



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

**за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 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 31 марта 2019 года и соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за трехмесячный период, закончившийся на указанную дату, 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, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо

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

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц  
за № 1027700035769

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  
№ 1027700125628

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*

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 31 марта 2019 года и за трехмесячный период, закончившийся на указанную дату, 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

28 мая 2019 года

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

		<b>31 марта 2019</b> <b>(неаудированные</b>	<b>31 декабря 2018</b>
	<b>Примечание</b>	<b>данные)</b>	
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	444 494	492 650
Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	7	425 986	429 945
Прочие краткосрочные финансовые активы		27 111	26 200
Запасы	8	459 125	381 737
Дебиторская задолженность по налогам	9	91 776	95 611
Прочие оборотные активы	10	49 654	52 336
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 498 146</b>	<b>1 478 479</b>
Основные средства	12	3 921 362	3 829 164
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	11	219 759	228 053
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	72 531	82 568
Активы по отложенному налогу на прибыль		32 303	31 041
Гудвил и прочие нематериальные активы		40 311	41 765
Прочие внеоборотные активы		38 862	41 312
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>4 325 128</b>	<b>4 253 903</b>
<b>Итого активы</b>		<b>5 823 274</b>	<b>5 732 382</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность	14	589 928	547 128
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	15	111 021	99 625
Обязательства по налогам	17	160 787	123 974
Оценочные обязательства	19	40 003	38 266
Прочие краткосрочные обязательства	18	22 466	105 567
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>924 205</b>	<b>914 560</b>
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	16	530 925	435 422
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		262 506	258 836
Оценочные обязательства	19	46 335	47 923
Прочие долгосрочные обязательства		2 519	2 115
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>842 285</b>	<b>744 296</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>1 766 490</b>	<b>1 658 856</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	20	1 015	1 015
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(208 763)	(134 810)
Добавочный капитал		39 132	39 173
Прочие резервы		96 117	196 554
Нераспределенная прибыль		4 120 706	3 963 628
<b>Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>4 048 207</b>	<b>4 065 560</b>
Неконтролирующая доля		8 577	7 966
<b>Итого капитал</b>		<b>4 056 784</b>	<b>4 073 526</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>5 823 274</b>	<b>5 732 382</b>

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

\_\_\_\_\_  
 Главный бухгалтер ПАО «ЛУКОЙЛ»  
 Верхов В.А.

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

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

		За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 (неаудированные данные)
	Примечание		
<b>Выручка</b>			
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	27	1 850 933	1 630 728
<b>Затраты и прочие расходы</b>			
Операционные расходы		(109 169)	(108 640)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(987 525)	(891 429)
Транспортные расходы		(73 222)	(66 055)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(49 573)	(36 754)
Износ и амортизация		(103 830)	(87 690)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(221 019)	(186 667)
Акцизы и экспортные пошлины		(111 456)	(121 191)
Затраты на геолого-разведочные работы		(912)	(468)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>194 227</b>	<b>131 834</b>
Финансовые доходы	22	5 984	3 514
Финансовые расходы	22	(11 734)	(7 322)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	11	6 180	5 249
Прибыль (убыток) по курсовым разницам		1 901	(1 432)
Прочие (расходы) доходы	23	(3 972)	699
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>192 586</b>	<b>132 542</b>
Текущий налог на прибыль		(41 381)	(18 237)
Отложенный налог на прибыль		(1 415)	(4 880)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>		<b>(42 796)</b>	<b>(23 117)</b>
<b>Чистая прибыль</b>		<b>149 790</b>	<b>109 425</b>
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям		(554)	(367)
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>149 236</b>	<b>109 058</b>

**Прочий совокупный доход (расход), за вычетом налога на прибыль**

*Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибылей и убытков:*

Курсовые разницы от пересчета иностранных операций	(101 721)	3 694
Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыми инструментами, отражаемое в составе прочего совокупного дохода	1 178	(233)

*Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:*

Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	97	(10)
--	----	------

<b>Прочий совокупный (расход) доход</b>	<b>(100 446)</b>	<b>3 451</b>
---	------------------	--------------

<b>Общий совокупный доход</b>	<b>49 344</b>	<b>112 876</b>
-------------------------------	---------------	----------------

Общий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим долям	(545)	(373)
--	-------	-------

<b>Общий совокупный доход, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>	<b>48 799</b>	<b>112 503</b>
--	---------------	----------------

**Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):**

базовая прибыль	215,71	153,68
разводненная прибыль	210,35	153,68

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 2018	1 015	(134 810)	39 173	196 554	3 963 628	<b>4 065 560</b>	7 966	<b>4 073 526</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	149 236	<b>149 236</b>	554	<b>149 790</b>
Прочий совокупный (расход) доход	-	-	-	(100 437)	-	<b>(100 437)</b>	(9)	<b>(100 446)</b>
<b>Общий совокупный (расход) доход</b>				<b>(100 437)</b>	<b>149 236</b>	<b>48 799</b>	<b>545</b>	<b>49 344</b>
Приобретение акций Компании	-	(73 953)	-	-	-	<b>(73 953)</b>	-	<b>(73 953)</b>
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами	-	-	-	-	7 842	<b>7 842</b>	-	<b>7 842</b>
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	(41)	-	-	<b>(41)</b>	66	<b>25</b>
<b>31 марта 2019</b>	<b>1 015</b>	<b>(208 763)</b>	<b>39 132</b>	<b>96 117</b>	<b>4 120 706</b>	<b>4 048 207</b>	<b>8 577</b>	<b>4 056 784</b>
31 декабря 2017	1 151	(251 089)	129 641	27 090	3 576 158	<b>3 482 951</b>	7 448	<b>3 490 399</b>
Эффект от применения МСФО 9, за вычетом налога	-	-	-	-	(6 831)	<b>(6 831)</b>		<b>(6 831)</b>
1 января 2018	1 151	(251 089)	129 641	27 090	3 569 327	<b>3 476 120</b>	7 448	<b>3 483 568</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	109 058	<b>109 058</b>	367	<b>109 425</b>
Прочий совокупный доход	-	-	-	3 445	-	<b>3 445</b>	6	<b>3 451</b>
<b>Общий совокупный доход</b>				<b>3 445</b>	<b>109 058</b>	<b>112 503</b>	<b>373</b>	<b>112 876</b>
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	21	-	-	<b>21</b>	(62)	<b>(41)</b>
<b>31 марта 2018</b>	<b>1 151</b>	<b>(251 089)</b>	<b>129 662</b>	<b>30 535</b>	<b>3 678 385</b>	<b>3 588 644</b>	<b>7 759</b>	<b>3 596 403</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 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019 (неаудирован- ные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 (неаудирован- ные данные)
	Примечание		
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>149 236</b>	<b>109 058</b>
Корректировки по неденежным статьям:			
Износ и амортизация		103 830	87 690
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов		(5 801)	(4 270)
Списание затрат по сухим скважинам		512	6
Убыток от выбытия и обесценения активов		1 560	1 620
Налог на прибыль		42 796	23 117
Неденежные (прибыль) убыток по курсовым разницам		(1 667)	2 323
Финансовые доходы		(5 984)	(3 514)
Финансовые расходы		11 734	7 322
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		4 795	948
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами		7 842	-
Прочие, нетто		2 441	4 399
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности:			
Дебиторская задолженность		(17 767)	33 570
Запасы		(101 788)	(24 946)
Кредиторская задолженность		56 889	(37 914)
Прочие налоги		35 794	5 143
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(10 562)	(23 709)
Платежи по налогу на прибыль		(35 429)	(17 718)
Дивиденды полученные		632	1 462
Проценты полученные		4 261	2 405
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>243 324</b>	<b>166 992</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение лицензий		(1 524)	(29)
Капитальные затраты		(97 421)	(121 057)
Поступления от реализации основных средств		324	288
Приобретение финансовых активов		(3 108)	(9 556)
Поступления от реализации финансовых активов		6 161	2 595
Приобретение дочерних компаний, без учета приобретенных денежных средств		(3 666)	-
Приобретение долей в зависимых компаниях		(317)	(641)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(99 551)</b>	<b>(128 400)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		142	2 571
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(7 564)	(5 410)
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(13 486)	(2 266)
Проценты уплаченные		(5 748)	(3 466)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(70 199)	(60 868)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(1 494)	(971)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		44	5
Приобретение акций Компании		(71 488)	-
Продажа неконтролирующих долей		-	4
Приобретение неконтролирующих долей		(14)	-
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(169 807)</b>	<b>(70 401)</b>
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(22 122)	(1 826)
<b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(48 156)</b>	<b>(33 635)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		492 650	330 390
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	6	<b>444 494</b>	<b>296 755</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 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 2018 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 2018 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 2018 г.

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Президентом Компании 28 мая 2019 г.

### ***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.



## Примечание 2. Основа подготовки отчетности (продолжение)

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. Изменения в учетной политике

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 2018 г. за исключением нового стандарта МСФО (IFRS) 16 «Аренда», который Группа применила начиная с 1 января 2019 г.

МСФО (IFRS) 16 «Аренда», выпущенный в январе 2016 г., заменил существующее руководство в отношении аренды, в том числе МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды».

МСФО (IFRS) 16 вводит единую модель учета арендаторами договоров аренды, предполагающую их отражение на балансе арендатора. В соответствии с МСФО (IFRS) 16, договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение. Согласно этой модели арендатор должен признавать актив в форме права пользования, представляющий собой право использовать базовый актив, и обязательство по аренде, представляющее собой обязанность осуществлять арендные платежи. Предусмотрены необязательные упрощения в отношении краткосрочной аренды и аренды объектов с низкой стоимостью. Для арендодателей правила учета в целом сохраняются – они продолжают классифицировать аренду на финансовую и операционную.

Характер расходов, относящихся к новым активам и обязательствам, признанным ранее операционной арендой, изменится, поскольку Группа будет признавать амортизацию актива в форме права пользования и расходы по процентам по обязательствам по аренде. Ранее Группа признавала расходы по аренде линейным методом в течение предполагаемого срока аренды и признавала активы и обязательства только в случае наличия временной разницы между фактическими арендными платежами и признанными расходами.

Группа первоначально применила МСФО (IFRS) 16 с использованием модифицированного ретроспективного подхода путем единовременного увеличения внеоборотных активов и финансовых обязательств по состоянию на 1 января 2019 г. в размере 162 млрд руб., отраженных по приведенной стоимости будущих арендных платежей, дисконтированных по ставке привлечения дополнительных заемных средств Группой на 1 января 2019 г.

Основными видами арендуемых Группой активов являются: транспорт (морские суда, вагоны-цистерны), земля, буровые установки и иное оборудование, а также резервуарные парки (хранение). Договор аренды в среднем заключается на 3–5 лет. Некоторые договоры аренды предусматривают опцион продления на определённый период по завершении срока, в течение которого договор не может быть расторгнут. Группа применила профессиональное суждение при определении срока аренды по тем договорам, где опцион продления возложен на арендатора.

### Примечание 3. Изменения в учетной политике (продолжение)

Помимо этого, при определении срока аренды Группа принимала во внимание экономические факторы, влияющие на продолжительность использования актива в своей деятельности.

По состоянию на 31 марта 2019 г. Группа отразила 187 214 млн руб. активов в форме права пользования в составе статьи «Основные средства», 182 296 млн руб. обязательств по аренде в составе долгосрочной задолженности по кредитам и займам, из которых 33 776 млн руб. включены в её текущую часть. Кроме того, Группа признала амортизацию прав пользования активами в размере 11 065 млн руб. и расходы по процентам в части обязательств по аренде в размере 2 489 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г. (включая соглашения, которые отражались как договоры аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17).

#### Сверка обязательств по аренде

<b>Обязательства по операционной аренде на 31 декабря 2018 г.</b>	<b>182 742</b>
Платежи по договорам аренды земли, относящейся к разведке и добыче	(30 417)
Договоры аренды, не вступившие в силу	(22 835)
Эффект дисконтирования по ставке привлечения дополнительных заемных средств на дату первого применения	(33 754)
Прочее	(847)
<b>Приведенная величина будущих минимальных арендных платежей</b>	<b>94 889</b>
Опцион продления и завершения	10 721
Сервисные договоры, классифицированные как аренда	56 585
Прочее	(144)
<b>Итого обязательства по аренде на 1 января 2019 г.</b>	<b>162 051</b>

### 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;
- признание оценочных и условных обязательств;
- определение аренды.

Оценка запасов нефти и газа, используемая для целей подготовки отчетности, производится в соответствии с положениями Комиссии по ценным бумагам и биржам США. Оценки пересматриваются на ежегодной основе.

## Примечание 5. Налог на прибыль

Деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль по ставке 20%. В период с 2017 по 2024 гг. включительно федеральная ставка налога на прибыль составит 3,0%, а региональная ставка может варьироваться от 12,5 до 17,0% по усмотрению региональных органов власти. Законодательство предусматривает определенные ограничения на использование пониженной региональной ставки.

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

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Денежные средства в российских рублях	56 216	201 073
Денежные средства в долларах США	360 463	264 538
Денежные средства в евро	19 453	18 350
Денежные средства в прочих иностранных валютах	8 362	8 689
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>444 494</b>	<b>492 650</b>

## Примечание 7. Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 25 975 млн руб. и 23 031 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно)	414 240	411 247
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 4 950 млн руб. и 4 767 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно)	11 746	18 698
<b>Итого дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки</b>	<b>425 986</b>	<b>429 945</b>

## Примечание 8. Запасы

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Нефть и нефтепродукты	401 417	325 563
Материалы для добычи и бурения	22 725	23 128
Материалы для нефтепереработки	4 264	4 084
Прочие товары, сырье и материалы	30 719	28 962
<b>Итого запасы</b>	<b>459 125</b>	<b>381 737</b>

**Примечание 9. Дебиторская задолженность по налогам**

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Предоплата по налогу на прибыль	9 777	12 165
НДС и акцизы к возмещению	39 360	37 832
Предоплаченные таможенные пошлины	9 939	23 093
Переплата по НДС	29 231	18 498
Дебиторская задолженность по прочим налогам	3 469	4 023
<b>Итого дебиторская задолженность по налогам</b>	<b>91 776</b>	<b>95 611</b>

**Примечание 10. Прочие оборотные активы**

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Авансы выданные	11 791	19 851
Расходы будущих периодов	21 292	22 139
Прочие активы	16 571	10 346
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>49 654</b>	<b>52 336</b>

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

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые и совместные предприятия:

Наименование компании	Страна	Доля участия		31 марта 2019	31 декабря 2018
		31 марта 2019	31 декабря 2018		
Совместные предприятия:					
Тенгизшевройл	Казахстан	5,0%	5,0%	116 448	121 204
Каспийский трубопроводный консорциум	Казахстан	12,5%	12,5%	38 131	39 346
Южно-Кавказская трубопроводная компания	Азербайджан	10,0%	10,0%	32 904	34 789
Прочие				574	623
Зависимые компании:					
Зависимые компании				31 702	32 091
Итого				219 759	228 053

**Примечание 12. Основные средства**

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
31 декабря 2018	4 476 824	1 373 743	75 882	<b>5 926 449</b>
Эффект от применения МСФО 16	54 335	102 147	5 569	<b>162 051</b>
1 января 2019	4 531 159	1 475 890	81 451	<b>6 088 500</b>
Поступление	95 101	13 059	237	<b>108 397</b>
Выбытие	(3 894)	(1 599)	(72)	<b>(5 565)</b>
Курсовые разницы	(99 876)	(46 533)	(1 165)	<b>(147 574)</b>
Прочее	590	3 878	(58)	<b>4 410</b>
<b>31 марта 2019</b>	<b>4 523 080</b>	<b>1 444 695</b>	<b>80 393</b>	<b>6 048 168</b>
<b>Износ и обесценение</b>				
31 декабря 2018	(1 586 508)	(513 668)	(19 380)	<b>(2 119 556)</b>
Износ за период	(72 817)	(30 340)	(1 111)	<b>(104 268)</b>
Выбытие	1 617	988	21	<b>2 626</b>
Курсовые разницы	51 063	17 423	475	<b>68 961</b>
Прочее	(3)	3 972	20	<b>3 989</b>
<b>31 марта 2019</b>	<b>(1 606 648)</b>	<b>(521 625)</b>	<b>(19 975)</b>	<b>(2 148 248)</b>
<b>Авансы, выданные на покупку основных средств</b>				
31 декабря 2018	5 916	15 669	686	<b>22 271</b>
<b>31 марта 2019</b>	<b>4 905</b>	<b>15 861</b>	<b>676</b>	<b>21 442</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
31 декабря 2018	2 896 232	875 744	57 188	<b>3 829 164</b>
<b>31 марта 2019</b>	<b>2 921 337</b>	<b>938 931</b>	<b>61 094</b>	<b>3 921 362</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
31 декабря 2017	3 902 267	1 236 552	72 543	<b>5 211 362</b>
Поступление	90 617	11 205	261	<b>102 083</b>
Выбытие	(2 534)	(1 694)	(59)	<b>(4 287)</b>
Курсовые разницы	(6 684)	7 383	(49)	<b>650</b>
Прочее	5 720	(283)	(41)	<b>5 396</b>
<b>31 марта 2018</b>	<b>3 989 386</b>	<b>1 253 163</b>	<b>72 655</b>	<b>5 315 204</b>
<b>Износ и обесценение</b>				
31 декабря 2017	(1 230 717)	(403 445)	(15 617)	<b>(1 649 779)</b>
Износ за период	(67 164)	(23 987)	(935)	<b>(92 086)</b>
Выбытие	1 011	973	17	<b>2 001</b>
Курсовые разницы	3 238	(2 660)	1	<b>579</b>
Прочее	3	540	12	<b>555</b>
<b>31 марта 2018</b>	<b>(1 293 629)</b>	<b>(428 579)</b>	<b>(16 522)</b>	<b>(1 738 730)</b>
<b>Авансы, выданные на покупку основных средств</b>				
31 декабря 2017	10 732	2 717	133	<b>13 582</b>
<b>31 марта 2018</b>	<b>9 124</b>	<b>2 693</b>	<b>232</b>	<b>12 049</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
31 декабря 2017	2 682 282	835 824	57 059	<b>3 575 165</b>
<b>31 марта 2018</b>	<b>2 704 881</b>	<b>827 277</b>	<b>56 365</b>	<b>3 588 523</b>

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 338 919 млн руб. и 335 312 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно.

## Примечание 12. Основные средства (продолжение)

Активы, связанные с разведкой и оценкой:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018
1 января	107 106	86 134
Капитализированные расходы	8 116	8 519
Реклассификация в активы на стадии разработки	(2 392)	(2 566)
Списание на расходы	(404)	(23)
Курсовые разницы	(1 954)	(71)
Прочие движения	88	(14)
<b>31 марта</b>	<b>110 560</b>	<b>91 979</b>

## Примечание 13. Прочие долгосрочные финансовые активы

	31 марта 2019	31 декабря 2018
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>		
Долевые инструменты	4 311	3 388
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Долгосрочные займы выданные	13 720	19 468
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 571	2 469
Прочие финансовые активы	90	102
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>		
Долгосрочные займы выданные	52 839	57 064
Прочие финансовые активы	-	77
<b>Итого прочие долгосрочные финансовые активы</b>	<b>72 531</b>	<b>82 568</b>

## Примечание 14. Кредиторская задолженность

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Торговая кредиторская задолженность	526 700	477 444
Прочая кредиторская задолженность	63 228	69 684
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>589 928</b>	<b>547 128</b>

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

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	12 561	20 885
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	2 815	7 843
Текущая часть долгосрочной задолженности	95 645	70 897
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности</b>	<b>111 021</b>	<b>99 625</b>

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 11 489 млн руб. и 15 541 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 1 072 млн руб. и 5 344 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. составляла 5,74% и 9,83% годовых соответственно. По состоянию на 31 марта 2019 г. краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций являются необеспеченными.

**Примечание 16. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам**

	<b>31 марта 2019</b>	<b>31 декабря 2018</b>
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	146 945	161 314
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г.	38 772	41 584
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	64 664	69 385
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	32 304	34 663
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	96 990	104 079
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,750% и сроком погашения в 2026 г.	64 599	69 321
Обязательства по аренде	182 296	25 973
Общая сумма долгосрочной задолженности	626 570	506 319
Текущая часть долгосрочной задолженности	(95 645)	(70 897)
<b>Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам</b>	<b>530 925</b>	<b>435 422</b>

**Долгосрочные кредиты и займы**

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 125 082 млн руб. и 137 439 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 21 863 млн руб. и 23 875 млн руб., подлежащих уплате в евро, по состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2020 до 2028 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. составляла 4,78% и 4,87% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 47% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 марта 2019 г. обеспечено акциями зависимой компании, экспортными поставками и основными средствами.

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

*Сверка обязательств, обусловленных финансовой деятельностью*

	Кредиты и займы	Облигации	Обязатель- ства по аренде	Прочие обязательства	Итого
31 декабря 2018	190 042	319 032	25 973	73 920	<b>608 967</b>
Эффект от применения МСФО 16	-	-	162 031	-	<b>162 031</b>
1 января 2019	190 042	319 032	188 004	73 920	<b>770 998</b>
Изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности:					
Поступление краткосрочных кредитов и займов	142	-	-	-	<b>142</b>
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(7 564)	-	-	-	<b>(7 564)</b>
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(3 297)	-	(10 189)	-	<b>(13 486)</b>
Проценты уплаченные	-	-	(2 966)	(2 782)	<b>(5 748)</b>
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	-	-	-	(70 199)	<b>(70 199)</b>
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	(10 719)	-	(13 155)	(72 981)	<b>(96 855)</b>
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	-	-	2 966	7 653	<b>10 619</b>
Изменения, обусловленные получением или потерей контроля над дочерними организациями	(4 448)	-	-	-	<b>(4 448)</b>
Влияние изменений валютных курсов	(12 853)	(21 750)	(9 795)	(340)	<b>(44 738)</b>
Прочее движение	299	47	14 276	475	<b>15 097</b>
Всего прочее движение	(17 002)	(21 703)	7 447	7 788	<b>(23 470)</b>
<b>31 марта 2019</b>	<b>162 321</b>	<b>297 329</b>	<b>182 296</b>	<b>8 727</b>	<b>650 673</b>

**Примечание 17. Обязательства по налогам**

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Налог на прибыль	14 284	11 316
Налог на добычу полезных ископаемых	66 870	46 532
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	4 353	-
НДС	46 386	34 823
Акцизы	12 955	18 887
Налог на имущество	10 097	4 985
Прочие налоги	5 842	7 431
<b>Итого задолженность по налогам</b>	<b>160 787</b>	<b>123 974</b>

**Примечание 18. Прочие краткосрочные обязательства**

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Авансы полученные	19 292	30 249
Задолженность по дивидендам	451	72 103
Прочее	2 723	3 215
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>22 466</b>	<b>105 567</b>



## 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 мероприя- тиям	Пенсион- ные обяза- тельства	Обяза- тельства по предстоя- щей оплате отпусков	Прочие оценоч- ные обяза- тельства	Итого
<b>31 марта 2019</b>	<b>35 696</b>	<b>12 689</b>	<b>3 645</b>	<b>8 668</b>	<b>6 149</b>	<b>19 491</b>	<b>86 338</b>
в т.ч.: долгосрочные	35 511	253	1 255	5 728	172	3 416	46 335
краткосрочные	185	12 436	2 390	2 940	5 977	16 075	40 003
<b>31 декабря 2018</b>	<b>36 424</b>	<b>9 401</b>	<b>4 014</b>	<b>8 910</b>	<b>5 968</b>	<b>21 472</b>	<b>86 189</b>
в т.ч.: долгосрочные	36 042	263	1 604	5 916	178	3 920	47 923
краткосрочные	382	9 138	2 410	2 994	5 790	17 552	38 266

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, составило:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018
1 января	36 424	36 668
Начисление обязательства в течение периода	167	1 276
Восстановление обязательства	(72)	(28)
Использование обязательства в течение периода	(58)	(19)
Приращение дисконта	662	643
Изменение ставки дисконтирования	446	4 017
Изменение оценок	(747)	(493)
Курсовые разницы	(1 126)	(49)
Прочее	-	22
<b>31 марта</b>	<b>35 696</b>	<b>42 037</b>

## Примечание 20. Акционерный капитал

### Обыкновенные акции

	31 марта 2019 (тыс. штук)	31 декабря 2018 (тыс. штук)
Разрешенные к выпуску, выпущенные и полностью оплаченные по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	750 000	750 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(66 528)	(53 107)
<b>Акции в обращении</b>	<b>683 472</b>	<b>696 893</b>

**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 31 марта 2019	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018
Чистая прибыль, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ»	149 236	109 058
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	691 841	709 633
Эффект разводнения по программе вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами (тыс. штук)	17 625	-
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тыс. штук)	709 466	709 633
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):		
базовая прибыль	215,71	153,68
разводненная прибыль	210,35	153,68

**Примечание 21. Затраты на персонал**

Затраты на персонал составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018
Оплата труда	34 214	31 320
Отчисления в государственные социальные фонды	8 666	8 231
Начисления по программе вознаграждения	7 842	190
<b>Итого затраты на персонал</b>	<b>50 722</b>	<b>39 741</b>

**Примечание 22. Финансовые доходы и расходы**

Финансовые доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018
Доход от процентов по депозитам	3 291	1 543
Доход от процентов по выданным займам	1 241	1 426
Прочие финансовые доходы	1 452	545
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>5 984</b>	<b>3 514</b>

Финансовые расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018
Расходы по процентам	10 466	6 322
Приращение дисконта	665	646
Прочие финансовые расходы	603	354
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>11 734</b>	<b>7 322</b>

### Примечание 23. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018
Прибыль от реализации и выбытия активов	500	189
Прочие доходы	2 310	4 437
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>2 810</b>	<b>4 626</b>

Прочие расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018
Убыток от реализации и выбытия активов	2 060	1 809
Расходы на благотворительность	2 037	1 653
Прочие расходы	2 685	465
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>6 782</b>	<b>3 927</b>

### Примечание 24. Условные события и обязательства

#### *Инвестиционные обязательства*

Договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 493 888 млн руб. и 473 615 млн руб. по состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно.

#### *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 Российской Федерации 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 действующего законодательства. 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.

#### Примечание 24. Условные события и обязательства (продолжение)

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.

##### *Судебные разбирательства*

В июле 2015 г. Прокуратура при Апелляционном суде г. Плоешти (далее – Прокуратура) предъявила генеральному директору и некоторым должностным лицам PETROTEL-LUKOIL S.A., компании Группы, а также LUKOIL Europe Holdings B.V., другой компании Группы, обвинения в умышленной растрате кредитов и отмывании денежных средств. Указанные обвинения касаются периода с 2010 по 2014 гг. 10 мая 2016 г. суд уезда Прахова отменил все меры пресечения, действовавшие в отношении обвиняемых физических лиц. По результатам предварительных слушаний по делу прокурор представил скорректированный расчет суммы ущерба, в соответствии с которым размер ущерба был уменьшен с 2,2 млрд долл. США (142,4 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (97,1 млрд руб.). В течение 2017 г. была осуществлена экспертиза по всем имеющимся вопросам уголовного дела, итоги которой были приняты судом 12 февраля 2018 г. На заключительном судебном заседании 23 октября 2018 г. суд вынес оправдательный приговор по предъявленным обвинениям в отношении всех обвиняемых, включая генерального директора PETROTEL-LUKOIL S.A., его заместителей, а также в отношении PETROTEL-LUKOIL S.A. и LUKOIL Europe Holdings B.V. В результате со всех активов завода, акций, счетов PETROTEL-LUKOIL S.A., LUKOIL Europe Holdings B.V. сняты все аресты на общую сумму около 1,5 млрд долларов США (97,1 млрд руб.). Данное решение было обжаловано Прокуратурой 1 ноября 2018 г. Ожидается, что апелляция будет рассмотрена до конца 2019 г. 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 2010–2014 гг. (далее – «Возмещение») и правильности расчета «индекса объективности» (далее – «Индекс») в соответствии с Окончательным соглашением о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения. Поскольку по Возмещению стороны предпринимают усилия для разрешения имеющихся разногласий в ходе переговоров, а по Индексу стороны участвуют в арбитражном разбирательстве, которое находится на начальном этапе, руководство Группы считает суммы предъявленных претензий и любые расчеты сумм возможных убытков по спорам предварительными и не подлежащими раскрытию во избежание влияния на ход арбитража и переговоров и позиции сторон соответственно. В то же время руководство Группы не исключает возможность урегулирования спора по Индексу в ходе переговоров и считает, что конечный результат вышеуказанных разбирательств 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.

## Примечание 24. Условные события и обязательства (продолжение)

### 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. Министерство финансов США включило Компанию в секторальный санкционный список для целей применения Директивы 4 Управления по контролю зарубежных активов (ОФАС). 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 глубоководных месторождениях, шельфе Арктики, а также сланцевой нефти на территории Российской Федерации или в прибрежной зоне, простирающейся от российской территории, в отношении которой Российская Федерация заявляет свои права.

С января 2018 года (на основании принятых в августе – октябре 2017 г. актов) США расширили данные санкции, распространив их на соответствующие категории нефтедобывающих проектов, начатые после 29 января 2018 г. в любой части мира, в которых компании, входящие в секторальный санкционный список для целей применения Директивы 4 (в том числе Компания), обладают долей участия более 33% или большинством голосов.

Руководство считает, что указанные санкции не имеют существенного негативного влияния на действующие или планируемые нефтяные проекты Группы. В то же время 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 25. Операции со связанными сторонами

Высшее руководство Компании считает, что 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. Прочие финансовые активы в основном представляют собой займы, выданные зависимым компаниям.

Остатки по операциям со связанными сторонами составили:

	31 марта 2019	31 декабря 2018
Дебиторская задолженность	1 694	1 927
Прочие финансовые активы	60 018	64 007
<b>Итого активы</b>	<b>61 712</b>	<b>65 934</b>
Кредиторская задолженность	11 086	13 492
Займы и кредиты	2 761	3 356
<b>Итого обязательства</b>	<b>13 847</b>	<b>16 848</b>

## Примечание 25. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции со связанными сторонами составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	5 324	6 831
Выручка от прочей реализации	716	1 210
Приобретение нефти и нефтепродуктов	24 458	60 003
Прочие закупки	2 197	1 950
Поступление от реализации (приобретение) прочих финансовых активов, нетто	3 090	(7 022)
Погашение кредитов и займов, нетто	(526)	(188)

## Примечание 26. Программа вознаграждения

В конце декабря 2017 г. Компания представила новую программу по вознаграждению определенных членов руководства и ключевого персонала на основе около 40 млн акций Компании на период с 2018 по 2022 гг., которая была реализована в июле 2018 г. и классифицирована как программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами.

Справедливая стоимость программы была определена на дату предоставления прав в размере 156,8 млрд руб. с учетом принципов прогнозирования модели Монте-Карло и не подлежит дальнейшей корректировке. В расчете справедливой стоимости были использованы: спот-цена акции Компании на дату предоставления прав в размере 4 355 руб., скидка за отсутствие ликвидности в размере 9,95%, безрисковая процентная ставка, равная 7,50% годовых; ожидаемая дивидендная доходность, равная 4,99% годовых; срок до окончания программы – пять лет; фактор волатильности, равный 25,68%. Ожидаемый фактор волатильности был определен на основе данных исторической волатильности акций Компании в течение пятилетнего периода. Переход прав на акции зависит от выполнения требуемого периода оказания услуг, определенных показателей эффективности и увеличения стоимости акций. Группа планирует признавать расходы по программе равномерно в течение периода действия программы.

Расходы Группы по данной программе вознаграждения составили 7 842 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.

## Примечание 27. 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».

## Примечание 27. Сегментная информация (продолжение)

Группа приняла решение о введении нового ключевого показателя деятельности для оценки деятельности Группы и бизнес-сегментов с первого квартала 2019 г., заменив показатель «операционный доход» на показатель «EBITDA», который не определяется МСФО. Группа определяет показатель EBITDA как операционную прибыль до вычета износа и амортизации. Показатель EBITDA является индикатором эффективности деятельности Группы, включая способность финансировать капитальные затраты, приобретения и другие инвестиции, а также привлекать и обслуживать долг.

В целях обеспечения сопоставимости данных сравнительные периоды были пересчитаны аналогично.

### Операционные сегменты

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	72 238	1 773 390	5 305	-	1 850 933
Межсегментная деятельность	521 067	19 772	12 255	(553 094)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>593 305</b>	<b>1 793 162</b>	<b>17 560</b>	<b>(553 094)</b>	<b>1 850 933</b>
Операционные расходы	65 286	55 897	3 983	(15 997)	109 169
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	15 068	30 145	14 508	(10 148)	49 573
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	128 459	31 548	(963)	(9 808)	149 236
EBITDA	235 132	79 938	(7 068)	(9 945)	298 057
Расход по налогу на прибыль					(42 796)
Финансовые доходы					5 984
Финансовые расходы					(11 734)
Прибыль по курсовым разницам					1 901
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия					6 180
Прочие расходы					(3 972)
Износ и амортизация					(103 830)
Общий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим долям					(554)
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>					<b>149 236</b>

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

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

**Примечание 27. Сегментная информация (продолжение)**

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	50 306	1 574 634	5 788	-	1 630 728
Межсегментная деятельность	442 277	17 894	11 905	(472 076)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>492 583</b>	<b>1 592 528</b>	<b>17 693</b>	<b>(472 076)</b>	<b>1 630 728</b>
Операционные расходы	64 668	56 497	3 434	(15 959)	108 640
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	10 547	28 993	7 338	(10 124)	36 754
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	87 006	18 383	(271)	3 940	109 058
EBITDA	171 918	46 849	519	238	219 524
Расход по налогу на прибыль					(23 117)
Финансовые доходы					3 514
Финансовые расходы					(7 322)
Убыток по курсовым разницам					(1 432)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия					5 249
Прочие доходы					699
Износ и амортизация					(87 690)
Общий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим долям					(367)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					109 058

**Географические сегменты**

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018
Реализация нефти на территории России	9 505	13 618
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	608 080	477 751
Реализация нефтепродуктов на территории России	207 170	188 501
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	895 595	855 961
Реализация продуктов нефтехимии в России	10 944	10 580
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	31 379	15 554
Реализация газа в России	7 965	8 330
Реализация газа зарубежными дочерними компаниями	38 229	19 980
Реализация энергии и связанных услуг в России	17 888	17 758
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	4 076	2 622
Прочая реализация на территории России	9 917	10 179
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	10 185	9 894
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>1 850 933</b>	<b>1 630 728</b>



## Примечание 27. Сегментная информация (продолжение)

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	290 089	1 560 844	-	1 850 933
Межсегментная деятельность	417 558	999	(418 557)	-
Итого выручка от реализации	707 647	1 561 843	(418 557)	1 850 933
Операционные расходы	77 385	29 911	1 873	109 169
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21 641	28 672	(740)	49 573
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	155 585	3 421	(9 770)	149 236
EBITDA	269 555	40 096	(11 594)	298 057

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	276 411	1 354 317	-	1 630 728
Межсегментная деятельность	348 054	695	(348 749)	-
Итого выручка от реализации	624 465	1 355 012	(348 749)	1 630 728
Операционные расходы	78 775	29 220	645	108 640
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21 876	15 803	(925)	36 754
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	93 915	11 203	3 940	109 058
EBITDA	182 821	30 853	5 850	219 524

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

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2019	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2018
Выручка от реализации		
в Швейцарии	832 652	791 585
в США	246 717	159 622
в Сингапуре	121 685	127 924

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

## Примечание 28. 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.

**Примечание 28. Справедливая стоимость (продолжение)**

Ниже приводится сопоставление по категориям балансовой и справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении, по состоянию на 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г.

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			
31 марта 2019		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	1 909	-	1 909	-	1 909
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	60 018	-	-	60 018	60 018
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	4 311	4 311	-	-	4 311
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	2 309	-	2 309	-	2 309
Кредиты и займы	626 570	306 334	-	334 331	640 665

	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			
31 декабря 2018		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	8 676	-	8 676	-	8 676
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	64 038	-	-	64 038	64 038
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	3 388	3 388	-	-	3 388
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	8 413	-	8 413	-	8 413
Кредиты и займы	506 319	321 535	-	192 519	514 054

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (уровень 1), дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности (уровень 3), краткосрочных кредитов и займов (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 инструментов. 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 31 марта 2019 г. и 31 декабря 2018 г.