



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

**за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 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.



АО «КПМГ»  
Бизнес-центр «Башня на Набережной», Блок «С»  
Пресненская набережная, 10  
Москва, Россия 123112  
Телефон +7 (495) 937 4477  
Факс +7 (495) 937 4499  
Веб-сайт [www.kpmg.ru](http://www.kpmg.ru)

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

Акционерам и Совету директоров

ПАО «ЛУКОЙЛ»

### ***Вступление***

Мы провели обзорную проверку прилагаемого консолидированного отчета о финансовом положении ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа») по состоянию на 30 сентября 2021 года, соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за трех- и девятимесячный периоды, закончившиеся 30 сентября 2021 года, и соответствующих консолидированных отчетов об изменениях в капитале и движении денежных средств за девятимесячный период, закончившийся 30 сентября 2021 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, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие

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, участник глобальной организации независимых фирм КПМГ. Подробная информация о структуре глобальной организации КПМГ доступна на странице [home.kpmg/govemrussia](http://home.kpmg/govemrussia)

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700125628.

Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциации «Содружество» (СРО ААС). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций: № 12006020351.



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

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

*Страница 2*

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 2021 года и за трех- и девятимесячный периоды, закончившиеся 30 сентября 2021 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».

  
Климанова Л.В.

АО «КПМГ»

Москва, Россия

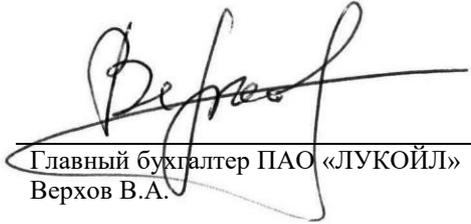
24 ноября 2021 года



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

	Примечание	30 сентября 2021 (неаудированные данные)	31 декабря 2020
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	627 117	343 832
Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	7	635 539	370 271
Прочие краткосрочные финансовые активы		10 929	8 350
Запасы	8	513 529	426 536
Дебиторская задолженность по налогам	9	123 133	78 822
Прочие оборотные активы	10	74 309	48 649
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 984 556</b>	<b>1 276 460</b>
Основные средства	12	4 195 199	4 264 474
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	11	274 136	281 637
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	68 002	68 692
Активы по отложенному налогу на прибыль		22 779	16 298
Гудвил и прочие нематериальные активы		49 794	50 159
Прочие внеоборотные активы		39 891	33 859
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>4 649 801</b>	<b>4 715 119</b>
<b>Итого активы</b>		<b>6 634 357</b>	<b>5 991 579</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность	15	728 472	597 932
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	16	96 664	82 636
Обязательства по налогам	18	281 505	142 458
Оценочные обязательства	20	32 656	27 136
Прочие краткосрочные обязательства	19	49 256	35 497
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>1 188 553</b>	<b>885 659</b>
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	17	537 885	577 075
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		283 203	268 956
Оценочные обязательства	20	114 999	126 665
Прочие долгосрочные обязательства		2 531	2 458
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>938 618</b>	<b>975 154</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>2 127 171</b>	<b>1 860 813</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	21	938	938
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(71 920)	(71 920)
Добавочный капитал		39 402	39 298
Прочие резервы		256 353	296 641
Нераспределенная прибыль		4 273 654	3 858 057
<b>Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>4 498 427</b>	<b>4 123 014</b>
Неконтролирующая доля		8 759	7 752
<b>Итого капитал</b>		<b>4 507 186</b>	<b>4 130 766</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>6 634 357</b>	<b>5 991 579</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 30 сентября 2021 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020 (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 (неаудированные данные)
<b>Выручка</b>					
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	28	2 588 745	1 456 650	6 667 112	4 109 062
<b>Затраты и прочие расходы</b>					
Операционные расходы		(128 314)	(108 953)	(369 277)	(325 986)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(1 574 170)	(790 660)	(3 817 678)	(2 157 305)
Транспортные расходы		(70 906)	(61 388)	(214 036)	(221 006)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(55 466)	(45 488)	(155 867)	(143 009)
Износ и амортизация		(107 403)	(103 439)	(327 631)	(314 882)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(351 395)	(133 550)	(916 556)	(420 599)
Акцизы и экспортные пошлины		(52 142)	(113 950)	(181 238)	(340 140)
Затраты на геолого-разведочные работы		(1 176)	(438)	(3 062)	(3 535)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>247 773</b>	<b>98 784</b>	<b>681 767</b>	<b>182 600</b>
Финансовые доходы	23	4 641	3 625	9 506	11 121
Финансовые расходы	23	(9 246)	(11 697)	(27 886)	(33 269)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	11	6 722	4 029	19 834	8 457
Убыток по курсовым разницам		(661)	(27 280)	(3 081)	(38 570)
Прочие расходы	24	(7 061)	(1 293)	(9 003)	(92 370)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>242 168</b>	<b>66 168</b>	<b>671 137</b>	<b>37 969</b>
Текущий налог на прибыль		(48 928)	(17 325)	(121 827)	(42 041)
Отложенный налог на прибыль		(121)	2 069	(7 828)	(9 257)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>		<b>(49 049)</b>	<b>(15 256)</b>	<b>(129 655)</b>	<b>(51 298)</b>
<b>Чистая прибыль (чистый убыток)</b>		<b>193 119</b>	<b>50 912</b>	<b>541 482</b>	<b>(13 329)</b>
<b>Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к:</b>					
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		192 475	50 420	539 652	(14 260)
неконтролирующим долям		644	492	1 830	931
<b>Прочий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль</b>					
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибылей и убытков:</i>					
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		248	206 310	(42 806)	369 649
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>					
Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевыми инструментами, отражаемое в составе прочего совокупного дохода		133	(4)	2 449	(1 431)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами		2	(291)	66	(463)
<b>Прочий совокупный доход (расход)</b>		<b>383</b>	<b>206 015</b>	<b>(40 291)</b>	<b>367 755</b>
<b>Общий совокупный доход</b>		<b>193 502</b>	<b>256 927</b>	<b>501 191</b>	<b>354 426</b>
<b>Общий совокупный доход, относящийся к:</b>					
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		192 856	256 420	499 364	353 484
неконтролирующим долям		646	507	1 827	942
<b>Прибыль на акцию</b>					
Прибыль (убыток) за период, относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», на одну обыкновенную акцию (в российских рублях):					
	21				
базовые		294,98	77,27	827,05	(21,92)
разводненные		280,63	74,42	788,67	(21,92)

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 2020	938	(71 920)	39 298	296 641	3 858 057	<b>4 123 014</b>	7 752	<b>4 130 766</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	539 652	<b>539 652</b>	1 830	<b>541 482</b>
Прочий совокупный расход	-	-	-	(40 288)	-	<b>(40 288)</b>	(3)	<b>(40 291)</b>
<b>Общий совокупный (расход) доход</b>				<b>(40 288)</b>	<b>539 652</b>	<b>499 364</b>	<b>1 827</b>	<b>501 191</b>
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(138 982)	<b>(138 982)</b>	-	<b>(138 982)</b>
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами	-	-	-	-	14 927	<b>14 927</b>	-	<b>14 927</b>
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	104	-	-	<b>104</b>	(820)	<b>(716)</b>
<b>30 сентября 2021</b>	<b>938</b>	<b>(71 920)</b>	<b>39 402</b>	<b>256 353</b>	<b>4 273 654</b>	<b>4 498 427</b>	<b>8 759</b>	<b>4 507 186</b>
31 декабря 2019	968	(308 160)	39 277	30 141	4 203 138	<b>3 965 364</b>	8 085	<b>3 973 449</b>
(Чистый убыток) чистая прибыль	-	-	-	-	(14 260)	<b>(14 260)</b>	931	<b>(13 329)</b>
Прочий совокупный доход	-	-	-	367 744	-	<b>367 744</b>	11	<b>367 755</b>
<b>Общий совокупный доход (расход)</b>				<b>367 744</b>	<b>(14 260)</b>	<b>353 484</b>	<b>942</b>	<b>354 426</b>
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(228 374)	<b>(228 374)</b>	-	<b>(228 374)</b>
Приобретение акций	-	(2 026)	-	-	-	<b>(2 026)</b>	-	<b>(2 026)</b>
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами	-	-	-	-	9 396	<b>9 396</b>	-	<b>9 396</b>
Обязательство по выкупу обыкновенных акций	-	120 988	-	-	-	<b>120 988</b>	-	<b>120 988</b>
Уменьшение уставного капитала	(30)	117 278	-	-	(117 248)	-	-	-
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	29	-	-	<b>29</b>	(1 265)	<b>(1 236)</b>
<b>30 сентября 2020</b>	<b>938</b>	<b>(71 920)</b>	<b>39 306</b>	<b>397 885</b>	<b>3 852 652</b>	<b>4 218 861</b>	<b>7 762</b>	<b>4 226 623</b>

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 2021 (неаудированные данные)	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 (неаудированные данные)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>539 652</b>	<b>(14 260)</b>
Корректировки по неденежным статьям:			
Износ и амортизация		327 631	314 882
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		(19 834)	(8 457)
Списание затрат по сухим скважинам		1 853	2 311
Убыток от выбытия и обесценения активов		5 160	86 390
Налог на прибыль		129 655	51 298
Неденежный убыток по курсовым разницам		3 030	38 504
Финансовые доходы		(9 506)	(11 121)
Финансовые расходы		27 886	33 269
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		7 319	(812)
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами		23 525	23 525
Прочие, нетто		(4 935)	6 564
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности:			
Дебиторская задолженность		(277 176)	95 002
Запасы		(96 158)	86 266
Кредиторская задолженность		158 961	(126 319)
Прочие налоги		83 183	19 839
Прочие краткосрочные активы и обязательства		1 456	(10 216)
Платежи по налогу на прибыль		(110 958)	(44 117)
Дивиденды полученные		12 474	5 651
Проценты полученные		6 041	7 732
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>809 259</b>	<b>555 931</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение лицензий		(221)	(131)
Капитальные затраты		(305 761)	(360 282)
Поступления от реализации основных средств		4 017	352
Приобретение финансовых активов		(1 103)	(4 142)
Поступления от реализации финансовых активов		2 414	12 600
Реализация дочерних компаний, без учета выбывших денежных средств		193	-
Реализация долей в ассоциированных организациях		83	-
Приобретение долей участия в проектах и дочерних компаниях, без учета приобретенных денежных средств		(4 193)	(1 040)
Приобретение долей в ассоциированных организациях		(289)	(1 102)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(304 860)</b>	<b>(353 745)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		1 298	4 968
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(4 619)	(699)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		25 895	108 250
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(62 175)	(66 230)
Проценты уплаченные		(19 608)	(23 367)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(147 627)	(375 483)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(2 460)	(2 472)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		146	42
Приобретение акций Компании		-	(2 026)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(209 150)</b>	<b>(357 017)</b>
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(11 964)	82 774
<b>Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>283 285</b>	<b>(72 057)</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		343 832	516 032
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец периода</b>	<b>6</b>	<b>627 117</b>	<b>443 975</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 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 финансовое положение. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценок, которые дало им руководство.

***COVID-19***

В 2021 г. негативное влияние COVID-19 на мировую экономику и спрос на энергию продолжалось. Руководство рассмотрело влияние пандемии COVID-19, волатильности цен на нефть и связанных с этим рисков и неопределенностей на данную сокращенную промежуточную консолидированную финансовую отчетность. Руководство считает, что Группа находится в стабильном финансовом состоянии на конец третьего квартала 2021 г. Это означает дополнительную поддержку для осуществления непрерывной деятельности и выполнения всех обязательств Группы, а также достаточное финансирование инвестиционной программы в любой макроэкономической ситуации. Руководство будет продолжать внимательно следить за ситуацией, чтобы обеспечить оперативное реагирование на быстро меняющиеся условия.

**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 2020 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 2020 г.

Представленная сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность и примечания к ней являются неаудированными, за исключением консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 г.

Сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Президентом Компании 24 ноября 2021 г.

## Примечание 2. Основа подготовки отчетности (продолжение)

### *Функциональная валюта и валюта представления отчетности*

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

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

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

### Примечание 3. 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 2020 г.

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

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

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

Наиболее важные суждения, сформированные в процессе применения положений учетной политики и оказывающие наиболее значительное влияние на суммы, отражаемые в сокращенной промежуточной 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 17,0%. Законами субъектов Российской Федерации региональная ставка может быть понижена для отдельных категорий налогоплательщиков, однако 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 2021	31 декабря 2020
Денежные средства в российских рублях	129 842	16 537
Денежные средства в долларах США	434 375	256 841
Денежные средства в евро	49 547	59 009
Денежные средства в прочих иностранных валютах	13 353	11 445
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>627 117</b>	<b>343 832</b>

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

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 33 908 млн руб. и 32 762 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно)	620 106	357 159
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 4 553 млн руб. и 4 930 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно)	15 433	13 112
<b>Итого дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки</b>	<b>635 539</b>	<b>370 271</b>

### Примечание 8. Запасы

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Нефть и нефтепродукты	460 186	373 290
Материалы для добычи и бурения	25 780	25 582
Материалы для нефтепереработки	4 189	4 681
Прочие товары, сырье и материалы	23 374	22 983
<b>Итого запасы</b>	<b>513 529</b>	<b>426 536</b>

**Примечание 9. Дебиторская задолженность по налогам**

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Налог на прибыль	12 965	17 983
НДС к возмещению	12 612	12 940
Акцизы к возмещению	37 359	8 350
Таможенные пошлины	7 745	8 009
НДС	43 765	26 407
Прочие налоги	8 687	5 133
<b>Итого дебиторская задолженность по налогам</b>	<b>123 133</b>	<b>78 822</b>

**Примечание 10. Прочие оборотные активы**

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Авансы выданные	28 913	15 904
Расходы будущих периодов	18 502	21 622
Прочие активы	26 894	11 123
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>74 309</b>	<b>48 649</b>

**Примечание 11. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия**

Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия:

Наименование компании	Страна	Доля участия		30 сентября 2021	31 декабря 2020
		30 сентября 2021	31 декабря 2020		
<i>Совместные предприятия:</i>					
Тенгизшевройл	Казахстан	5,0%	5,0%	153 368	146 611
Каспийский трубопроводный консорциум	Казахстан	12,5%	12,5%	51 031	56 027
Южно-Кавказская трубопроводная компания	Азербайджан	10,0%	10,0%	33 581	34 663
<i>Ассоциированные организации:</i>					
Ассоциированные организации				36 156	44 336
<b>Итого</b>				<b>274 136</b>	<b>281 637</b>

**Примечание 12. Основные средства**

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
31 декабря 2020	5 433 264	1 756 650	77 006	<b>7 266 920</b>
Поступление	222 427	84 774	1 766	<b>308 967</b>
Приобретения	1 909	-	-	<b>1 909</b>
Выбытие	(24 307)	(28 997)	(608)	<b>(53 912)</b>
Курсовые разницы	(26 893)	(43 068)	(315)	<b>(70 276)</b>
Прочее	(31 806)	1 712	(2 088)	<b>(32 182)</b>
<b>30 сентября 2021</b>	<b>5 574 594</b>	<b>1 771 071</b>	<b>75 761</b>	<b>7 421 426</b>
<b>Износ и обесценение</b>				
31 декабря 2020	(2 193 734)	(802 877)	(22 368)	<b>(3 018 979)</b>
Износ за период	(237 446)	(87 081)	(2 654)	<b>(327 181)</b>
Выбытие	11 893	27 305	237	<b>39 435</b>
Курсовые разницы	15 947	22 665	190	<b>38 802</b>
Прочее	21 633	133	627	<b>22 393</b>
<b>30 сентября 2021</b>	<b>(2 381 707)</b>	<b>(839 855)</b>	<b>(23 968)</b>	<b>(3 245 530)</b>
<b>Авансы, выданные на покупку основных средств</b>				
31 декабря 2020	10 218	5 757	558	<b>16 533</b>
<b>30 сентября 2021</b>	<b>16 121</b>	<b>2 932</b>	<b>250</b>	<b>19 303</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
31 декабря 2020	3 249 748	959 530	55 196	<b>4 264 474</b>
<b>30 сентября 2021</b>	<b>3 209 008</b>	<b>934 148</b>	<b>52 043</b>	<b>4 195 199</b>

**Примечание 12. Основные средства (продолжение)**

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
31 декабря 2019	4 795 674	1 510 515	76 246	<b>6 382 435</b>
Поступление	319 868	96 809	1 534	<b>418 211</b>
Приобретение доли участия в проекте	1 209	-	-	<b>1 209</b>
Выбытие	(22 495)	(26 203)	(451)	<b>(49 149)</b>
Курсовые разницы	409 053	171 147	3 867	<b>584 067</b>
Прочее	(6 954)	(447)	(130)	<b>(7 531)</b>
<b>30 сентября 2020</b>	<b>5 496 355</b>	<b>1 751 821</b>	<b>81 066</b>	<b>7 329 242</b>
<b>Износ и обесценение</b>				
31 декабря 2019	(1 766 575)	(589 636)	(21 153)	<b>(2 377 364)</b>
Износ за период	(216 986)	(102 334)	(2 765)	<b>(322 085)</b>
Обесценение	(46 197)	(28 859)	-	<b>(75 056)</b>
Выбытие	11 677	23 697	239	<b>35 613</b>
Курсовые разницы	(220 391)	(73 704)	(1 467)	<b>(295 562)</b>
Прочее	(715)	2 242	15	<b>1 542</b>
<b>30 сентября 2020</b>	<b>(2 239 187)</b>	<b>(768 594)</b>	<b>(25 131)</b>	<b>(3 032 912)</b>
<b>Авансы, выданные на покупку основных средств</b>				
31 декабря 2019	6 791	13 314	831	<b>20 936</b>
<b>30 сентября 2020</b>	<b>9 684</b>	<b>6 441</b>	<b>688</b>	<b>16 813</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
31 декабря 2019	3 035 890	934 193	55 924	<b>4 026 007</b>
<b>30 сентября 2020</b>	<b>3 266 852</b>	<b>989 668</b>	<b>56 623</b>	<b>4 313 143</b>

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 501 850 млн руб. и 458 265 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно.

**Активы, связанные с разведкой и оценкой**

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020
1 января	163 252	129 951
Капитализированные расходы	18 923	29 793
Приобретение вследствие объединения бизнеса	1 176	362
Реклассификация в активы на стадии разработки	(6 342)	(10 520)
Списание на расходы	(1 560)	(2 375)
Курсовые разницы	(906)	9 850
Прочие движения	44	(1 437)
<b>30 сентября</b>	<b>174 587</b>	<b>155 624</b>

В связи с существенным ухудшением макроэкономической ситуации в первом квартале 2020 г. Компания пересмотрела сценарные условия, использованные в рамках проведения теста на обесценение активов на конец 2019 г., и провела тест на обесценение активов по состоянию на 31 марта 2020 г.

В результате в первом квартале 2020 г. Группа признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи в России в сумме 5 219 млн руб., сегмента разведки и добычи за рубежом в сумме 2 209 млн руб., а также сегмента переработки, торговли и сбыта за рубежом в сумме 28 859 млн руб.

## Примечание 12. Основные средства (продолжение)

Возмещаемая стоимость ЕГДП в размере 139 180 млн руб., относящаяся к обесцененным в первом квартале 2020 г. активам, была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При расчете ценности использования применялась ставка дисконтирования 9% для активов сегмента разведки и добычи в России, 8,2% для активов сегмента разведки и добычи за рубежом, а также 7,5% для сегмента переработки, торговли и сбыта за рубежом.

Для целей проведения теста на обесценение на 31 марта 2020 г. были использованы следующие цены нефти сорта Brent: 40,0 долл. США за барр. в 2020–2021 гг., 45,0 долл. США за барр. в 2022 г., 50,0 долл. США за барр. в 2023 г., 55,0 долл. США за барр. в 2024 г. и 60,0 долл. США за барр. в 2025 г. и последующие годы.

Кроме того, во втором квартале 2020 г. Группа признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи за рубежом в сумме 38 769 млн руб. Из них 35 986 млн руб. относятся к газовым проектам в Республике Узбекистан и определены на основании пересмотренной бизнес-модели, в которой учтены консервативные подходы к оценке структуры поставок газа и ценообразования.

Возмещаемая стоимость ЕГДП в размере 106 003 млн руб., относящаяся к обесцененным во втором квартале 2020 г. активам, была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При расчете ценности использования применялась ставка дисконтирования 11,2%.

Убыток от обесценения отражается в составе статьи «Прочие расходы» консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

## Примечание 13. Прочие долгосрочные финансовые активы

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>		
Долевые инструменты	5 642	2 491
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Долгосрочные займы выданные	21 857	31 075
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 808	1 916
Прочие финансовые активы	14	15
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>		
Долгосрочные займы выданные	38 681	33 195
<b>Итого прочие долгосрочные финансовые активы</b>	<b>68 002</b>	<b>68 692</b>

## Примечание 14. Приобретение долей участия в проектах

В июле 2021 г. компания Группы заключила соглашение о приобретении 50% операторской доли участия в проекте Блок 4 в Мексике путем покупки холдинговой компании, владеющей компанией-оператором. Стоимость приобретения составит 435 млн долл. США плюс фактически понесенные в 2021 г. расходы по состоянию на дату закрытия сделки. Сделка будет закрыта после выполнения отлагательных условий, включая одобрение властями Мексики.

## Примечание 15. Кредиторская задолженность

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Торговая кредиторская задолженность	650 883	533 598
Прочая кредиторская задолженность	77 589	64 334
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>728 472</b>	<b>597 932</b>

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

	<b>30 сентября 2021</b>	<b>31 декабря 2020</b>
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	14 325	18 736
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	1 617	2 522
Текущая часть долгосрочной задолженности	80 722	61 378
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности</b>	<b>96 664</b>	<b>82 636</b>

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 12 663 млн руб. и 17 510 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 1 662 млн руб. и 1 226 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. составляла 3,50% и 2,63% годовых соответственно. По состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций являются необеспеченными.

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

	<b>30 сентября 2021</b>	<b>31 декабря 2020</b>
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	110 124	112 660
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	36 360	36 901
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	109 079	110 737
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,750% и сроком погашения в 2026 г.	72 661	73 751
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,875% и сроком погашения в 2030 г.	108 882	110 532
Обязательства по аренде	181 501	193 872
Общая сумма долгосрочной задолженности	618 607	638 453
Текущая часть долгосрочной задолженности	(80 722)	(61 378)
<b>Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам</b>	<b>537 885</b>	<b>577 075</b>

***Долгосрочные кредиты и займы***

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 108 361 млн руб. и 101 376 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 243 млн руб. и 11 284 млн руб., подлежащих уплате в евро, по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2021 до 2028 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. составляла 2,33% и 2,54% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 47% и 51% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций обеспечено долей в проекте СРП, экспортными поставками и основными средствами по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно.

**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 2020	133 918	331 921	193 872	3 265	<b>662 976</b>
Изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности:					
Поступление краткосрочных кредитов и займов	1 298	-	-	-	<b>1 298</b>
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(4 619)	-	-	-	<b>(4 619)</b>
Поступление долгосрочных кредитов и займов	25 895	-	-	-	<b>25 895</b>
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(27 251)	-	(34 924)	-	<b>(62 175)</b>
Проценты уплаченные	-	-	(7 503)	(12 105)	<b>(19 608)</b>
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	-	-	-	(147 627)	<b>(147 627)</b>
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	(4 677)	-	(42 427)	(159 732)	<b>(206 836)</b>
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	482	72	7 503	16 654	<b>24 711</b>
Дивиденды, объявленные по акциям Компании	-	-	-	138 982	<b>138 982</b>
Изменения, обусловленные получением или потерей контроля над дочерними организациями	(1 449)	-	-	(6)	<b>(1 455)</b>
Влияние изменений валютных курсов	(2 210)	(5 010)	(5 060)	(88)	<b>(12 368)</b>
Неденежное увеличение обязательства по аренде	-	-	28 765	-	<b>28 765</b>
Прочее движение	2	(1)	(1 152)	8 363	<b>7 212</b>
Всего прочее движение	(3 175)	(4 939)	30 056	163 905	<b>185 847</b>
<b>30 сентября 2021</b>	<b>126 066</b>	<b>326 982</b>	<b>181 501</b>	<b>7 438</b>	<b>641 987</b>
31 декабря 2019	134 026	247 326	171 880	135 920	<b>689 152</b>
Изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности:					
Поступление краткосрочных кредитов и займов	4 968	-	-	-	<b>4 968</b>
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(699)	-	-	-	<b>(699)</b>
Поступление долгосрочных кредитов и займов	-	108 250	-	-	<b>108 250</b>
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(18 639)	-	(47 591)	-	<b>(66 230)</b>
Проценты уплаченные	-	-	(7 997)	(15 370)	<b>(23 367)</b>
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	-	-	-	(375 483)	<b>(375 483)</b>
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	(14 370)	108 250	(55 588)	(390 853)	<b>(352 561)</b>
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	1 200	98	7 997	20 369	<b>29 664</b>
Дивиденды, объявленные по акциям Компании	-	-	-	228 374	<b>228 374</b>
Влияние изменений валютных курсов	37 421	81 998	39 137	1 579	<b>160 135</b>
Неденежное увеличение обязательства по аренде	-	-	42 033	-	<b>42 033</b>
Прочее движение	-	-	1 287	14 818	<b>16 105</b>
Всего прочее движение	38 621	82 096	90 454	265 140	<b>476 311</b>
<b>30 сентября 2020</b>	<b>158 277</b>	<b>437 672</b>	<b>206 746</b>	<b>10 207</b>	<b>812 902</b>

### Примечание 18. Обязательства по налогам

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Налог на прибыль	22 593	16 614
Налог на добычу полезных ископаемых	96 787	49 332
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	38 799	2 881
НДС	80 978	35 650
Акцизы	27 863	22 733
Налог на имущество	5 815	5 675
Прочие налоги	8 670	9 573
<b>Итого задолженность по налогам</b>	<b>281 505</b>	<b>142 458</b>

### Примечание 19. Прочие краткосрочные обязательства

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Авансы полученные	41 525	31 142
Задолженность по дивидендам	680	1 610
Прочее	7 051	2 745
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>49 256</b>	<b>35 497</b>

### Примечание 20. Оценочные обязательства

	Обязательства, связанные с окончанием использования активов	Обязательства по выплатам вознаграждения сотрудникам	Обязательства по природоохранным мероприятиям	Пенсионные обязательства	Обязательства по предстоящей оплате отпусков	Прочие оценочные обязательства	Итого
<b>30 сентября 2021</b>	<b>101 069</b>	<b>13 600</b>	<b>4 099</b>	<b>13 141</b>	<b>5 638</b>	<b>10 108</b>	<b>147 655</b>
в т.ч.: долгосрочные	100 563	34	1 095	11 133	242	1 932	114 999
краткосрочные	506	13 566	3 004	2 008	5 396	8 176	32 656
<b>31 декабря 2020</b>	<b>111 614</b>	<b>10 939</b>	<b>4 204</b>	<b>13 794</b>	<b>6 326</b>	<b>6 924</b>	<b>153 801</b>
в т.ч.: долгосрочные	110 916	175	1 329	11 678	322	2 245	126 665
краткосрочные	698	10 764	2 875	2 116	6 004	4 679	27 136

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, составило:

	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020
1 января	111 614	63 387
Начисление обязательства в течение периода	977	31 507
Восстановление обязательства	(627)	(61)
Использование обязательства в течение периода	(114)	(239)
Приращение дисконта	2 849	2 951
Изменение ставки дисконтирования	(13 479)	(3 687)
Изменение оценок	526	(3 137)
Курсовые разницы	(1 222)	10 034
Прочее	545	23
<b>30 сентября</b>	<b>101 069</b>	<b>100 778</b>

## Примечание 21. Акционерный капитал

### Обыкновенные акции

	30 сентября 2021 (тыс. штук)	31 декабря 2020 (тыс. штук)
Размещенные и полностью оплаченные по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	692 866	692 866
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(40 367)	(40 367)
<b>Акции в обращении</b>	<b>652 499</b>	<b>652 499</b>

Компания вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 85 млн штук обыкновенных акций.

### Дивиденды

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 24 июня 2021 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2020 г. в размере 213 руб. на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 3 декабря 2020 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2020 г. в размере 46 руб. на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2020 г. составил 259 руб. на одну обыкновенную акцию.

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 23 июня 2020 г., было принято решение о выплате дивидендов за 2019 г. в размере 350 руб. на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 3 декабря 2019 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2019 г. в размере 192 руб. на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2019 г. составил 542 руб. на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 680 млн руб. и 699 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно.

### Прибыль на одну акцию

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	192 475	50 420	539 652	(14 260)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	652 499	652 499	652 499	650 451
Эффект разводнения по программе вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами (тыс. штук)	33 368	25 049	31 755	-
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тыс. штук)	685 867	677 548	684 254	650 451
Прибыль (убыток) на одну обыкновенную акцию, относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):				
базовые	294,98	77,27	827,05	(21,92)
разводненные	280,63	74,42	788,67	(21,92)

## Примечание 22. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020
Оплата труда	41 380	38 712	123 613	117 183
Страховые взносы и социальные налоги	9 312	8 746	28 690	26 743
Начисления по программе вознаграждения	7 841	7 841	23 525	23 525
<b>Итого затраты на персонал</b>	<b>58 533</b>	<b>55 299</b>	<b>175 828</b>	<b>167 451</b>

## Примечание 23. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020
Доход от процентов по депозитам	2 543	1 251	4 678	5 555
Доход от процентов по выданным займам	1 368	990	3 342	3 419
Прочие финансовые доходы	730	1 384	1 486	2 147
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>4 641</b>	<b>3 625</b>	<b>9 506</b>	<b>11 121</b>

Финансовые расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020
Расходы по процентам	7 683	9 641	23 264	28 276
Приращение дисконта	1 110	1 448	3 284	3 316
Прочие финансовые расходы	453	608	1 338	1 677
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>9 246</b>	<b>11 697</b>	<b>27 886</b>	<b>33 269</b>

## Примечание 24. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020
Прибыль от реализации и выбытия активов	1 545	811	3 668	1 496
Восстановление убытка от обесценения активов	-	5 358	-	7 267
Прочие доходы	2 083	1 500	8 796	6 094
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>3 628</b>	<b>7 669</b>	<b>12 464</b>	<b>14 857</b>

Прочие расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020
Убыток от реализации и выбытия активов	4 002	4 796	8 828	12 320
Убыток от обесценения активов	-	-	-	82 833
Расходы на благотворительность	1 510	1 997	5 205	6 416
Прочие расходы	5 177	2 169	7 434	5 658
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>10 689</b>	<b>8 962</b>	<b>21 467</b>	<b>107 227</b>

**Примечание 25. Условные события и обязательства*****Инвестиционные обязательства***

Договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 525 833 млн руб. и 501 550 млн руб. по состоянию на 30 сентября 2021 г. и 31 декабря 2020 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. Руководство, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме. Тем не менее соответствующие регулирующие органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства и последствия этого для консолидированной финансовой отчетности в случае успеха налоговых органов в применении ими своих трактовок могут быть существенными.

**Примечание 25. Условные события и обязательства (продолжение)***Судебные разбирательства*

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 отмытии 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 (160,1 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (109,1 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. и LUKOIL Europe Holdings B.V. сняты все аресты на общую сумму около 1,5 млрд долл. США (109,1 млрд руб.). Данное решение было обжаловано Прокуратурой 1 ноября 2018 г. в Апелляционный суд г. Плоешти. 27 ноября 2019 г. Апелляционный суд г. Плоешти вынес постановление о возврате дела на новое рассмотрение в суд первой инстанции. 24 декабря 2019 г. ответчики обжаловали данное решение в порядке экстраординарной апелляции в Апелляционный суд г. Плоешти. 17 июня 2020 г. Апелляционный суд г. Плоешти отклонил апелляцию PETROTEL-LUKOIL S.A. и передал дело в суд уезда Прахова. 9 декабря 2020 г. суд уезда Прахова вынес повторный оправдательный приговор в связи с отсутствием состава преступления. 16 декабря 2020 г. Прокуратура направила протест на приговор суда. Слушания состоялись 23 сентября и 21 октября 2021 г. Решение ожидается 25 ноября 2021 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 спор с Республикой Казахстан, вытекающий из Окончательного соглашения о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения, по вопросу возмещения затрат за 2010–2017 гг. В настоящий момент в рамках спора стороны предпринимают усилия для разрешения имеющихся разногласий в ходе переговоров, и руководство Группы считает, что суммы претензий, а также расчеты потенциальных убытков, возникающих в результате спора, являются предварительными и не должны раскрываться во избежание какого-либо негативного влияния на процесс. Руководство Группы также считает, что конечный результат данного спора не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

21 мая 2020 г. Федеральная антимонопольная служба (далее – ФАС) России предъявила в Арбитражный суд Архангельской области иск о признании сделки ПАО «ЛУКОЙЛ» по продаже ООО «Открытие Промышленные Инвестиции» в мае 2017 г. 100% акций АО «Архангельскгеолдобыча» недействительной и применении последствий ее недействительности. 31 июля 2020 г. определением Арбитражного суда Архангельской области дело передано в Арбитражный суд г. Москвы. Дата заседания отложена на 26 ноября 2021 г. Сделка по продаже акций АО «Архангельскгеолдобыча» была совершена после пятимесячного всестороннего рассмотрения и верификации предоставленной продавцом и покупателем информации без замечаний со стороны контролирующих органов, в строгом соответствии с российским законодательством после получения разрешения Правительственной комиссии по контролю за осуществлением иностранных инвестиций в РФ. Также на проведение данной сделки было получено письменное согласие самого антимонопольного ведомства. Цена актива была согласована сторонами сделки в результате продолжительных переговоров с привлечением в качестве консультантов крупных инвестиционных банков, что подтверждает ее рыночный характер. В связи с этим Компания не согласна с доводами ФАС России, изложенными в иске, считая себя добросовестным продавцом, и предпримет все необходимые меры для защиты своих прав и законных интересов. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

## Примечание 25. Условные события и обязательства (продолжение)

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 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 ассоциированными организациями и совместными предприятиями. Прочие финансовые активы в основном представляют собой займы, выданные ассоциированным организациям и совместным предприятиям. Займы и кредиты в основном представляют собой обязательства по аренде.

Остатки по операциям со связанными сторонами составили:

	30 сентября 2021	31 декабря 2020
Дебиторская задолженность и прочие оборотные активы	4 526	2 474
Прочие финансовые активы	37 579	32 403
<b>Итого активы</b>	<b>42 105</b>	<b>34 877</b>
Кредиторская задолженность	8 513	6 902
Задолженность по кредитам и займам	18 739	17 649
<b>Итого обязательства</b>	<b>27 252</b>	<b>24 551</b>

## Примечание 26. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции со связанными сторонами составили:

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	11 363	3 507	21 901	12 427
Выручка от прочей реализации	663	468	2 285	1 663
Приобретение нефти и нефтепродуктов	15 621	21 244	52 670	48 548
Прочие закупки	6 509	4 739	15 721	13 298
Поступление от реализации прочих финансовых активов, нетто	69	2 876	213	8 161
(Погашение) увеличение задолженности по кредитам и займам, нетто	(319)	806	(7)	227

## Примечание 27. Программа вознаграждения

В конце декабря 2017 г. Компания представила 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 ее действия.

Расходы Группы по данной программе вознаграждения составили 7 841 млн руб. и 23 525 млн руб. за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 и 2020 гг., 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 электроэнергией, 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».

**Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)**

**Операционные сегменты**

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	63 286	2 521 290	4 169	-	2 588 745
Межсегментная деятельность	681 513	20 440	8 234	(710 187)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>744 799</b>	<b>2 541 730</b>	<b>12 403</b>	<b>(710 187)</b>	<b>2 588 745</b>
Операционные расходы	70 922	70 797	2 572	(15 977)	128 314
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	9 137	36 403	16 682	(6 756)	55 466
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	138 498	73 266	(16 347)	(2 942)	192 475
ЕВИТДА	245 036	125 757	(12 709)	(2 908)	355 176
Расход по налогу на прибыль					(49 049)
Финансовые доходы					4 641
Финансовые расходы					(9 246)
Убыток по курсовым разницам					(661)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий					6 722
Прочие расходы					(7 061)
Износ и амортизация					(107 403)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(644)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					192 475

За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	33 572	1 417 836	5 242	-	1 456 650
Межсегментная деятельность	369 807	16 525	6 456	(392 788)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>403 379</b>	<b>1 434 361</b>	<b>11 698</b>	<b>(392 788)</b>	<b>1 456 650</b>
Операционные расходы	62 166	51 013	3 614	(7 840)	108 953
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	9 009	28 590	15 037	(7 148)	45 488
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	72 550	30 921	(38 695)	(14 356)	50 420
ЕВИТДА	151 979	77 638	(12 619)	(14 775)	202 223
Расход по налогу на прибыль					(15 256)
Финансовые доходы					3 625
Финансовые расходы					(11 697)
Убыток по курсовым разницам					(27 280)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий					4 029
Прочие расходы					(1 293)
Износ и амортизация					(103 439)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(492)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					50 420

**Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)**

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	178 780	6 475 786	12 546	-	6 667 112
Межсегментная деятельность	1 842 108	56 855	26 668	(1 925 631)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>2 020 888</b>	<b>6 532 641</b>	<b>39 214</b>	<b>(1 925 631)</b>	<b>6 667 112</b>
Операционные расходы	205 773	195 938	8 227	(40 661)	369 277
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	29 830	98 021	49 973	(21 957)	155 867
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	371 919	231 931	(48 343)	(15 855)	539 652
ЕВИТДА	689 733	372 914	(38 041)	(15 208)	1 009 398
Расход по налогу на прибыль					(129 655)
Финансовые доходы					9 506
Финансовые расходы					(27 886)
Убыток по курсовым разницам					(3 081)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий					19 834
Прочие расходы					(9 003)
Износ и амортизация					(327 631)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(1 830)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					539 652

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	112 500	3 980 721	15 841	-	4 109 062
Межсегментная деятельность	980 888	53 440	30 696	(1 065 024)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>1 093 388</b>	<b>4 034 161</b>	<b>46 537</b>	<b>(1 065 024)</b>	<b>4 109 062</b>
Операционные расходы	196 409	140 495	10 859	(21 777)	325 986
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	32 373	89 014	46 790	(25 168)	143 009
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	48 547	26 473	(95 837)	6 557	(14 260)
ЕВИТДА	333 514	196 673	(28 749)	(3 956)	497 482
Расход по налогу на прибыль					(51 298)
Финансовые доходы					11 121
Финансовые расходы					(33 269)
Убыток по курсовым разницам					(38 570)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий					8 457
Прочие расходы					(92 370)
Износ и амортизация					(314 882)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(931)
Чистый убыток, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					(14 260)

**Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)**

**Географические сегменты**

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020
Реализация нефти на территории России	25 735	8 457	61 249	19 491
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	990 141	499 411	2 467 439	1 439 202
Реализация нефтепродуктов на территории России	304 017	223 623	742 832	589 005
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	1 133 266	640 428	3 018 066	1 805 061
Реализация продуктов нефтехимии в России	15 235	7 356	44 227	25 912
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	28 127	13 244	82 494	42 115
Реализация газа в России	7 515	8 119	22 237	24 459
Реализация газа зарубежными дочерними компаниями	40 755	7 973	96 651	37 920
Реализация энергии и связанных услуг в России	10 852	10 010	41 132	37 704
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	4 353	3 796	8 116	8 528
Прочая реализация на территории России	14 457	11 492	36 610	29 775
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	14 292	22 741	46 059	49 890
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>2 588 745</b>	<b>1 456 650</b>	<b>6 667 112</b>	<b>4 109 062</b>

**За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021 г.**

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	403 297	2 185 448	-	2 588 745
Межсегментная деятельность	436 048	1 002	(437 050)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>839 345</b>	<b>2 186 450</b>	<b>(437 050)</b>	<b>2 588 745</b>
Операционные расходы	89 227	36 968	2 119	128 314
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	25 695	30 570	(799)	55 466
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	183 545	11 873	(2 943)	192 475
ЕВИТДА	309 801	47 983	(2 608)	355 176

**За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020 г.**

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	289 175	1 167 475	-	1 456 650
Межсегментная деятельность	222 142	343	(222 485)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>511 317</b>	<b>1 167 818</b>	<b>(222 485)</b>	<b>1 456 650</b>
Операционные расходы	76 673	24 692	7 588	108 953
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	23 799	22 425	(736)	45 488
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	53 321	11 476	(14 377)	50 420
ЕВИТДА	176 632	42 550	(16 959)	202 223

**Примечание 28. Сегментная информация (продолжение)**

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	1 025 620	5 641 492	-	6 667 112
Межсегментная деятельность	1 258 654	3 134	(1 261 788)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>2 284 274</b>	<b>5 644 626</b>	<b>(1 261 788)</b>	<b>6 667 112</b>
Операционные расходы	256 206	102 684	10 387	369 277
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	70 765	87 712	(2 610)	155 867
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	485 457	70 013	(15 818)	539 652
ЕВИТДА	836 197	190 666	(17 465)	1 009 398

За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	776 607	3 332 455	-	4 109 062
Межсегментная деятельность	703 527	1 191	(704 718)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>1 480 134</b>	<b>3 333 646</b>	<b>(704 718)</b>	<b>4 109 062</b>
Операционные расходы	234 193	63 570	28 223	325 986
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	68 317	77 095	(2 403)	143 009
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	94 779	(115 619)	6 580	(14 260)
ЕВИТДА	404 152	92 481	849	497 482

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

	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2021	За 3 месяца, закончившихся 30 сентября 2020	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2021	За 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2020
Выручка от реализации				
в Швейцарии	1 257 279	592 661	3 105 184	1 780 746
в США	362 789	165 220	915 760	495 904
в Сингапуре	136 408	116 120	455 779	251 547

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 2021 г. и 31 декабря 2020 г.

**Примечание 29. Справедливая стоимость (продолжение)**

30 сентября 2021	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
<b>Финансовые активы:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	2 534	-	2 534	-	2 534
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	38 681	-	-	38 681	38 681
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	5 642	5 642	-	-	5 642
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	2 723	-	2 723	-	2 723
Кредиты и займы	618 607	347 917	-	291 769	639 686

31 декабря 2020	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
<b>Финансовые активы:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	316	-	316	-	316
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	33 195	-	-	33 195	33 195
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2 491	2 491	-	-	2 491
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	418	-	418	-	418
Кредиты и займы	638 453	362 818	-	307 832	670 650

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 2021 г. и 31 декабря 2020 г.

**Примечание 30. События после отчетной даты**

В октябре 2021 г. компания Группы заключила соглашение с компанией PETRONAS о приобретении 15,5%-ной доли участия в газовом проекте Шах-Дениз в азербайджанском секторе Каспийского моря за 2,25 млрд долл. США. Сделка будет закрыта после выполнения отлагательных условий, включая согласование Государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики SOCAR. После завершения сделки доля Группы в проекте Шах-Дениз увеличится с 10% до 25,5%.

26 октября 2021 г. компания Группы разместила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 2,3 млрд долл. США. Первый транш стоимостью 1,15 млрд долл. США был размещен на 5,5 лет со ставкой купона в размере 2,80% годовых, второй транш стоимостью 1,15 млрд долл. США был размещен на 10 лет со ставкой купона в размере 3,60% годовых. Облигации были размещены по номинальной стоимости и имеют полугодовой купон.