2,0% и региональной ставке, которая варьируется от 13,5% до 18,0% 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 июня 2016	31 декабря 2015
Денежные средства в российских рублях	34 135	98 253
Денежные средства в долларах США	283 745	141 863
Денежные средства в прочих иностранных валютах	28 823	17 147
Итого денежные средства и их эквиваленты	346 703	257 263

Примечание 7. Дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 17 967 млн руб. и 17 322 млн руб. по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно)	356 223	375 531
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам в размере 1 929 млн руб. и 1 599 млн руб. по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно)	32 483	64 958
Итого дебиторская задолженность за минусом резерва по сомнительным долгам	388 706	440 489

Примечание 8. Запасы

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Нефть и нефтепродукты	323 763	275 941
Материалы для добычи и бурения	21 327	21 345
Материалы для нефтепереработки	3 237	3 732
Прочие товары, сырье и материалы	40 456	39 178
Итого запасы	388 783	340 196

Примечание 9. Дебиторская задолженность по прочим налогам

	30 июня 2016	31 декабря 2015
НДС и акцизы к возмещению	36 936	39 171
Предоплаченные таможенные пошлины	10 108	21 824
Дебиторская задолженность по прочим налогам	19 965	20 697
Итого дебиторская задолженность по прочим налогам	67 009	81 692

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Авансы выданные	25 681	16 341
Расходы будущих периодов	25 910	31 960
Прочие активы	9 472	14 525
Итого прочие оборотные активы	61 063	62 826

Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые и совместные предприятия:

Наименование компании	Страна	Доля участия, %		30 июня 2016	31 декабря 2015
		30 июня 2016	31 декабря 2015		
Совместные предприятия:					
Тенгизшевройл	Казахстан	5%	5%	90 752	99 843
Каспийский трубопроводный консорциум	Казахстан	12,5%	12,5%	25 590	27 574
Тургай-Петролеум	Казахстан	50%	50%	1 763	1 675
Шах Дениз Мидстрим	Азербайджан	10%	10%	22 246	22 284
Зависимые компании:					
Прочие зависимые компании				28 696	30 368
Итого				169 047	181 744

Примечание 12. Основные средства

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
1 января 2016	3 232 673	1 206 252	103 587	4 542 512
Поступление	203 974	28 882	1 041	233 897
Капитализированные проценты	4 694	211	-	4 905
Выбытие	(5 845)	(17 437)	(516)	(23 798)
Курсовые разницы	(138 021)	(48 226)	(1 825)	(188 072)
Прочее	(4 215)	6 171	338	2 294
30 июня 2016	3 293 260	1 175 853	102 625	4 571 738
Износ и обесценение				
1 января 2016	(953 254)	(259 515)	(14 627)	(1 227 396)
Износ за период	(106 474)	(43 491)	(3 058)	(153 023)
Обесценение	-	(78)	-	(78)
Выбытие	1 209	9 486	268	10 963
Курсовые разницы	77 554	16 444	404	94 402
Прочее	(83)	(1 893)	(11)	(1 987)
30 июня 2016	(981 048)	(279 047)	(17 024)	(1 277 119)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
1 января 2016	94 619	1 280	138	96 037
30 июня 2016	85 300	776	116	86 192
Балансовая стоимость				
1 января 2016	2 374 038	948 017	89 098	3 411 153
30 июня 2016	2 397 512	897 582	85 717	3 380 811

Примечание 12. Основные средства (продолжение)

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
1 января 2015	2 556 173	1 030 097	95 392	3 681 662
Поступление	225 859	63 104	1 646	290 609
Приобретение вследствие объединения бизнеса	305	149	-	454
Капитализированные проценты	171	503	-	674
Выбытие	(18 740)	(1 459)	(535)	(20 734)
Курсовые разницы	(12 907)	(39 808)	(228)	(52 943)
Прочее	3 465	(3 765)	(63)	(363)
30 июня 2015	2 754 326	1 048 821	96 212	3 899 359
Износ и обесценение				
1 января 2015	(444 128)	(142 713)	(8 525)	(595 366)
Износ за период	(131 721)	(30 136)	(2 960)	(164 817)
Выбытие	707	3 473	116	4 296
Курсовые разницы	4 465	8 951	196	13 612
Прочее	(1 597)	(489)	(42)	(2 128)
30 июня 2015	(572 274)	(160 914)	(11 215)	(744 403)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
1 января 2015	58 558	8 258	467	67 283
30 июня 2015	74 812	2 397	510	77 719
Балансовая стоимость				
1 января 2015	2 170 603	895 642	87 334	3 153 579
30 июня 2015	2 256 864	890 304	85 507	3 232 675

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 615 890 млн руб. и 676 908 млн руб. по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно.

Активы, связанные с разведкой и оценкой:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015
1 января	52 302	46 906
Капитализированные расходы	15 317	11 567
Реклассификация в состав основных средств	(3 633)	(8 036)
Списание на расходы	(483)	(69)
Курсовые разницы	(1 160)	-
Прочее	(127)	18
30 июня	62 216	50 386

Примечание 13. Прочие долгосрочные финансовые активы

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Долгосрочные займы выданные	94 188	89 770
Долгосрочная дебиторская задолженность	8 326	8 148
Прочие долгосрочные финансовые активы	3 910	4 149
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	106 424	102 067

Примечание 14. Кредиторская задолженность

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Торговая кредиторская задолженность	374 177	339 091
Прочая кредиторская задолженность	50 538	55 248
Итого кредиторская задолженность	424 715	394 339

Примечание 15. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	60 096	33 611
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	5 063	5 609
Текущая часть долгосрочной задолженности	66 938	21 286
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	132 097	60 506

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 46 960 млн руб. и 22 951 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 13 136 млн руб. и 10 660 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. составляла 4,36% и 5,43% годовых соответственно. Около 78% от суммы задолженности по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2016 г. обеспечено запасами.

Примечание 16. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	436 448	408 781
Долгосрочные займы от связанных сторон	-	138
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,356% и сроком погашения в 2017 г.	32 129	36 441
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,416% и сроком погашения в 2018 г.	96 124	108 983
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г.	38 442	43 583
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	64 173	72 778
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	32 129	36 441
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	96 124	108 983
Долгосрочные обязательства по аренде	3 951	4 365
Общая сумма долгосрочной задолженности	799 520	820 493
Текущая часть долгосрочной задолженности	(66 938)	(21 286)
Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам	732 582	799 207

Примечание 16. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 303 751 млн руб. и 336 842 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, 61 379 млн руб. и 70 447 млн руб., подлежащих уплате в евро, 1 318 млн руб. и 1 492 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно, а также 70 000 млн руб., подлежащих уплате в рублях по состоянию на 30 июня 2016 г. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2016 до 2028 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. составляла 5,32% и 3,77% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 15% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2016 г. обеспечено акциями зависимой компании, экспортными поставками и основными средствами.

Примечание 17. Задолженность по прочим налогам

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Налог на добычу полезных ископаемых	37 069	24 566
НДС	26 173	21 532
Акцизы	18 996	15 553
Налог на имущество	4 400	4 583
Прочие налоги	6 907	7 043
Итого задолженность по прочим налогам	93 545	73 277

Примечание 18. Прочие краткосрочные обязательства

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Авансы полученные	28 906	79 424
Задолженность по дивидендам	81 907	47 615
Прочее	3 328	2 814
Итого прочие краткосрочные обязательства	114 141	129 853

Примечание 19. Оценочные обязательства

	Обязатель- ства, связанные с окончанием использова- ния активов	Обязатель- ства по выплате вознагра- ждения сотрудни- кам	Обязатель- ства по природо- охранным меропри- ятиям	Пенсион- ные обяза- тельства	Обяза- тельства по предстоя- щей оплате отпусков	Прочие оценоч- ные обяза- тельства	Итого
30 июня 2016	33 466	24 279	5 244	7 630	4 944	6 624	82 187
в т.ч.: долгосрочные	31 707	12 679	3 057	6 132	66	1 378	55 019
краткосрочные	1 759	11 600	2 187	1 498	4 878	5 246	27 168
31 декабря 2015	32 919	19 837	5 455	7 913	3 591	6 953	76 668
в т.ч.: долгосрочные	32 632	6 733	3 575	6 392	134	1 649	51 115
краткосрочные	287	13 104	1 880	1 521	3 457	5 304	25 553

Примечание 19. Оценочные обязательства (продолжение)

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, составило:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015
1 января	32 919	19 604
Создание в течение периода	1 816	255
Восстановление обязательства	(38)	(172)
Использование в течение периода	(44)	(47)
Приращение дисконта	1 117	430
Изменение оценок	40	(370)
Курсовые разницы	(2 157)	(266)
Прочее	(187)	78
30 июня	33 466	19 512

Примечание 20. Акционерный капитал

Обыкновенные акции

	30 июня 2016 (тыс. штук)	31 декабря 2015 (тыс. штук)
Разрешено к выпуску по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Выпущено и полностью оплачено по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	850 563	850 563
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(137 630)	(137 630)
Акции в обращении	712 933	712 933

Дивиденды

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. На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 25 июня 2015 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2014 г. в размере 94,00 рубля на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 12 декабря 2014 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2014 г. в размере 60,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2014 г. составил 154,00 рубля на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 80 114 млн руб. и 46 609 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. соответственно.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

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

Примечание 20. Акционерный капитал (продолжение)**Прибыль на одну акцию**

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	62 567	63 748	105 392	167 779
Плюс проценты и начисления по конвертируемым облигациям в долларах США со ставкой 2,625% годовых и сроком погашения в 2015 г. (за вычетом налога по действующей ставке)	-	697	-	1 718
Итого разводненная чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	62 567	64 445	105 392	169 497
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении (тыс. штук)	712 933	754 866	712 933	754 866
Облигации с правом обмена на акции	-	(41 933)	-	(41 933)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	712 933	712 933	712 933	712 933
Плюс собственные акции для целей конвертации облигаций (тыс. штук)	-	18 291	-	19 945
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разведения (тыс. штук)	712 933	731 224	712 933	732 878
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):				
базовая прибыль	87,76	89,42	147,83	235,34
разводненная прибыль	87,76	88,13	147,83	231,28

Примечание 21. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Оплата труда	35 137	31 718	69 852	60 582
Отчисления в государственные социальные фонды	7 394	6 825	14 994	13 644
Начисления по программе вознаграждения	2 400	(557)	6 344	3 585
Итого затраты на персонал	44 931	37 986	91 190	77 811

Примечание 22. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Доход от процентов по депозитам	1 354	2 494	2 849	4 914
Доход от процентов по выданным займам	1 819	1 363	3 697	2 915
Прочие финансовые доходы	338	179	796	738
Итого финансовые доходы	3 511	4 036	7 342	8 567

Финансовые расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Расходы по процентам	10 259	9 576	20 184	20 567
Приращение дисконта	751	123	1 124	442
Прочие финансовые расходы	88	1 327	161	1 477
Итого финансовые расходы	11 098	11 026	21 469	22 486

Примечание 23. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Прибыль от реализации и выбытия активов	176	1 761	916	2 750
Изменение в оценке обязательств, связанных с окончанием использования активов	9	156	29	258
Восстановление обесценения активов	-	3	-	296
Прочие доходы	3 939	3 790	7 779	6 573
Итого прочие доходы	4 124	5 710	8 724	9 877

Прочие расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Убыток от реализации и выбытия активов	2 825	4 688	5 170	6 127
Убыток от обесценения активов	356	189	464	5 170
Расходы на благотворительность	3 926	2 299	6 343	3 705
Прочие расходы	1 222	1 318	4 295	3 431
Итого прочие расходы	8 329	8 494	16 272	18 433

Примечание 24. Операционная аренда

По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. компании Группы имели обязательства, относящиеся в основном к операционной аренде автозаправочных станций и морских судов. Обязательства по выплате минимальных платежей по данной аренде представлены следующим образом:

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Менее года	31 215	35 858
От 1 до 5 лет	49 069	46 589
Свыше 5 лет	87 845	80 924
Итого	168 129	163 371

Примечание 25. Условные события и обязательства

Инвестиционные обязательства

По состоянию на 30 июня 2016 г. договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 471 866 млн руб.

Налогообложение

Налоговая система, существующая в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. При этом законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. 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 25. Условные события и обязательства (продолжение)

Судебные разбирательства

27 ноября 2001 г. Archangel Diamond Corporation (далее – АДК), канадская алмазодобывающая компания, подала иск в Окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против АО «Архангельскеолдобыча» (далее – АГД), компании Группы, и Компании (далее – Ответчики). АДК заявила, что Ответчики вмешались в процесс передачи лицензии на разведку алмазного месторождения компании «Алмазный берег», совместному предприятию АДК и АГД. АДК требовала возмещения ущерба в размере 1,2 млрд долл. США (77,1 млрд руб.) и выплаты штрафных санкций в размере 3,6 млрд долл. США (231,3 млрд руб.). 15 октября 2002 г. Окружной суд отклонил судебный иск из-за отсутствия персональной юрисдикции. Это решение было поддержано Апелляционным судом штата Колорадо 25 марта 2004 г. Однако 21 ноября 2005 г. в связи с допущенной процессуальной ошибкой Верховный суд штата Колорадо вернул дело в Апелляционный суд штата Колорадо, а Апелляционный суд штата Колорадо, в свою очередь, вернул дело в Окружной суд. 20 октября 2011 г. Окружной суд города Денвер вынес решение об оставлении без рассмотрения всех исковых требований к Компании в связи с отсутствием юрисдикции. Данное решение было подтверждено Апелляционным судом штата Колорадо 23 августа 2012 г. 1 июля 2013 г. Верховный суд штата Колорадо отказал в удовлетворении поданного АДК ходатайства об истребовании дела из нижестоящего суда в вышестоящий. Дело в суде штата завершено.

6 января 2012 г. АДК подала иск в Окружной суд округа Колорадо, США (федеральный суд), повторно выдвигая претензии, уже отклоненные ранее Окружным судом города Денвер (суд штата). Компания подала ходатайство о прекращении дела в федеральный суд. 18 декабря 2014 г. федеральный суд удовлетворил ходатайство из-за отсутствия персональной юрисдикции в отношении Компании и на основании неудобного места рассмотрения дела (*forum non conveniens*). АДК подала апелляцию в Апелляционный суд США по десятому округу. 9 февраля 2016 г. Апелляционный суд США по десятому округу подтвердил решение Окружного суда округа Колорадо об оставлении иска АДК без рассмотрения на основании доктрины о неудобном месте рассмотрения дела (*forum non conveniens*). 23 февраля 2016 г. АДК направила ходатайство о повторном рассмотрении дела тем же составом судей или с участием всех 12 судей Апелляционного суда США по десятому округу. 1 апреля 2016 г. Апелляционный суд США по десятому округу отклонил ходатайство о повторном рассмотрении дела тем же составом судей или с участием всех 12 судей. 28 июля 2016 г. АДК направила ходатайство об истребовании дела из нижестоящего суда в вышестоящий. Компания планирует добиваться отклонения дела и решительно защищать свою позицию. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

В июне 2014 г. прокуратура Апелляционного суда 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 прокурор добавил 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 определена. В рамках уголовного дела в качестве подозреваемых проходят 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. Ведется предварительное расследование уголовного дела. Налоговые проверки PETROTEL-LUKOIL S.A. к настоящему времени существенных нарушений не выявили. Кроме этого, в июле 2015 г. генеральному директору и некоторым должностным лицам PETROTEL-LUKOIL S.A. были предъявлены новые обвинения в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств. Также, 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.

Примечание 25. Условные события и обязательства (продолжение)

По результатам предварительных слушаний Прокуратура скорректировала сумму заявленного ущерба по новым обвинениям с 2,2 млрд долл. США (141,4 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (96,4 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. прокурор направил 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. Кроме того, 10 мая 2016 г. суд уезда Прахова отменил все меры пресечения, действовавшие в отношении обвиняемых физических лиц. В настоящий момент в рамках слушаний дела обвиняемые представляют свои устные заявления. Следующее судебное заседание назначено на 22 сентября 2016 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 вовлечен в споры с Республикой Казахстан по вопросу возмещения затрат и расчету «индекса справедливости» в соответствии с Окончательным соглашением о разделе продукции по месторождению Карачаганак. Общий размер предъявленных Республикой Казахстан требований составляет около 1,8 млрд долл. США (115,7 млрд руб.), а доля LUKOIL Overseas Karachaganak B.V. в общей сумме предъявленного иска – около 243 млн долл. США (15,6 млрд руб.). В настоящий момент ведутся переговоры по мирному урегулированию спора. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства 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 окажет существенного негативного влияния на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

Политическая ситуация

В течение 2015–2016 гг. сохранялась политическая и экономическая нестабильность на Украине. Несмотря на то, что активы и операции Группы на территории Украины несут незначительные, Группа следит за ситуацией и оценивает риски, связанные с ее деятельностью на территории Украины.

В июле–сентябре 2014 г. США, ЕС и некоторые другие страны ввели ряд экономических санкций в отношении России, включая определенные секторальные санкции, оказывающие влияние на российские нефтегазовые компании. Эти секторальные санкции запрещают компаниям и лицам из США и ЕС поставлять, экспортировать и реэкспортировать, прямо или косвенно, товары и технологии, оказывать услуги (за исключением финансовых услуг), которые могут быть использованы на территории Российской Федерации в рамках реализации проектов по разведке и добыче на глубоководном шельфе, шельфе Арктики, а также сланцевой нефти. Компания учитывает указанные санкции в своей деятельности и на постоянной основе осуществляет их мониторинг, а также проводит анализ влияния санкций на финансовое положение и результаты хозяйственной деятельности Компании.

Примечание 25. Условные события и обязательства (продолжение)

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

Примечание 26. 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.

Остатки по операциям со связанными сторонами составили:

	30 июня 2016	31 декабря 2015
Дебиторская задолженность	9 097	10 925
Прочие финансовые активы	100 069	98 538
Итого активы	109 166	109 463
Кредиторская задолженность	8 538	8 458
Займы и кредиты	5 063	5 747
Итого обязательства	13 601	14 205

Операции со связанными сторонами составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	5 453	8 452	9 834	16 035
Выручка от прочей реализации	452	382	846	741
Приобретение нефти и нефтепродуктов	22 297	16 335	35 442	33 513
Прочие закупки	461	1 392	2 685	3 435
Кредиты и займы выданные	4 105	1 350	12 529	1 869
Кредиты и займы полученные	1 548	8 537	2 238	11 333

Примечание 27. 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.

Примечание 27. Программа вознаграждения (продолжение)

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 15 711 млн руб. и рассчитана с использованием модели опционного ценообразования Блэка-Шоулза-Мертона. В расчете справедливой стоимости на отчетную дату были использованы: безрисковая процентная ставка, равная 9,53% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 7,08% годовых; срок до окончания программы – два года; фактор волатильности, равный 14,99%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение десятилетнего периода с 2006 по 2015 гг.

По данной программе вознаграждения Группа отразила расходы в сумме 2 400 млн руб. за три месяца, закончившихся 30 июня 2016 г., доходы в сумме 557 млн руб. за три месяца, закончившихся 30 июня 2015 г., расходы в сумме 6 344 млн руб. и 3 585 млн руб. за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2016 и 2015 гг., соответственно. По состоянию на 30 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г. в составе статей «Оценочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении отражены обязательства по данной программе в размере 16 042 млн руб. и 9 698 млн руб. соответственно.

По состоянию на 30 июня 2016 г. существуют непризнанные расходы в сумме 4 713 млн руб., по которым безусловное право на вознаграждение по данной программе еще не получено. Данные расходы Группа предполагает признавать постепенно до декабря 2017 г.

Примечание 28. 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».

EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности сегментов. EBITDA определяется как чистая прибыль до вычета процентов, налога на прибыль, износа и амортизации.

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

Операционные сегменты

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	42 485	1 288 758	7 716	-	1 338 959
Межсегментная деятельность	382 814	15 782	12 457	(411 053)	-
Итого выручка от реализации	425 299	1 304 540	20 173	(411 053)	1 338 959
Операционные расходы	67 355	59 393	5 063	(18 102)	113 709
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	9 957	30 866	12 858	(8 379)	45 302
Чистая прибыль (убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	67 519	24 299	(28 071)	(1 180)	62 567
EBITDA	134 701	50 192	(26 532)	1 358	159 719
Расход по налогу на прибыль					(17 957)
Финансовые доходы					3 511
Финансовые расходы					(11 098)
Износ и амортизация					(71 608)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					62 567

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	64 659	1 405 223	7 084	-	1 476 966
Межсегментная деятельность	444 413	13 120	16 758	(474 291)	-
Итого выручка от реализации	509 072	1 418 343	23 842	(474 291)	1 476 966
Операционные расходы	63 017	44 414	5 424	(7 027)	105 828
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	9 841	30 251	9 034	(9 098)	40 028
Чистая прибыль (убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	63 312	22 766	(21 885)	(445)	63 748
EBITDA	159 295	44 460	(23 595)	(3 545)	176 615
Расход по налогу на прибыль					(18 819)
Финансовые доходы					4 036
Финансовые расходы					(11 026)
Износ и амортизация					(87 058)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					63 748

ПАО «ЛУКОЙЛ»

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

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	95 462	2 400 709	20 462	-	2 516 633
Межсегментная деятельность	693 546	31 983	25 906	(751 435)	-
Итого выручка от реализации	789 008	2 432 692	46 368	(751 435)	2 516 633
Операционные расходы	133 623	104 645	9 524	(20 839)	226 953
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	19 976	66 697	24 903	(18 451)	93 125
Чистая прибыль (убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	117 994	56 211	(68 727)	(86)	105 392
EBITDA	261 611	109 991	(66 422)	18	305 198
Расход по налогу на прибыль					(29 723)
Финансовые доходы					7 342
Финансовые расходы					(21 469)
Износ и амортизация					(155 956)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					105 392

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	126 470	2 777 380	13 421	-	2 917 271
Межсегментная деятельность	867 940	27 680	28 600	(924 220)	-
Итого выручка от реализации	994 410	2 805 060	42 021	(924 220)	2 917 271
Операционные расходы	126 479	87 242	10 808	(13 020)	211 509
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20 088	60 740	19 022	(18 637)	81 213
Чистая прибыль (убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	137 754	62 923	(20 875)	(12 023)	167 779
EBITDA	312 734	115 273	(20 907)	(16 189)	390 911
Расход по налогу на прибыль					(43 692)
Финансовые доходы					8 567
Финансовые расходы					(22 486)
Износ и амортизация					(165 521)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					167 779

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

Географические сегменты

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Реализация нефти на территории России	23 404	37 859	44 744	75 232
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	340 858	390 764	633 406	771 001
Реализация нефтепродуктов на территории России	146 110	149 217	276 286	280 196
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	740 748	817 644	1 365 635	1 620 430
Реализация продуктов нефтехимии в России	8 915	6 296	18 094	9 394
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	8 804	8 875	18 962	17 089
Реализация газа и продукции его переработки в России	8 582	9 533	17 820	18 831
Экспорт продукции газопереработки и реализация газа и продукции его переработки зарубежными дочерними компаниями	19 877	21 187	44 285	48 859
Реализация энергии и связанных услуг в России	11 642	11 523	30 678	29 420
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	2 797	1 719	6 525	4 209
Прочая реализация на территории России	12 677	9 797	22 896	18 628
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	14 545	12 552	37 302	23 982
Итого выручка от реализации	1 338 959	1 476 966	2 516 633	2 917 271

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	224 961	1 113 998	-	1 338 959
Межсегментная деятельность	272 210	732	(272 942)	-
Итого выручка от реализации	497 171	1 114 730	(272 942)	1 338 959
Операционные расходы	81 746	29 386	2 577	113 709
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	24 937	21 286	(921)	45 302
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	58 503	6 049	(1 985)	62 567
EBITDA	125 434	35 635	(1 350)	159 719

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	229 945	1 247 021	-	1 476 966
Межсегментная деятельность	320 174	1 474	(321 648)	-
Итого выручка от реализации	550 119	1 248 495	(321 648)	1 476 966
Операционные расходы	78 785	29 575	(2 532)	105 828
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20 121	21 032	(1 125)	40 028
Чистая прибыль (убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	68 049	(3 397)	(904)	63 748
EBITDA	125 477	51 775	(637)	176 615

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	429 952	2 086 681	-	2 516 633
Межсегментная деятельность	509 437	1 327	(510 764)	-
Итого выручка от реализации	939 389	2 088 008	(510 764)	2 516 633
Операционные расходы	155 859	61 275	9 819	226 953
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	48 874	46 058	(1 807)	93 125
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	99 012	7 277	(897)	105 392
EBITDA	219 209	86 517	(528)	305 198

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	444 517	2 472 754	-	2 917 271
Межсегментная деятельность	648 487	2 757	(651 244)	-
Итого выручка от реализации	1 093 004	2 475 511	(651 244)	2 917 271
Операционные расходы	147 953	62 236	1 320	211 509
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	42 109	41 357	(2 253)	81 213
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	179 874	795	(12 890)	167 779
EBITDA	303 605	102 648	(15 342)	390 911

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

	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2016	За 3 месяца, закончившихся 30 июня 2015	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2016	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2015
Выручка от реализации				
в Швейцарии	641 323	683 645	1 148 389	1 368 906
в США	127 777	130 394	210 305	212 498

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

Примечание 29. 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 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г.

30 июня 2016	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	14 640	-	14 640	-	14 640
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	3 813	-	-	3 813	3 813
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	16 969	-	16 969	-	16 969
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	799 520	376 856	-	452 253	829 109

31 декабря 2015	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	41 648	-	41 648	-	41 648
Ценные бумаги, имеющиеся в наличии для продажи	4 045	-	-	4 045	4 045
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	10 827	-	10 827	-	10 827
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	820 493	400 140	-	392 952	793 092

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (уровень 1), дебиторской задолженности 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 июня 2016 г. и 31 декабря 2015 г.