



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

**за три месяца, закончившихся 31 марта 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 31 марта 2021 года и соответствующих консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за трехмесячный период, закончившийся на указанную дату, а также примечаний к сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (далее «сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

### **Объем обзорной проверки**

Мы провели обзорную проверку в соответствии с Международным стандартом обзорных проверок 2410 «Обзорная проверка промежуточной финансовой информации, выполняемая независимым аудитором организации». Обзорная проверка заключается в направлении запросов, главным образом сотрудникам, отвечающим за финансовые вопросы и вопросы бухгалтерского учета, а также в проведении аналитических и прочих обзорных процедур. Обзорная проверка предполагает существенно меньший объем работ по сравнению с аудитом, проводимым в соответствии с Международными стандартами аудита, вследствие чего не позволяет нам получить уверенность в том, что нам стало известно обо

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.

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*

всех существенных обстоятельствах, которые могли бы быть обнаружены в ходе аудита. Соответственно, мы не выражаем аудиторское мнение.

### **Вывод**

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 31 марта 2021 года и за трехмесячный период, закончившийся на указанную дату, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность».



Климанова Л.В.


АО «КПМГ»

Москва, Россия

26 мая 2021 года

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

		<b>31 марта 2021</b> <b>(неаудированные</b> <b>данные)</b>	<b>31 декабря 2020</b>
	<b>Примечание</b>		
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	489 180	343 832
Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	7	444 582	370 271
Прочие краткосрочные финансовые активы		9 135	8 350
Запасы	8	496 465	426 536
Дебиторская задолженность по налогам	9	112 316	78 822
Прочие оборотные активы	10	99 722	48 649
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 651 400</b>	<b>1 276 460</b>
Основные средства	12	4 255 270	4 264 474
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	11	292 958	281 637
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	71 076	68 692
Активы по отложенному налогу на прибыль		22 750	16 298
Гудвил и прочие нематериальные активы		50 201	50 159
Прочие внеоборотные активы		34 664	33 859
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>4 726 919</b>	<b>4 715 119</b>
<b>Итого активы</b>		<b>6 378 319</b>	<b>5 991 579</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность	14	701 840	597 932
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	15	77 027	82 636
Обязательства по налогам	17	229 628	142 458
Оценочные обязательства	19	32 078	27 136
Прочие краткосрочные обязательства	18	30 278	35 497
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>1 070 851</b>	<b>885 659</b>
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	16	583 973	577 075
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		280 249	268 956
Оценочные обязательства	19	121 784	126 665
Прочие долгосрочные обязательства		2 013	2 458
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>988 019</b>	<b>975 154</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>2 058 870</b>	<b>1 860 813</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	20	938	938
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(71 920)	(71 920)
Добавочный капитал		39 314	39 298
Прочие резервы		319 501	296 641
Нераспределенная прибыль		4 023 326	3 858 057
<b>Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>4 311 159</b>	<b>4 123 014</b>
Неконтролирующая доля		8 290	7 752
<b>Итого капитал</b>		<b>4 319 449</b>	<b>4 130 766</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>6 378 319</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 31 марта 2021 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020 (неаудированные данные)
<b>Выручка</b>			
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	27	1 876 483	1 665 985
<b>Затраты и прочие расходы</b>			
Операционные расходы		(116 038)	(111 518)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(1 029 125)	(971 675)
Транспортные расходы		(68 018)	(80 059)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(46 032)	(45 109)
Износ и амортизация		(113 714)	(110 718)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(236 612)	(193 708)
Акцизы и экспортные пошлины		(65 865)	(112 679)
Затраты на геолого-разведочные работы		(413)	(394)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>200 666</b>	<b>40 125</b>
Финансовые доходы	22	2 164	4 811
Финансовые расходы	22	(9 351)	(10 249)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		6 488	4 431
Убыток по курсовым разницам		(1 145)	(14 910)
Прочие доходы (расходы)	23	157	(46 614)
<b>Прибыль (убыток) до налога на прибыль</b>		<b>198 979</b>	<b>(22 406)</b>
Текущий налог на прибыль		(36 369)	(17 038)
Отложенный налог на прибыль		(4 643)	(6 340)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>		<b>(41 012)</b>	<b>(23 378)</b>
<b>Чистая прибыль (чистый убыток)</b>		<b>157 967</b>	<b>(45 784)</b>
<b>Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к:</b>			
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		157 427	(45 960)
неконтролирующим долям		540	176
<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		21 156	315 622
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>			
Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевые инструменты, отражаемое в составе прочего совокупного дохода		1 683	(2 162)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами		12	(332)
<b>Прочий совокупный доход</b>		<b>22 851</b>	<b>313 128</b>
<b>Общий совокупный доход</b>		<b>180 818</b>	<b>267 344</b>
<b>Общий совокупный доход, относящийся к:</b>			
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		180 287	267 175
неконтролирующим долям		531	169
<b>Прибыль на акцию</b>			
Прибыль (убыток) за период, относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», на одну обыкновенную акцию (в российских рублях):	20		
базовые		241,27	(71,11)
разводненные		230,69	(71,11)

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	-	-	-	-	157 427	<b>157 427</b>	540	<b>157 967</b>
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	22 860	-	<b>22 860</b>	(9)	<b>22 851</b>
<b>Общий совокупный доход</b>				<b>22 860</b>	<b>157 427</b>	<b>180 287</b>	<b>531</b>	<b>180 818</b>
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами	-	-	-	-	7 842	<b>7 842</b>	-	<b>7 842</b>
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	16	-	-	<b>16</b>	7	<b>23</b>
<b>31 марта 2021</b>	<b>938</b>	<b>(71 920)</b>	<b>39 314</b>	<b>319 501</b>	<b>4 023 326</b>	<b>4 311 159</b>	<b>8 290</b>	<b>4 319 449</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	-	-	-	-	(45 960)	<b>(45 960)</b>	176	<b>(45 784)</b>
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	313 135	-	<b>313 135</b>	(7)	<b>313 128</b>
<b>Общий совокупный доход (расход)</b>				<b>313 135</b>	<b>(45 960)</b>	<b>267 175</b>	<b>169</b>	<b>267 344</b>
Приобретение акций	-	(2 026)	-	-	-	<b>(2 026)</b>	-	<b>(2 026)</b>
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами	-	-	-	-	7 842	<b>7 842</b>	-	<b>7 842</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	-	-	(2)	-	-	<b>(2)</b>	2	-
<b>31 марта 2020</b>	<b>938</b>	<b>(71 920)</b>	<b>39 275</b>	<b>343 276</b>	<b>4 047 772</b>	<b>4 359 341</b>	<b>8 256</b>	<b>4 367 597</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 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021 (неаудированные данные)	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020 (неаудированные данные)
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>157 427</b>	<b>(45 960)</b>
Корректировки по неденежным статьям:			
Износ и амортизация		113 714	110 718
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		(6 488)	(4 431)
Списание затрат по сухим скважинам		16	14
Убыток от выбытия и обесценения активов		1 426	45 861
Налог на прибыль		41 012	23 378
Неденежный убыток по курсовым разницам		1 199	14 114
Финансовые доходы		(2 164)	(4 811)
Финансовые расходы		9 351	10 249
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		724	1 005
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами		7 842	7 842
Прочие, нетто		75	2 527
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности:			
Дебиторская задолженность		(66 253)	71 465
Запасы		(62 014)	164 663
Кредиторская задолженность		104 591	(164 651)
Прочие налоги		47 601	(13 347)
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(48 006)	(11 831)
Платежи по налогу на прибыль		(30 406)	(26 306)
Дивиденды полученные		73	943
Проценты полученные		1 125	4 288
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>270 845</b>	<b>185 730</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение лицензий		(33)	(129)
Капитальные затраты		(107 220)	(130 211)
Поступления от реализации основных средств		3 095	85
Приобретение финансовых активов		(679)	(1 861)
Поступления от реализации финансовых активов		62	4 233
Реализация долей в ассоциированных организациях		83	-
Приобретение долей участия в проектах и дочерних компаниях, без учета приобретенных денежных средств		-	(1 040)
Приобретение долей в ассоциированных организациях		-	(795)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(104 692)</b>	<b>(129 718)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		2 527	4 599
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(229)	(102)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		417	-
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(27 930)	(15 141)
Проценты уплаченные		(3 697)	(4 715)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(86)	(133 060)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(910)	(1 187)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		18	2
Приобретение акций Компании		-	(2 026)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(29 890)</b>	<b>(151 630)</b>
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		9 085	80 239
<b>Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>145 348</b>	<b>(15 379)</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>489 180</b>	<b>500 653</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 первого 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 26 мая 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

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Денежные средства в российских рублях	34 998	16 537
Денежные средства в долларах США	392 626	256 841
Денежные средства в евро	50 908	59 009
Денежные средства в прочих иностранных валютах	10 648	11 445
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>489 180</b>	<b>343 832</b>

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

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 33 003 млн руб. и 32 762 млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно)	429 972	357 159
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 5 032 млн руб. и 4 930 млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно)	14 610	13 112
<b>Итого дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки</b>	<b>444 582</b>	<b>370 271</b>

## Примечание 8. Запасы

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Нефть и нефтепродукты	443 629	373 290
Материалы для добычи и бурения	25 820	25 582
Материалы для нефтепереработки	3 952	4 681
Прочие товары, сырье и материалы	23 064	22 983
<b>Итого запасы</b>	<b>496 465</b>	<b>426 536</b>

### Примечание 9. Дебиторская задолженность по налогам

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Налог на прибыль	15 543	17 983
НДС к возмещению	11 380	12 940
Акцизы к возмещению	22 582	8 350
Таможенные пошлины	7 312	8 009
НДС	51 566	26 407
Прочие налоги	3 933	5 133
<b>Итого дебиторская задолженность по налогам</b>	<b>112 316</b>	<b>78 822</b>

### Примечание 10. Прочие оборотные активы

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Авансы выданные	41 769	15 904
Расходы будущих периодов	19 094	21 622
Прочие активы	38 859	11 123
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>99 722</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		31 марта 2021	31 декабря 2020
		31 марта 2021	31 декабря 2020		
<i>Совместные предприятия:</i>					
Тенгизшевройл	Казахстан	5,0%	5,0%	152 910	146 611
Каспийский трубопроводный консорциум	Казахстан	12,5%	12,5%	59 462	56 027
Южно-Кавказская трубопроводная компания	Азербайджан	10,0%	10,0%	36 791	34 663
<i>Ассоциированные организации:</i>					
Ассоциированные организации				43 795	44 336
<b>Итого</b>				<b>292 958</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	75 127	26 272	277	<b>101 676</b>
Выбытие	(10 403)	(13 129)	(116)	<b>(23 648)</b>
Курсовые разницы	43 387	(10 229)	348	<b>33 506</b>
Прочее	(7 022)	1 269	(1 895)	<b>(7 648)</b>
<b>31 марта 2021</b>	<b>5 534 353</b>	<b>1 760 833</b>	<b>75 620</b>	<b>7 370 806</b>
<b>Износ и обесценение</b>				
31 декабря 2020	(2 193 734)	(802 877)	(22 368)	<b>(3 018 979)</b>
Износ за период	(83 941)	(30 907)	(896)	<b>(115 744)</b>
Выбытие	5 571	12 843	75	<b>18 489</b>
Курсовые разницы	(24 755)	5 753	(162)	<b>(19 164)</b>
Прочее	87	16	507	<b>610</b>
<b>31 марта 2021</b>	<b>(2 296 772)</b>	<b>(815 172)</b>	<b>(22 844)</b>	<b>(3 134 788)</b>
<b>Авансы, выданные на покупку основных средств</b>				
31 декабря 2020	10 218	5 757	558	<b>16 533</b>
<b>31 марта 2021</b>	<b>13 308</b>	<b>5 351</b>	<b>593</b>	<b>19 252</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
31 декабря 2020	3 249 748	959 530	55 196	<b>4 264 474</b>
<b>31 марта 2021</b>	<b>3 250 889</b>	<b>951 012</b>	<b>53 369</b>	<b>4 255 270</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
31 декабря 2019	4 795 674	1 510 515	76 246	<b>6 382 435</b>
Поступление	115 841	28 748	294	<b>144 883</b>
Приобретение доли участия в проекте	1 209	-	-	<b>1 209</b>
Выбытие	(6 393)	(5 828)	(191)	<b>(12 412)</b>
Курсовые разницы	360 560	119 075	3 269	<b>482 904</b>
Прочее	(4 277)	(755)	(82)	<b>(5 114)</b>
<b>31 марта 2020</b>	<b>5 262 614</b>	<b>1 651 755</b>	<b>79 536</b>	<b>6 993 905</b>
<b>Износ и обесценение</b>				
31 декабря 2019	(1 766 575)	(589 636)	(21 153)	<b>(2 377 364)</b>
Износ за период	(82 415)	(30 223)	(960)	<b>(113 598)</b>
Обесценение	(7 428)	(28 859)	-	<b>(36 287)</b>
Выбытие	4 855	5 247	98	<b>10 200</b>
Курсовые разницы	(188 542)	(48 139)	(1 139)	<b>(237 820)</b>
Прочее	(732)	2 123	(1)	<b>1 390</b>
<b>31 марта 2020</b>	<b>(2 040 837)</b>	<b>(689 487)</b>	<b>(23 155)</b>	<b>(2 753 479)</b>
<b>Авансы, выданные на покупку основных средств</b>				
31 декабря 2019	6 791	13 314	831	<b>20 936</b>
<b>31 марта 2020</b>	<b>8 077</b>	<b>8 938</b>	<b>842</b>	<b>17 857</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
31 декабря 2019	3 035 890	934 193	55 924	<b>4 026 007</b>
<b>31 марта 2020</b>	<b>3 229 854</b>	<b>971 206</b>	<b>57 223</b>	<b>4 258 283</b>

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 476 469 млн руб. и 458 265 млн руб. по состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно.

**Примечание 12. Основные средства (продолжение)****Активы, связанные с разведкой и оценкой**

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020
1 января	163 251	129 951
Капитализированные расходы	7 307	12 008
Приобретение вследствие объединения бизнеса	-	362
Реклассификация в активы на стадии разработки	(2 182)	(5 712)
Списание на расходы	(9)	(116)
Курсовые разницы	1 280	8 592
Прочие движения	27	26
<b>31 марта</b>	<b>169 674</b>	<b>145 111</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.

Возмещаемая стоимость ЕГДП, по которым в первом квартале 2020 г. было признано обесценение, в размере 139 180 млн руб. 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.

**Примечание 13. Прочие долгосрочные финансовые активы**

	31 марта 2021	31 декабря 2020
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>		
Долевые инструменты	4 265	2 491
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Долгосрочные займы выданные	29 979	31 075
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 819	1 916
Прочие финансовые активы	14	15
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>		
Долгосрочные займы выданные	34 999	33 195
<b>Итого прочие долгосрочные финансовые активы</b>	<b>71 076</b>	<b>68 692</b>

**Примечание 14. Кредиторская задолженность**

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Торговая кредиторская задолженность	621 027	533 598
Прочая кредиторская задолженность	80 813	64 334
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>701 840</b>	<b>597 932</b>

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

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	21 488	18 736
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	2 463	2 522
Текущая часть долгосрочной задолженности	53 076	61 378
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности</b>	<b>77 027</b>	<b>82 636</b>

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 20 364 млн руб. и 17 510 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 1 124 млн руб. и 1 226 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. составляла 2,46% и 2,63% годовых соответственно. По состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций являются необеспеченными.

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

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	101 105	112 660
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	37 819	36 901
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	113 482	110 737
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,750% и сроком погашения в 2026 г.	75 579	73 751
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,875% и сроком погашения в 2030 г.	113 271	110 532
Обязательства по аренде	195 793	193 872
Общая сумма долгосрочной задолженности	637 049	638 453
Текущая часть долгосрочной задолженности	(53 076)	(61 378)
<b>Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам</b>	<b>583 973</b>	<b>577 075</b>

**Долгосрочные кредиты и займы**

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 100 274 млн руб. и 101 376 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 414 млн руб. и 11 284 млн руб., подлежащих уплате в евро, по состоянию на 31 марта 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 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. составляла 2,59% и 2,54% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 59% 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 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г. соответственно.

**Примечание 16. 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	2 527	-	-	-	<b>2 527</b>
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(229)	-	-	-	<b>(229)</b>
Поступление долгосрочных кредитов и займов	417	-	-	-	<b>417</b>
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(14 459)	-	(13 471)	-	<b>(27 930)</b>
Проценты уплаченные	-	-	(2 573)	(1 124)	<b>(3 697)</b>
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	-	-	-	(86)	<b>(86)</b>
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	(11 744)	-	(16 044)	(1 210)	<b>(28 998)</b>
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	171	24	2 572	5 474	<b>8 241</b>
Влияние изменений валютных курсов	2 708	8 207	958	141	<b>12 014</b>
Неденежное увеличение обязательства по аренде	-	-	15 305	-	<b>15 305</b>
Прочее движение	3	(1)	(870)	(43)	<b>(911)</b>
Всего прочее движение	2 882	8 230	17 965	5 572	<b>34 649</b>
<b>31 марта 2021</b>	<b>125 056</b>	<b>340 151</b>	<b>195 793</b>	<b>7 627</b>	<b>668 627</b>

**Примечание 17. Обязательства по налогам**

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Налог на прибыль	20 168	16 614
Налог на добычу полезных ископаемых	82 084	49 332
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	27 864	2 881
НДС	59 335	35 650
Акцизы	23 902	22 733
Налог на имущество	7 405	5 675
Прочие налоги	8 870	9 573
<b>Итого задолженность по налогам</b>	<b>229 628</b>	<b>142 458</b>

**Примечание 18. Прочие краткосрочные обязательства**

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Авансы полученные	25 662	31 142
Задолженность по дивидендам	631	1 610
Прочее	3 985	2 745
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>30 278</b>	<b>35 497</b>

## Примечание 19. Оценочные обязательства

	Обязатель- ства, связанные с окончанием использова- ния активов	Обязатель- ства по выплате вознагра- ждения сотрудни- кам	Обязатель- ства по природо- охранным мероприя- тиям	Пенсион- ные обяза- тельства	Обяза- тельства по предстоя- щей оплате отпусков	Прочие оценочные обяза- тельства	Итого
<b>31 марта 2021</b>	<b>106 534</b>	<b>14 736</b>	<b>4 143</b>	<b>13 678</b>	<b>7 258</b>	<b>7 513</b>	<b>153 862</b>
в т.ч.: долгосрочные	105 953	159	1 448	11 661	315	2 248	121 784
краткосрочные	581	14 577	2 695	2 017	6 943	5 265	32 078
<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 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020
1 января	111 614	63 387
Начисление обязательства в течение периода	226	15 901
Восстановление обязательства	(8)	(45)
Использование обязательства в течение периода	(31)	(56)
Приращение дисконта	963	949
Изменение ставки дисконтирования	(7 977)	(6 556)
Изменение оценок	261	120
Курсовые разницы	1 471	7 008
Прочее	15	4
<b>31 марта</b>	<b>106 534</b>	<b>80 712</b>

## Примечание 20. Акционерный капитал

### Обыкновенные акции

	31 марта 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.



## Примечание 20. Акционерный капитал (продолжение)

### Прибыль на одну акцию

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	157 427	(45 960)
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	652 499	646 332
Эффект разводнения по программе вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами (тыс. штук)	29 909	-
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тыс. штук)	682 408	646 332
Прибыль (убыток) на одну обыкновенную акцию, относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):		
базовые	241,27	(71,11)
разводненные	230,69	(71,11)

## Примечание 21. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020
Оплата труда	36 278	34 677
Отчисления в государственные социальные фонды	9 223	9 019
Начисления по программе вознаграждения	7 842	7 842
<b>Итого затраты на персонал</b>	<b>53 343</b>	<b>51 538</b>

## Примечание 22. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020
Доход от процентов по депозитам	665	2 998
Доход от процентов по выданным займам	978	1 376
Прочие финансовые доходы	521	437
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>2 164</b>	<b>4 811</b>

Финансовые расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020
Расходы по процентам	7 747	8 760
Приращение дисконта	1 109	952
Прочие финансовые расходы	495	537
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>9 351</b>	<b>10 249</b>

## Примечание 23. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020
Прибыль от реализации и выбытия активов	660	338
Восстановление убытка от обесценения активов	-	122
Прочие доходы	3 500	3 081
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>4 160</b>	<b>3 541</b>

Прочие расходы составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020
Убыток от реализации и выбытия активов	2 086	2 257
Убыток от обесценения активов	-	44 064
Расходы на благотворительность	1 615	2 311
Прочие расходы	302	1 523
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>4 003</b>	<b>50 155</b>

## Примечание 24. Условные события и обязательства

### Инвестиционные обязательства

Договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 498 396 млн руб. и 501 550 млн руб. по состоянию 31 марта 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.

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

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 (166,5 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (113,6 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. и LUKOIL Europe Holdings B.V. сняты все аресты на общую сумму около 1,5 млрд долл. США (113,6 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. Дата слушания еще не назначена. 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.

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

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 4 июня 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.

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 за зарубежными активами (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. 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:

	31 марта 2021	31 декабря 2020
Дебиторская задолженность и прочие оборотные активы	2 836	2 474
Прочие финансовые активы	33 598	32 403
<b>Итого активы</b>	<b>36 434</b>	<b>34 877</b>
Кредиторская задолженность	10 600	6 902
Задолженность по кредитам и займам	18 208	17 649
<b>Итого обязательства</b>	<b>28 808</b>	<b>24 551</b>

Операции со связанными сторонами составили:

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	3 787	6 285
Выручка от прочей реализации	834	678
Приобретение нефти и нефтепродуктов	20 901	14 979
Прочие закупки	3 791	4 095
(Приобретение) поступление от реализации прочих финансовых активов, нетто	(34)	2 279
Увеличение задолженности по кредитам и займам, нетто	212	558

## Примечание 26. 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 действия программы.

Расходы Группы по данной программе вознаграждения составили 7 842 млн руб. за три месяца, закончившихся 31 марта 2021 и 2020 гг.

## Примечание 27. Сегментная информация

Группа определила следующие сегменты деятельности – «Разведка и добыча», «Переработка, торговля и сбыт», «Корпоративный центр и прочее». Сегменты были определены на основе различий в характере деятельности в них. Результаты деятельности по установленным сегментам регулярно оцениваются руководством Группы.

К сегменту «Разведка и добыча» относятся компании геологоразведки, разработки и добычи 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 электроэнергетики, 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».

### Операционные сегменты

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	65 808	1 806 211	4 464	-	1 876 483
Межсегментная деятельность	533 141	18 008	12 280	(563 429)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>598 949</b>	<b>1 824 219</b>	<b>16 744</b>	<b>(563 429)</b>	<b>1 876 483</b>
Операционные расходы	65 341	58 015	4 460	(11 778)	116 038
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	11 519	29 842	15 112	(10 441)	46 032
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	112 594	78 243	(18 484)	(14 926)	157 427
EBITDA	223 793	120 210	(11 009)	(18 614)	314 380
Расход по налогу на прибыль					(41 012)
Финансовые доходы					2 164
Финансовые расходы					(9 351)
Убыток по курсовым разницам					(1 145)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий					6 488
Прочие доходы					157
Износ и амортизация					(113 714)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(540)
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>					<b>157 427</b>

## Примечание 27. Сегментная информация (продолжение)

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	52 364	1 607 870	5 751	-	1 665 985
Межсегментная деятельность	385 487	20 504	8 930	(414 921)	-
Итого выручка от реализации	437 851	1 628 374	14 681	(414 921)	1 665 985
Операционные расходы	70 069	48 977	3 779	(11 307)	111 518
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	12 986	27 176	14 929	(9 982)	45 109
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	22 465	(41 452)	(44 943)	17 970	(45 960)
ЕВITDA	109 189	40 291	(10 689)	12 052	150 843
Расход по налогу на прибыль					(23 378)
Финансовые доходы					4 811
Финансовые расходы					(10 249)
Убыток по курсовым разницам					(14 910)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий					4 431
Прочие расходы					(46 614)
Износ и амортизация					(110 718)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(176)
Чистый убыток, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					(45 960)

## Географические сегменты

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020
Реализация нефти на территории России	13 894	7 494
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	665 795	632 934
Реализация нефтепродуктов на территории России	193 659	203 504
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	882 481	720 287
Реализация продуктов нефтехимии в России	12 689	10 428
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	24 429	15 791
Реализация газа в России	7 626	8 588
Реализация газа зарубежными дочерними компаниями	28 158	25 037
Реализация энергии и связанных услуг в России	19 840	17 580
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	2 061	2 748
Прочая реализация на территории России	10 310	9 319
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	15 541	12 275
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>1 876 483</b>	<b>1 665 985</b>

## Примечание 27. Сегментная информация (продолжение)

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	288 390	1 588 093	-	1 876 483
Межсегментная деятельность	378 358	923	(379 281)	-
Итого выручка от реализации	666 748	1 589 016	(379 281)	1 876 483
Операционные расходы	81 162	30 210	4 666	116 038
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20 595	26 389	(952)	46 032
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	138 528	33 810	(14 911)	157 427
EBITDA	249 471	82 276	(17 367)	314 380

За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020 г.

	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	271 279	1 394 706	-	1 665 985
Межсегментная деятельность	313 901	257	(314 158)	-
Итого выручка от реализации	585 180	1 394 963	(314 158)	1 665 985
Операционные расходы	81 872	21 814	7 832	111 518
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22 157	23 738	(786)	45 109
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	24 492	(88 469)	18 017	(45 960)
EBITDA	131 777	5 243	13 823	150 843

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

	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2021	За 3 месяца, закончившихся 31 марта 2020
Выручка от реализации		
в Швейцарии	858 257	788 012
в США	235 821	243 479
в Сингапуре	154 314	64 659

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

## Примечание 28. Справедливая стоимость

В зависимости от способа оценки различают следующие уровни определения справедливой стоимости:  
Уровень 1 – котируемые (нескорректированные) цены на идентичные активы или обязательства на активных рынках;

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

Уровень 3 – исходные данные, не наблюдаемые на рынке.

Ниже приводится сопоставление по категориям балансовой и справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении, по состоянию на 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г.



## Примечание 28. Справедливая стоимость (продолжение)

	Балансовая	Справедливая стоимость			
31 марта 2021	стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<b>Финансовые активы:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	87	-	87	-	87
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	34 999	-	-	34 999	34 999
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	4 265	4 265	-	-	4 265
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	170	-	170	-	170
Кредиты и займы	637 049	360 917	-	297 219	658 136

	Балансовая	Справедливая стоимость			
31 декабря 2020	стоимость	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
<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 31 марта 2021 г. и 31 декабря 2020 г.