



ПАО «ЛУКОЙЛ»

**СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 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 компаний (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 сентября 2019 года, соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за трех- и девятимесячный периоды, закончившиеся 30 сентября 2019 года, и соответствующих консолидированных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2019 года, а также примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (далее «сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом,

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

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц
за № 1027700035769

Москва, Россия

Аудиторская организация: 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

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

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 30 сентября 2019 года и за трех – и девятимесячный периоды, закончившиеся 30 сентября 2019 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».


Усов А.И.
Акционерное общество «КПМГ»
Москва, Россия



25 ноября 2019 года

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

		30 сентября 2019 (неаудированные данные)	31 декабря 2018
	Примечание		
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	447 168	492 650
Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	7	423 425	429 945
Прочие краткосрочные финансовые активы		36 571	26 200
Запасы	8	436 822	381 737
Дебиторская задолженность по налогам	9	94 585	95 611
Прочие оборотные активы	10	46 046	52 336
Итого оборотные активы		1 484 617	1 478 479
Основные средства	12	3 977 151	3 829 164
Инвестиции в зависимые и совместные предприятия	11	226 620	228 053
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	54 947	82 568
Активы по отложенному налогу на прибыль		27 934	31 041
Гудвил и прочие нематериальные активы		39 682	41 765
Прочие внеоборотные активы		37 050	41 312
Итого внеоборотные активы		4 363 384	4 253 903
Итого активы		5 848 001	5 732 382
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	15	555 005	547 128
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	16	112 916	99 625
Обязательства по налогам	18	144 477	123 974
Оценочные обязательства	20	38 458	38 266
Прочие краткосрочные обязательства	19	23 818	105 567
Итого краткосрочные обязательства		874 674	914 560
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	17	507 830	435 422
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		258 348	258 836
Оценочные обязательства	20	54 543	47 923
Прочие долгосрочные обязательства		2 497	2 115
Итого долгосрочные обязательства		823 218	744 296
Итого обязательства		1 697 892	1 658 856
Капитал			
Уставный капитал	21	968	1 015
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(187 171)	(134 810)
Добавочный капитал		39 119	39 173
Прочие резервы		79 788	196 554
Нераспределенная прибыль		4 209 090	3 963 628
Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		4 141 794	4 065 560
Неконтролирующая доля		8 315	7 966
Итого капитал		4 150 109	4 073 526
Итого обязательства и капитал		5 848 001	5 732 382

Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»
Алекперов В.Ю.

Главный бухгалтер ПАО «ЛУКОЙЛ»
Верхов В.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 сентября 2019 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2018 (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 (неаудированные данные)
Примечание					
Выручка					
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	28	1 952 322	2 305 886	5 928 807	5 992 672
Затраты и прочие расходы					
Операционные расходы		(119 286)	(123 837)	(342 145)	(344 698)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(1 050 010)	(1 323 504)	(3 247 918)	(3 402 816)
Транспортные расходы		(67 349)	(70 624)	(204 603)	(204 886)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(45 638)	(64 766)	(144 198)	(141 929)
Износ и амортизация		(104 504)	(105 900)	(314 064)	(291 183)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(233 001)	(248 539)	(708 514)	(649 176)
Акцизы и экспортные пошлины		(108 573)	(151 765)	(321 229)	(410 358)
Затраты на геолого-разведочные работы		(660)	(1 041)	(2 168)	(2 324)
Операционная прибыль		223 301	215 910	643 968	545 302
Финансовые доходы	23	6 944	5 132	19 003	13 294
Финансовые расходы	23	(10 872)	(9 955)	(33 582)	(25 556)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия	11	5 496	6 828	16 618	18 181
(Убыток) прибыль по курсовым разницам		(4 630)	11 215	878	32 177
Прочие доходы (расходы)	24	6 529	(780)	(3 803)	(10 643)
Прибыль до налога на прибыль		226 768	228 350	643 082	572 755
Текущий налог на прибыль		(36 954)	(46 064)	(119 010)	(104 253)
Отложенный налог на прибыль		1 073	2 176	(1 594)	(6 620)
Итого расход по налогу на прибыль		(35 881)	(43 888)	(120 604)	(110 873)
Чистая прибыль		190 887	184 462	522 478	461 882
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям		(500)	(695)	(1 610)	(1 735)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		190 387	183 767	520 868	460 147
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		15 740	37 161	(116 715)	98 827
Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевые инструменты, отражаемое в составе прочего совокупного дохода		(876)	(1 229)	(184)	(310)
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>					
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами		(13)	(60)	110	(174)
Прочий совокупный доход (расход)		14 851	35 872	(116 789)	98 343
Общий совокупный доход		205 738	220 334	405 689	560 225
Общий совокупный доход, относящийся к неконтролирующим долям		(485)	(691)	(1 587)	(1 729)
Общий совокупный доход, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		205 253	219 643	404 102	558 496
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):					
базовая прибыль	21	294,10	259,02	776,42	648,48
разводненная прибыль		285,01	255,54	754,92	643,85

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	4 065 560	7 966	4 073 526
Чистая прибыль	-	-	-	-	520 868	520 868	1 610	522 478
Прочий совокупный расход	-	-	-	(116 766)	-	(116 766)	(23)	(116 789)
Общий совокупный (расход) доход				(116 766)	520 868	404 102	1 587	405 689
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(104 316)	(104 316)	-	(104 316)
Приобретение акций Компании	-	(240 767)	-	-	-	(240 767)	-	(240 767)
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами	-	-	-	-	17 269	17 269	-	17 269
Уменьшение уставного капитала	(47)	188 406	-	-	(188 359)	-	-	-
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	(54)	-	-	(54)	(1 238)	(1 292)
30 сентября 2019	968	(187 171)	39 119	79 788	4 209 090	4 141 794	8 315	4 150 109
31 декабря 2017	1 151	(251 089)	129 641	27 090	3 576 158	3 482 951	7 448	3 490 399
Эффект от применения МСФО 9, за вычетом налога	-	-	-	-	(6 831)	(6 831)	-	(6 831)
1 января 2018	1 151	(251 089)	129 641	27 090	3 569 327	3 476 120	7 448	3 483 568
Чистая прибыль	-	-	-	-	460 147	460 147	1 735	461 882
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	98 349	-	98 349	(6)	98 343
Общий совокупный доход				98 349	460 147	558 496	1 729	560 225
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(92 252)	(92 252)	-	(92 252)
Приобретение акций Компании	-	(7 024)	-	-	-	(7 024)	-	(7 024)
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами	-	-	-	-	18 277	18 277		18 277
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	91	-	-	91	(810)	(719)
30 сентября 2018	1 151	(258 113)	129 732	125 439	3 955 499	3 953 708	8 367	3 962 075

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

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

	Приме- чание	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 (неаудированные данные)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		520 868	460 147
Корректировки по неденежным статьям:			
Износ и амортизация		314 064	291 183
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия, за минусом полученных дивидендов		(11 794)	(12 060)
Списание затрат по сухим скважинам		1 085	860
(Прибыль) убыток от выбытия и обесценения активов		(3 335)	14 167
Налог на прибыль		120 604	110 873
Неденежная прибыль по курсовым разницам		(984)	(32 398)
Финансовые доходы		(19 003)	(13 294)
Финансовые расходы		33 582	25 556
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		5 570	1 180
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами		23 525	23 525
Прочие, нетто		(1 645)	(778)
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности:			
Дебиторская задолженность		(18 861)	(140 397)
Запасы		(79 969)	(12 037)
Кредиторская задолженность		34 632	39 464
Прочие налоги		22 528	31 563
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(10 071)	(26 378)
Платежи по налогу на прибыль		(118 996)	(96 007)
Дивиденды полученные		4 814	6 401
Проценты полученные		14 549	9 570
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		831 163	681 140
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение лицензий		(2 334)	(298)
Капитальные затраты		(314 038)	(338 260)
Поступления от реализации основных средств		1 123	1 371
Приобретение финансовых активов		(3 725)	(2 175)
Поступления от реализации финансовых активов		13 171	11 871
Реализация дочерних компаний, без учета выбывших денежных средств		9 261	-
Реализация долей в зависимых компаниях		170	-
Приобретение доли участия в проекте и дочерних компаний, без учета приобретенных денежных средств		(55 055)	-
Приобретение долей в зависимых компаниях		(974)	(1 968)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(352 401)	(329 459)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		2 289	21 050
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(5 803)	(12 142)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		-	39 840
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(44 447)	(196 714)
Проценты уплаченные		(26 783)	(23 080)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(180 698)	(158 346)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(3 301)	(1 515)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		84	111
Приобретение акций Компании		(243 691)	(7 024)
Продажа неконтролирующих долей		-	4
Приобретение неконтролирующих долей		(14)	-
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(502 364)	(337 816)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(21 880)	27 536
Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов		(45 482)	41 401
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		492 650	330 390
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	6	447 168	371 791

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 25 ноября 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.

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

Примечание 2. Основа подготовки отчетности (продолжение)

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» (далее – МСФО 16), который Группа применила, начиная с 1 января 2019 г.

МСФО 16, 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 16 вводит единую модель учета арендаторами договоров аренды, предполагающую их отражение на балансе арендатора. В соответствии с МСФО 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 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. Помимо этого, при определении срока аренды Группа принимала во внимание экономические факторы, влияющие на продолжительность использования актива в своей деятельности.

Примечание 3. Изменения в учетной политике (продолжение)

По состоянию на 30 сентября 2019 г. Группа отразила 172 541 млн руб. активов в форме права пользования в составе статьи «Основные средства», 169 890 млн руб. обязательств по аренде в составе долгосрочной задолженности по кредитам и займам, из которых 28 977 млн руб. включены в её текущую часть. Кроме того, Группа признала амортизацию прав пользования активами в размере 11 940 млн руб. и 34 418 млн руб. и расходы по процентам в части обязательств по аренде в размере 2 925 млн руб. и 8 717 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г., соответственно (включая соглашения, которые ранее отражались как договоры аренды в соответствии с МСФО (IAS) 17 «Аренда»).

Сверка обязательств по аренде

Обязательства по операционной аренде на 31 декабря 2018 г.	182 742
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)
Приведенная величина будущих минимальных арендных платежей	94 889
Опцион продления и завершения	10 721
Сервисные договоры, классифицированные как аренда	56 585
Прочее	(144)
Дополнительные обязательства по аренде на 1 января 2019 г.	162 051
Обязательства по финансовой аренде на 31 декабря 2018 г.	25 973
Итого обязательства по аренде на 1 января 2019 г.	188 024

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

	30 сентября 2019	31 декабря 2018
Денежные средства в российских рублях	61 884	201 073
Денежные средства в долларах США	355 566	264 538
Денежные средства в евро	17 760	18 350
Денежные средства в прочих иностранных валютах	11 958	8 689
Итого денежные средства и их эквиваленты	447 168	492 650

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

	30 сентября 2019	31 декабря 2018
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 25 389 млн руб. и 23 031 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно)	410 198	411 247
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 4 842 млн руб. и 4 767 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно)	13 227	18 698
Итого дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	423 425	429 945

Примечание 8. Запасы

	30 сентября 2019	31 декабря 2018
Нефть и нефтепродукты	377 967	325 563
Материалы для добычи и бурения	23 876	23 128
Материалы для нефтепереработки	4 625	4 084
Прочие товары, сырье и материалы	30 354	28 962
Итого запасы	436 822	381 737

Примечание 9. Дебиторская задолженность по налогам

	30 сентября 2019	31 декабря 2018
Предоплата по налогу на прибыль	15 110	12 165
НДС и акцизы к возмещению	33 041	37 832
Предоплаченные таможенные пошлины	9 908	23 093
Переплата по НДС	34 467	18 498
Дебиторская задолженность по прочим налогам	2 059	4 023
Итого дебиторская задолженность по налогам	94 585	95 611

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	30 сентября 2019	31 декабря 2018
Авансы выданные	14 563	19 851
Расходы будущих периодов	21 556	22 139
Прочие активы	9 927	10 346
Итого прочие оборотные активы	46 046	52 336

Примечание 11. Инвестиции в зависимые и совместные предприятия

Балансовая стоимость инвестиций в зависимые и совместные предприятия:

Наименование компании	Страна	Доля участия		30 сентября 2019	31 декабря 2018
		30 сентября 2019	31 декабря 2018		
Совместные предприятия:					
Тенгизшевройл	Казахстан	5,0%	5,0%	121 694	121 204
Каспийский трубопроводный консорциум	Казахстан	12,5%	12,5%	40 784	39 346
Южно-Кавказская трубопроводная компания	Азербайджан	10,0%	10,0%	32 559	34 789
Прочие				718	623
Зависимые компании:					
Зависимые компании				30 865	32 091
Итого				226 620	228 053

Примечание 12. Основные средства

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
Первоначальная стоимость				
31 декабря 2018	4 476 824	1 373 743	75 882	5 926 449
Эффект от применения МСФО 16	54 335	102 189	5 527	162 051
1 января 2019	4 531 159	1 475 932	81 409	6 088 500
Поступление	282 572	50 510	1 414	334 496
Приобретение доли участия в проекте	50 174	-	-	50 174
Выбытие	(13 845)	(7 850)	(675)	(22 370)
Курсовые разницы	(108 588)	(60 692)	(1 303)	(170 583)
Прочее	3 535	10 539	(265)	13 809
30 сентября 2019	4 745 007	1 468 439	80 580	6 294 026
Износ и обесценение				
31 декабря 2018	(1 586 508)	(513 668)	(19 380)	(2 119 556)
Износ за период	(218 910)	(90 703)	(3 227)	(312 840)
Обесценение	(146)	-	-	(146)
Выбытие	6 066	6 363	186	12 615
Курсовые разницы	54 663	23 281	557	78 501
Прочее	(255)	4 455	149	4 349
30 сентября 2019	(1 745 090)	(570 272)	(21 715)	(2 337 077)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
31 декабря 2018	5 916	15 669	686	22 271
30 сентября 2019	5 265	14 165	772	20 202
Балансовая стоимость				
31 декабря 2018	2 896 232	875 744	57 188	3 829 164
30 сентября 2019	3 005 182	912 332	59 637	3 977 151
Первоначальная стоимость				
31 декабря 2017	3 902 267	1 236 552	72 543	5 211 362
Поступление	268 811	66 538	1 065	336 414
Выбытие	(29 019)	(7 514)	(476)	(37 009)
Курсовые разницы	164 397	38 123	1 651	204 171
Прочее	7 159	(731)	89	6 517
30 сентября 2018	4 313 615	1 332 968	74 872	5 721 455
Износ и обесценение				
31 декабря 2017	(1 230 717)	(403 445)	(15 617)	(1 649 779)
Износ за период	(220 070)	(70 759)	(2 725)	(293 554)
Обесценение	(5 033)	-	-	(5 033)
Выбытие	21 883	4 075	164	26 122
Курсовые разницы	(81 074)	(14 200)	(501)	(95 775)
Прочее	2	803	30	835
30 сентября 2018	(1 515 009)	(483 526)	(18 649)	(2 017 184)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
31 декабря 2017	10 732	2 717	133	13 582
30 сентября 2018	6 926	10 777	612	18 315
Балансовая стоимость				
31 декабря 2017	2 682 282	835 824	57 059	3 575 165
30 сентября 2018	2 805 532	860 219	56 835	3 722 586

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 410 701 млн руб. и 335 312 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно.

Примечание 12. Основные средства (продолжение)

Во втором квартале 2018 г. Группа признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи в России в сумме 5 млрд руб.

Активы, связанные с разведкой и оценкой

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018
1 января	107 106	86 134
Капитализированные расходы	24 302	21 109
Реклассификация в активы на стадии разработки	(3 892)	(4 963)
Списание на расходы	(582)	(5 829)
Курсовые разницы	(2 107)	2 159
Прочие движения	235	(14)
30 сентября	125 062	98 596

Примечание 13. Прочие долгосрочные финансовые активы

	30 сентября 2019	31 декабря 2018
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		
Долевые инструменты	2 930	3 388
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Долгосрочные займы выданные	4 610	19 468
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 373	2 469
Прочие финансовые активы	88	102
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Долгосрочные займы выданные	45 946	57 064
Прочие финансовые активы	-	77
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	54 947	82 568

Примечание 14. Приобретение доли участия в проекте

Во втором квартале 2019 г. компания Группы заключила соглашение с компанией New Age M12 Holdings Limited о приобретении 25% доли участия в проекте Marine XII в Республике Конго, разрабатываемого на условиях соглашения о разделе продукции. Сделка на сумму 51,4 млрд руб. (768 млн долл. США) была закрыта в сентябре 2019 г. после выполнения всех отлагательных условий, в том числе получения одобрения государственных органов Республики Конго.

По состоянию на 30 сентября 2019 г. оценка справедливой стоимости активов и обязательств 25% доли участия в проекте Marine XII не завершена. Распределение стоимости приобретения на справедливую стоимость активов и обязательств будет завершено в течение 12 месяцев с даты приобретения.

Примечание 15. Кредиторская задолженность

	30 сентября 2019	31 декабря 2018
Торговая кредиторская задолженность	489 349	477 444
Прочая кредиторская задолженность	65 656	69 684
Итого кредиторская задолженность	555 005	547 128

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

	30 сентября 2019	31 декабря 2018
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	17 194	20 885
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	2 015	7 843
Текущая часть долгосрочной задолженности	93 707	70 897
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	112 916	99 625

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 15 857 млн руб. и 15 541 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 1 337 млн руб. и 5 344 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. составляла 4,63% и 9,83% годовых соответственно. По состоянию на 30 сентября 2019 г. краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций являются необеспеченными.

Примечание 17. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

	30 сентября 2019	31 декабря 2018
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	135 690	161 314
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 7,250% и сроком погашения в 2019 г.	38 625	41 584
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	64 365	69 385
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	32 154	34 663
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	96 525	104 079
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,750% и сроком погашения в 2026 г.	64 288	69 321
Обязательства по аренде	169 890	25 973
Общая сумма долгосрочной задолженности	601 537	506 319
Текущая часть долгосрочной задолженности	(93 707)	(70 897)
Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам	507 830	435 422

Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 117 000 млн руб. и 137 439 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 18 690 млн руб. и 23 875 млн руб., подлежащих уплате в евро, по состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2019 до 2028 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. составляла 4,31% и 4,87% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 49% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 сентября 2019 г. обеспечено акциями зависимой компании, экспортными поставками и основными средствами.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

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

Примечание 17. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Сверка обязательств, обусловленных финансовой деятельностью

	Кредиты и займы	Облигации	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
31 декабря 2018	190 042	319 032	25 973	73 920	608 967
Эффект от применения МСФО 16	-	-	162 051	-	162 051
1 января 2019	190 042	319 032	188 024	73 920	771 018
Изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности:					
Поступление краткосрочных кредитов и займов	2 289	-	-	-	2 289
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(5 803)	-	-	-	(5 803)
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(13 687)	-	(30 760)	-	(44 447)
Проценты уплаченные	-	-	(8 718)	(18 065)	(26 783)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	-	-	-	(180 698)	(180 698)
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	(17 201)	-	(39 478)	(198 763)	(255 442)
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	-	-	8 717	24 616	33 333
Дивиденды, объявленные по акциям Компании	-	-	-	104 316	104 316
Изменения, обусловленные получением или потерей контроля над дочерними организациями	(4 448)	-	-	-	(4 448)
Влияние изменений валютных курсов	(14 144)	(23 216)	(10 895)	(382)	(48 637)
Прочее движение	650	141	23 522	4 721	29 034
Всего прочее движение	(17 942)	(23 075)	21 344	133 271	113 598
30 сентября 2019	154 899	295 957	169 890	8 428	629 174

Примечание 18. Обязательства по налогам

	30 сентября 2019	31 декабря 2018
Налог на прибыль	13 807	11 316
Налог на добычу полезных ископаемых	59 445	46 532
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	3 370	-
НДС	42 216	34 823
Акцизы	14 511	18 887
Налог на имущество	5 172	4 985
Прочие налоги	5 956	7 431
Итого задолженность по налогам	144 477	123 974

Примечание 19. Прочие краткосрочные обязательства

	30 сентября 2019	31 декабря 2018
Авансы полученные	19 640	30 249
Задолженность по дивидендам	1 082	72 103
Прочее	3 096	3 215
Итого прочие краткосрочные обязательства	23 818	105 567

ПАО «ЛУКОЙЛ»

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

Примечание 20. Оценочные обязательства

	Обязатель- ства, связанные с окончанием использова- ния активов	Обязатель- ства по выплате вознагра- ждения сотрудни- кам	Обязатель- ства по природо- охранным меропри- ятиям	Пенсион- ные обяза- тельства	Обяза- тельства по предстоя- щей оплате отпусков	Прочие оценочные обяза- тельства	Итого
30 сентября 2019	45 209	12 057	3 503	8 596	4 881	18 755	93 001
в т.ч.: долгосрочные	44 998	45	1 279	5 662	150	2 409	54 543
краткосрочные	211	12 012	2 224	2 934	4 731	16 346	38 458
31 декабря 2018	36 424	9 401	4 014	8 910	5 968	21 472	86 189
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 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018
1 января	36 424	36 668
Начисление обязательства в течение периода	955	2 152
Восстановление обязательства	(322)	(92)
Использование обязательства в течение периода	(110)	(147)
Приращение дисконта	1 984	2 243
Изменение ставки дисконтирования	8 553	1 808
Изменение оценок	(1 041)	(1 610)
Курсовые разницы	(1 287)	2 003
Прочее	53	18
30 сентября	45 209	43 043

Примечание 21. Акционерный капитал

Обыкновенные акции

	30 сентября 2019 (тыс. штук)	31 декабря 2018 (тыс. штук)
Разрешенные к выпуску, выпущенные и полностью оплаченные по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	715 000	750 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(62 119)	(53 107)
Акции в обращении	652 881	696 893

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2019 г., было принято решение об уменьшении уставного капитала Компании до 715 млн обыкновенных акций путем выкупа и погашения 35 млн обыкновенных акций. Погашение акций и уменьшение уставного капитала состоялось 28 августа 2019 г.

Дивиденды

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2019 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2018 г. в размере 155,00 рублей на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 3 декабря 2018 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2018 г. в размере 95,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2018 г. составил 250,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

Примечание 21. Акционерный капитал (продолжение)

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 21 июня 2018 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2017 г. в размере 130,00 рублей на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 4 декабря 2017 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2017 г. в размере 85,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2017 г. составил 215,00 рублей на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 455 млн руб. и 70 610 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно.

Прибыль на одну акцию

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2019	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2018	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018
Чистая прибыль, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ»	190 387	183 767	520 868	460 147
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	647 356	709 461	670 862	709 575
Эффект разводнения по программе вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами (тыс. штук)	20 017	9 679	18 865	5 107
Эффект разводнения, относящийся к обязательству по выкупу обыкновенных акций (тыс. штук)	619	-	240	-
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тыс. штук)	667 992	719 140	689 967	714 682
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):				
базовая прибыль	294,10	259,02	776,42	648,48
разводненная прибыль	285,01	255,54	754,92	643,85

Примечание 22. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2019	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2018	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018
Оплата труда	36 721	34 713	108 599	100 681
Отчисления в государственные социальные фонды	8 115	8 179	25 456	24 988
Начисления по программе вознаграждения	7 841	23 269	23 525	23 459
Итого затраты на персонал	52 677	66 161	157 580	149 128

ПАО «ЛУКОЙЛ»

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

Примечание 23. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2019	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2018	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018
Доход от процентов по депозитам	4 945	3 017	12 217	6 716
Доход от процентов по выданным займам	1 289	1 660	3 761	4 959
Прочие финансовые доходы	710	455	3 025	1 619
Итого финансовые доходы	6 944	5 132	19 003	13 294

Финансовые расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2019	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2018	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018
Расходы по процентам	9 643	7 548	29 955	20 971
Приращение дисконта	746	842	1 992	2 249
Прочие финансовые расходы	483	1 565	1 635	2 336
Итого финансовые расходы	10 872	9 955	33 582	25 556

Примечание 24. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2019	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2018	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018
Прибыль от реализации и выбытия активов	8 854	401	9 792	1 003
Восстановление убытка от обесценения активов	2 138	-	2 138	-
Прочие доходы	2 266	6 395	6 903	12 760
Итого прочие доходы	13 258	6 796	18 833	13 763

Прочие расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2019	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2018	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018
Убыток от реализации и выбытия активов	3 293	3 645	8 449	10 137
Убыток от обесценения	-	23	146	5 033
Расходы на благотворительность	2 225	2 001	7 605	6 172
Прочие расходы	1 211	1 907	6 436	3 064
Итого прочие расходы	6 729	7 576	22 636	24 406

Примечание 25. Условные события и обязательства

Инвестиционные обязательства

Договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 486 144 млн руб. и 473 615 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г. соответственно.

Примечание 25. Условные события и обязательства (продолжение)

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. 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 (141,7 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (96,6 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 (96,6 млрд руб.). Данное решение было обжаловано Прокуратурой 1 ноября 2018 г. 11 ноября 2019 г. Апелляционный суд г. Плоешти рассмотрел апелляционную жалобу Прокуратуры, ожидается, что решение будет вынесено судом до конца 2019 г. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Примечание 25. Условные события и обязательства (продолжение)

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.

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 (OFAC). 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 г. (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. Условные события и обязательства (продолжение)

Прочие

В адрес Компании и ряда других организаций Группы поступили претензии ряда контрагентов о поставке предположительно не соответствующих спецификации объемов нефти через нефтепровод «Дружба» (принадлежащий и эксплуатируемый государственной компанией ПАО «Транснефть») во втором квартале 2019 г. Согласно предъявленным претензиям, поставленная нефть содержала показатели хлорорганических соединений сверх норм, предусмотренных договорными спецификациями, что предположительно может привести покупателей к определенным финансовым потерям. Согласно общедоступной информации, эта ситуация была вызвана незаконными действиями определенных третьих лиц, целью которых было сокрытие краж нефти из нефтепровода. Потери не были полностью определены или подтверждены. В настоящее время между Компанией, ПАО «Транснефть» и венгерской нефтегазовой компанией MOL урегулированы последствия инцидента в части поставок нефти Группы в Венгрию и Словакию. Компания не может оценить оставшиеся претензии и вероятность или перспективы их удовлетворения, но руководство считает, что конечный результат их рассмотрения не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Примечание 26. 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:

	30 сентября 2019	31 декабря 2018
Дебиторская задолженность	3 279	1 927
Прочие финансовые активы	53 604	64 007
Итого активы	56 883	65 934
Кредиторская задолженность	10 683	13 492
Займы и кредиты	2 015	3 356
Итого обязательства	12 698	16 848

Операции со связанными сторонами составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2019	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2018	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	10 447	10 106	23 647	29 028
Выручка от прочей реализации	383	950	1 640	3 635
Приобретение нефти и нефтепродуктов	21 593	59 448	71 151	163 265
Прочие закупки	2 610	3 115	6 832	8 229
Поступление от реализации (приобретение) прочих финансовых активов, нетто	3 961	(3 203)	9 770	9 889
Погашение кредитов и займов, нетто	(698)	(443)	(1 304)	(551)

Примечание 27. 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 7 841 млн руб. и 23 525 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г., соответственно.

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 нефти и газа. В сегмент «Переработка, торговля и сбыт» включены компании, занимающиеся переработкой, транспортировкой и реализацией нефти, природного газа и продуктов их переработки, перерабатывающие и реализующие продукцию нефтехимии, занимающиеся генерацией, транспортировкой и реализацией тепло- и электроэнергии, а также оказывающие сопутствующие услуги. 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».

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.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

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

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

Операционные сегменты

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2019 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	62 815	1 884 168	5 339	-	1 952 322
Межсегментная деятельность	507 618	18 182	10 338	(536 138)	-
Итого выручка от реализации	570 433	1 902 350	15 677	(536 138)	1 952 322
Операционные расходы	70 479	60 148	5 478	(16 819)	119 286
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	8 585	30 016	14 978	(7 941)	45 638
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	117 777	69 795	(11 379)	14 194	190 387
EBITDA	211 958	116 380	(10 544)	10 011	327 805
Расход по налогу на прибыль					(35 881)
Финансовые доходы					6 944
Финансовые расходы					(10 872)
Прибыль по курсовым разницам					(4 630)
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия					5 496
Прочие расходы					6 529
Износ и амортизация					(104 504)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(500)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					190 387

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2018 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	76 579	2 223 357	5 950	-	2 305 886
Межсегментная деятельность	615 991	16 844	11 621	(644 456)	-
Итого выручка от реализации	692 570	2 240 201	17 571	(644 456)	2 305 886
Операционные расходы	68 139	67 148	5 587	(17 037)	123 837
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	10 308	33 258	29 159	(7 959)	64 766
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	157 231	50 664	(18 442)	(5 686)	183 767
EBITDA	268 631	82 189	(23 404)	(5 606)	321 810
Расход по налогу на прибыль					(43 888)
Финансовые доходы					5 132
Финансовые расходы					(9 955)
Прибыль по курсовым разницам					11 215
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия					6 828
Прочие расходы					(780)
Износ и амортизация					(105 900)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(695)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					183 767

ПАО «ЛУКОЙЛ»

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

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	196 246	5 716 339	16 222	-	5 928 807
Межсегментная деятельность	1 588 438	56 261	35 508	(1 680 207)	-
Итого выручка от реализации	1 784 684	5 772 600	51 730	(1 680 207)	5 928 807
Операционные расходы	204 865	171 932	13 944	(48 596)	342 145
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	34 661	89 944	46 016	(26 423)	144 198
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	375 806	152 528	(18 567)	11 101	520 868
ЕВITDA	682 164	289 485	(26 283)	12 666	958 032
Расход по налогу на прибыль					(120 604)
Финансовые доходы					19 003
Финансовые расходы					(33 582)
Прибыль по курсовым разницам					878
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия					16 618
Прочие расходы					(3 803)
Износ и амортизация					(314 064)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(1 610)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					520 868

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	185 715	5 788 570	18 387	-	5 992 672
Межсегментная деятельность	1 622 793	51 819	35 762	(1 710 374)	-
Итого выручка от реализации	1 808 508	5 840 389	54 149	(1 710 374)	5 992 672
Операционные расходы	201 149	180 203	16 081	(52 735)	344 698
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	29 062	93 657	45 267	(26 057)	141 929
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	377 805	107 915	(12 116)	(13 457)	460 147
ЕВITDA	680 248	200 658	(26 609)	(17 812)	836 485
Расход по налогу на прибыль					(110 873)
Финансовые доходы					13 294
Финансовые расходы					(25 556)
Прибыль по курсовым разницам					32 177
Доля в прибыли компаний, учитываемых по методу долевого участия					18 181
Прочие расходы					(10 643)
Износ и амортизация					(291 183)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(1 735)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					460 147

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

Географические сегменты

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2019	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2018	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018
Реализация нефти на территории России	1 115	14 423	14 713	38 667
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	655 026	800 306	2 012 972	2 008 076
Реализация нефтепродуктов на территории России	252 771	264 549	694 779	685 567
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	930 447	1 112 717	2 853 198	2 952 696
Реализация продуктов нефтехимии в России	10 379	12 224	32 832	33 993
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	20 863	15 731	76 772	46 353
Реализация газа в России	7 685	8 122	23 809	24 872
Реализация газа зарубежными дочерними компаниями	32 790	36 267	102 004	82 513
Реализация энергии и связанных услуг в России	10 483	10 432	38 833	38 735
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	4 451	5 743	11 652	11 778
Прочая реализация на территории России	11 404	12 247	32 118	34 510
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	14 908	13 125	35 125	34 912
Итого выручка от реализации	1 952 322	2 305 886	5 928 807	5 992 672

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2019 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	317 591	1 634 731	-	1 952 322
Межсегментная деятельность	384 298	346	(384 644)	-
Итого выручка от реализации	701 889	1 635 077	(384 644)	1 952 322
Операционные расходы	83 622	32 949	2 715	119 286
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	23 287	22 982	(631)	45 638
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	146 431	30 227	13 729	190 387
EBITDA	257 890	62 428	7 487	327 805

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2018 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	344 971	1 960 915	-	2 305 886
Межсегментная деятельность	462 704	864	(463 568)	-
Итого выручка от реализации	807 675	1 961 779	(463 568)	2 305 886
Операционные расходы	86 743	36 895	199	123 837
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	24 614	41 080	(928)	64 766
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	177 203	11 461	(4 897)	183 767
EBITDA	279 360	46 862	(4 412)	321 810

ПАО «ЛУКОЙЛ»

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

Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	910 648	5 018 159	-	5 928 807
Межсегментная деятельность	1 222 243	2 013	(1 224 256)	-
Итого выручка от реализации	2 132 891	5 020 172	(1 224 256)	5 928 807
Операционные расходы	243 543	91 734	6 868	342 145
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	68 652	77 885	(2 339)	144 198
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	453 891	56 366	10 611	520 868
EBITDA	792 824	159 678	5 530	958 032

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	929 359	5 063 313	-	5 992 672
Межсегментная деятельность	1 214 930	2 419	(1 217 349)	-
Итого выручка от реализации	2 144 289	5 065 732	(1 217 349)	5 992 672
Операционные расходы	247 445	96 836	417	344 698
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	71 414	73 165	(2 650)	141 929
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	432 380	42 914	(15 147)	460 147
EBITDA	716 984	131 361	(11 860)	836 485

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

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2019	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2018	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2019	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2018
Выручка от реализации				
в Швейцарии	909 929	1 033 814	2 677 289	2 830 582
в США	247 982	299 778	881 303	661 304
в Сингапуре	87 291	205 850	335 298	508 215

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 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г.

Примечание 29. Справедливая стоимость (продолжение)

		Справедливая стоимость			
30 сентября 2019	Балансовая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	5 111	-	5 111	-	5 111
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	53 604	-	-	53 604	53 604
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2 930	2 930	-	-	2 930
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	5 288	-	5 288	-	5 288
Кредиты и займы	601 537	314 094	-	313 321	627 415

		Справедливая стоимость			
31 декабря 2018	Балансовая стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы:					
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
Финансовые обязательства:					
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 30 сентября 2019 г. и 31 декабря 2018 г.

Примечание 30. События после отчетной даты

В октябре 2019 г. компания Группы приобрела 5% долю участия в Концессии Гаша (Ghasha) в Объединенных Арабских Эмиратах у Национальной нефтяной компании Абу-Даби (ADNOC). Стоимость приобретения составила около 190 млн долл. США.