



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

**31 декабря 2020 г.**



# Аудиторское заключение НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ

## Акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»

### Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – «Компания») и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 года, консолидированных отчетов о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, изменениях в капитале и движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также примечаний, состоящих из основных положений учетной политики и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2020 года, а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «*Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с требованиями независимости, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Российской Федерации, и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с требованиями, применимыми в Российской Федерации, и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

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

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1027700035769.

Москва, Россия.

Независимый аудитор: АО «КПМГ», компания, зарегистрированная в соответствии с законодательством Российской Федерации, участник глобальной организации независимых фирм КПМГ, входящих в KPMG International Limited, частную английскую компанию с ответственностью, ограниченной гарантиями своих участников.

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.

### Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

### Обесценение основных средств

См. примечание 13 к консолидированной финансовой отчетности.

Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
<p>В связи с продолжающейся волатильностью цен на нефть и нефтепродукты, вызванной COVID-19 и ограничением добычи нефти, существует риск обесценения балансовой стоимости основных средств компаний Группы. Основные средства являются существенными по состоянию на 31 декабря 2020 года. В связи с неотъемлемой неопределенностью, присущей процессам прогнозирования и дисконтирования будущих денежных потоков, являющихся основой для оценки обесценения, данный вопрос представляет собой одну из ключевых областей, связанных с профессиональным суждением, и является одним из наиболее значимых для нашего аудита.</p>	<p>Наши аудиторские процедуры в данной области включали тестирование принципов построения и методологии, используемых в моделях дисконтированных денежных потоков.</p> <p>Мы привлекли наших специалистов по оценке к проведению анализа допущений и методологии, используемых Группой. Мы оценили макроэкономические допущения, используемые руководством, которые включают краткосрочные и долгосрочные прогнозы цен на сырьевые товары, ставки инфляции и процентные ставки. Мы сравнили краткосрочные цены, используемые руководством, с рыночной форвардной кривой. Мы также сравнили использованные кратко- и долгосрочные допущения с данными, опубликованными брокерами, экономистами, консультантами и признанными отраслевыми экспертами. Мы сопоставили объемы запасов и ресурсов нефти и газа, используемых в тесте на обесценение, с объемами, оцененными инженерами-нефтяниками.</p> <p>В рамках анализа обесценения активов, связанных с разведкой и оценкой, мы рассмотрели условия лицензионных соглашений, планы руководства проводить дальнейшую разведку и оценку запасов полезных ископаемых на соответствующих территориях и проанализировали расходы на дальнейшие разведочные и оценочные работы, включенные в утвержденные инвестиционные программы.</p> <p>Мы также провели анализ адекватности раскрытия</p>



	по обесценению основных средств в консолидированной финансовой отчетности.
--	--

Оценка запасов и ресурсов нефти и газа	
См. примечание 4 к консолидированной финансовой отчетности.	
Ключевой вопрос аудита	Аудиторские процедуры в отношении ключевого вопроса аудита
Оценка запасов и ресурсов нефти и газа оказывает существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность, в частности, на тестирование на предмет обесценения и на определение износа, истощения и амортизации. Объемы запасов и ресурсов нефти и газа используются прежде всего в оценке руководством будущих денежных потоков, используемых для оценки возмещаемой стоимости основных средств, как описано выше.	Наши аудиторские процедуры в данной области включали оценку компетентности, способностей и объективности инженеров-нефтяников, чтобы убедиться в их достаточной квалификации для проведения оценки объемов. По изменениям в объемах, оказывающим существенное влияние на консолидированную финансовую отчетность, мы сверили данные объемы с соответствующими исходными данными и документацией, а также мы оценили предпосылки, используемые для оценки запасов и ресурсов на соответствие применяемым правилам.

#### Прочая информация

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности, но не включает консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней, который мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, и Годовой отчет и Отчет эмитента (ежеквартальный отчет) за 1 квартал 2021 года, которые, предположительно, будут нам предоставлены после этой даты.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем и не будем предоставлять вывода с обеспечением уверенности в какой-либо форме в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и

рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и консолидированной финансовой отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если на основании проведенной нами работы в отношении прочей информации, которую мы получили до даты настоящего аудиторского заключения, мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте. Мы не выявили никаких фактов, которые необходимо отразить в нашем заключении.

#### Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с МСФО и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группу, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

#### Ответственность аудиторов за аудит консолидированной финансовой отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок;



разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Группа утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли консолидированная финансовая отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление;
- получаем достаточные надлежащие аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций или деятельности внутри Группы, чтобы выразить мнение о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за руководство, контроль и проведение аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.



ПАО «ЛУКОЙЛ»

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Страница 6

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали этих лиц обо всех взаимоотношениях и прочих вопросах, которые можно обоснованно считать оказывающими влияние на независимость аудиторов, а в необходимых случаях – о предпринятых действиях, направленных на устранение угроз, или мерах предосторожности.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимых аудиторов:

Климанова Л.В.


АО «КПМГ»  
Москва, Россия

10 марта 2021 года



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

	Примечание	31 декабря 2020	31 декабря 2019
<b>Активы</b>			
<b>Оборотные активы</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	6	343 832	516 032
Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	7	370 271	437 052
Прочие краткосрочные финансовые активы	8	8 350	49 706
Запасы	9	426 536	413 910
Дебиторская задолженность по налогам	10	78 822	95 075
Прочие оборотные активы	11	48 649	42 412
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>1 276 460</b>	<b>1 554 187</b>
Основные средства	13	4 264 474	4 026 007
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	12	281 637	220 004
Прочие долгосрочные финансовые активы	14	68 692	38 231
Активы по отложенному налогу на прибыль	29	16 298	28 673
Гудвил и прочие нематериальные активы	16	50 159	43 108
Прочие внеоборотные активы		33 859	36 840
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>4 715 119</b>	<b>4 392 863</b>
<b>Итого активы</b>		<b>5 991 579</b>	<b>5 947 050</b>
<b>Обязательства и капитал</b>			
<b>Краткосрочные обязательства</b>			
Кредиторская задолженность	17	597 932	607 734
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	18	82 636	130 300
Обязательства по налогам	20	142 458	142 471
Оценочные обязательства	22, 23	27 136	37 232
Прочие краткосрочные обязательства	21	35 497	168 952
Обязательство по выкупу обыкновенных акций	24	-	120 988
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>885 659</b>	<b>1 207 677</b>
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	19	577 075	422 932
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	29	268 956	264 159
Оценочные обязательства	22, 23	126 665	77 045
Прочие долгосрочные обязательства		2 458	1 788
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>975 154</b>	<b>765 924</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>1 860 813</b>	<b>1 973 601</b>
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	24	938	968
Собственные акции, выкупленные у акционеров (включая обязательство по выкупу обыкновенных акций)		(71 920)	(308 160)
Добавочный капитал		39 298	39 277
Прочие резервы		296 641	30 141
Нераспределенная прибыль		3 858 057	4 203 138
<b>Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>4 123 014</b>	<b>3 965 364</b>
Неконтролирующая доля		7 752	8 085
<b>Итого капитал</b>		<b>4 130 766</b>	<b>3 973 449</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>5 991 579</b>	<b>5 947 050</b>

  
 Президент ПАО «ЛУКОЙЛ»  
 Алекперов В.Ю.

  
 Главный бухгалтер ПАО «ЛУКОЙЛ»  
 Верхов В.А.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

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

	Примечание	2020	2019
<b>Выручка</b>			
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	33	5 639 401	7 841 246
<b>Затраты и прочие расходы</b>			
Операционные расходы		(439 973)	(457 710)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(3 000 916)	(4 308 073)
Транспортные расходы		(292 899)	(278 798)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(199 027)	(197 172)
Износ и амортизация		(405 440)	(415 094)
Налоги (кроме налога на прибыль)		(569 078)	(928 190)
Акцизы и экспортные пошлины		(444 300)	(425 763)
Затраты на геолого-разведочные работы		(6 114)	(9 348)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>281 654</b>	<b>821 098</b>
Финансовые доходы	26	13 051	25 134
Финансовые расходы	26	(44 122)	(44 356)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	12	11 474	18 246
(Убыток) прибыль по курсовым разницам		(26 110)	923
Прочие расходы	27	(137 160)	(27 691)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>98 787</b>	<b>793 354</b>
Текущий налог на прибыль		(61 362)	(144 615)
Отложенный налог на прибыль		(20 792)	(6 518)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	29	<b>(82 154)</b>	<b>(151 133)</b>
<b>Чистая прибыль</b>		<b>16 633</b>	<b>642 221</b>
<b>Чистая прибыль, относящаяся к:</b>			
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		15 175	640 178
неконтролирующим долям		1 458	2 043
<b>Прочий совокупный доход (расход), 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		268 707	(164 117)
<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		(767)	(348)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	23	(1 423)	(1 976)
<b>Прочий совокупный доход (расход)</b>		<b>266 517</b>	<b>(166 441)</b>
<b>Общий совокупный доход</b>		<b>283 150</b>	<b>475 780</b>
<b>Общий совокупный доход, относящийся к:</b>			
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		281 675	473 765
неконтролирующим долям		1 475	2 015
<b>Прибыль на акцию</b>			
Прибыль за период, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», на одну обыкновенную акцию (в российских рублях):			
базовая	24	23,31	963,28
разводненная		22,46	934,73

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**  
**Консолидированный отчет об изменениях в капитале**  
**(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 2019	968	(308 160)	39 277	30 141	4 203 138	<b>3 965 364</b>	8 085	<b>3 973 449</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	15 175	<b>15 175</b>	1 458	<b>16 633</b>
Прочий совокупный доход	-	-	-	266 500	-	<b>266 500</b>	17	<b>266 517</b>
<b>Общий совокупный доход</b>				<b>266 500</b>	<b>15 175</b>	<b>281 675</b>	<b>1 475</b>	<b>283 150</b>
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(258 389)	<b>(258 389)</b>	-	<b>(258 389)</b>
Приобретение акций	-	(2 026)	-	-	-	<b>(2 026)</b>	-	<b>(2 026)</b>
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами	-	-	-	-	15 381	<b>15 381</b>	-	<b>15 381</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	-	-	21	-	-	<b>21</b>	(1 808)	<b>(1 787)</b>
<b>31 декабря 2020</b>	<b>938</b>	<b>(71 920)</b>	<b>39 298</b>	<b>296 641</b>	<b>3 858 057</b>	<b>4 123 014</b>	<b>7 752</b>	<b>4 130 766</b>
31 декабря 2018	1 015	(134 810)	39 173	196 554	3 963 628	<b>4 065 560</b>	7 966	<b>4 073 526</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	640 178	<b>640 178</b>	2 043	<b>642 221</b>
Прочий совокупный расход	-	-	-	(166 413)	-	<b>(166 413)</b>	(28)	<b>(166 441)</b>
<b>Общий совокупный (расход) доход</b>				<b>(166 413)</b>	<b>640 178</b>	<b>473 765</b>	<b>2 015</b>	<b>475 780</b>
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(229 669)	<b>(229 669)</b>	-	<b>(229 669)</b>
Приобретение акций	-	(240 767)	-	-	-	<b>(240 767)</b>	-	<b>(240 767)</b>
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами	-	-	-	-	17 359	<b>17 359</b>	-	<b>17 359</b>
Обязательство по выкупу обыкновенных акций	-	(120 988)	-	-	-	<b>(120 988)</b>	-	<b>(120 988)</b>
Уменьшение уставного капитала	(47)	188 405	-	-	(188 358)	-	-	-
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	104	-	-	<b>104</b>	(1 896)	<b>(1 792)</b>
<b>31 декабря 2019</b>	<b>968</b>	<b>(308 160)</b>	<b>39 277</b>	<b>30 141</b>	<b>4 203 138</b>	<b>3 965 364</b>	<b>8 085</b>	<b>3 973 449</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

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

	Приме- чание	2020	2019
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>			
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>15 175</b>	<b>640 178</b>
Корректировки по неденежным статьям:			
Износ и амортизация		405 440	415 094
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий, за минусом полученных дивидендов		(2 903)	(11 387)
Списание затрат по сухим скважинам		4 425	7 694
Убыток от выбытия и обесценения активов		125 535	16 975
Налог на прибыль		82 154	151 133
Неденежные убыток (прибыль) по курсовым разницам		26 037	(1 120)
Финансовые доходы		(13 051)	(25 134)
Финансовые расходы		44 122	44 356
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		5 811	9 340
Программа вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами		31 366	31 366
Прочие, нетто		5 538	1 823
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности:			
Дебиторская задолженность		128 139	(48 023)
Запасы		37 868	(69 171)
Кредиторская задолженность		(69 305)	88 977
Прочие налоги		10 200	24 053
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(23 725)	(2 617)
Платежи по налогу на прибыль		(57 250)	(148 314)
Дивиденды полученные		9 448	6 636
Проценты полученные		11 550	19 985
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>776 574</b>	<b>1 151 844</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>			
Приобретение лицензий		(235)	(8 925)
Капитальные затраты		(495 443)	(449 975)
Поступления от реализации основных средств		657	1 759
Приобретение финансовых активов		(8 232)	(7 198)
Поступления от реализации финансовых активов		12 323	17 774
Реализация дочерних компаний, без учета выбывших денежных средств		17	9 261
Реализация долей в ассоциированных организациях		312	259
Приобретение долей участия в проектах и дочерних компаниях, без учета приобретенных денежных средств		(1 040)	(71 693)
Приобретение долей в ассоциированных организациях		(1 128)	(1 388)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(492 769)</b>	<b>(510 126)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		1 971	264
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(815)	(6 186)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		108 796	-
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(171 980)	(106 625)
Проценты уплаченные		(39 100)	(41 589)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(407 309)	(180 747)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(3 589)	(4 040)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		47	297
Приобретение акций Компании		(2 026)	(243 691)
Приобретение неконтролирующих долей		-	(27)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(514 005)</b>	<b>(582 344)</b>
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		58 000	(35 992)
<b>Чистое (уменьшение) увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>(172 200)</b>	<b>23 382</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		516 032	492 650
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	6	<b>343 832</b>	<b>516 032</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной 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 декабре 2019 г. в Китае было сообщено о появлении нового штамма коронавируса (COVID-19), который впоследствии распространился всемирно. 11 марта 2020 г. Всемирная организация здравоохранения объявила вспышку коронавируса пандемией. Ограничение на поездки, карантин и аналогичные меры, принятые в разных странах в целях борьбы с пандемией, оказали значительное негативное влияние на мировую экономику. Снижение глобальной экономической активности вызвало беспрецедентное падение спроса на углеводороды, что привело к избыточному предложению на мировом рынке нефти и резкому падению цен на нефть. 12 апреля 2020 г. страны-участники ОПЕК+ заключили новое соглашение о сокращении объема добычи нефти начиная с 1 мая 2020 г. Это скоординированное сокращение в сочетании с негативным воздействием низких цен на уровень добычи нефти в различных странах привело к снижению предложения, сокращению профицита на рынке и постепенному восстановлению цен на нефть. Повышение цен на нефть было дополнительно поддержано началом постепенного снятия ограничительных мер в различных странах, восстановлением экономической активности и соответствующим ростом спроса на углеводороды. Ускорение распространения COVID-19 в октябре 2020 г. привело к возобновлению ограничительных мер в различных странах и снижению цен на нефть. Однако успешное тестирование ряда вакцин от коронавирусной инфекции вызвало рост цен на нефть к концу декабря 2020 г. Эта положительная тенденция продолжилась и в начале 2021 г.

С начала пандемии новой коронавирусной инфекции COVID-19 Группа предпринимает необходимые меры для исключения прямого влияния пандемии на операционную деятельность, ставя в приоритет должную защиту сотрудников и клиентов, а также непрерывность производственных процессов.

Значительное влияние COVID-19 на макроэкономическую среду в нефтегазовой отрасли привело к ряду последствий для операционных и финансовых показателей Группы. Например, из-за соглашения ОПЕК+ Группа сократила добычу нефти в России и по некоторым международным проектам.

Руководство рассмотрело влияние COVID-19 и снижения цен на нефть на данную консолидированную финансовую отчетность. Текущие рыночные условия создают дополнительную неопределенность в оценках и влияют на некоторые ключевые допущения при оценке активов, используемые при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности.

## **Примечание 1. Общие сведения (продолжение)**

Руководство считает, что Группа находится в стабильном финансовом состоянии на конец 2020 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 консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – МСФО).

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением отдельных активов и обязательств, отраженных по справедливой стоимости.

Консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Президентом Компании 10 марта 2021 г.

### ***Функциональная валюта и валюта представления отчетности***

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

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

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

## **Примечание 3. Основные принципы учетной политики**

### ***Принципы консолидации***

В настоящую консолидированную финансовую отчетность включены данные о финансовом положении и результатах деятельности Компании, а также контролируемых ею дочерних компаний. Компания обладает контролем над другой компанией в том случае, если она подвергается рискам, связанным с переменным доходом от участия в этой компании, или имеет право на получение такого дохода, а также возможность влиять на доход при помощи осуществления своих полномочий в отношении данной компании.

**Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

Инвестиции в компании, на операционную и финансовую деятельность которых Группа оказывает значительное влияние (подразумевающее владение от 20 до 50%), но которые не контролирует, учитываются по методу долевого участия. К таким инвестициям относятся доли Группы в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях, а также вложения в компании, где Группа имеет большинство голосов, но не осуществляет контроль. Ассоциированными являются те компании, в которых Группа имеет значительное влияние, однако не имеет контроля или совместного контроля над финансовыми и операционными решениями. Совместное предприятие – это вид совместного предпринимательства, в котором Группа имеет совместный контроль над финансовыми или операционными решениями, посредством которого имеет права на чистые активы в совместном предпринимательстве.

Доля в ассоциированных компаниях и совместных предприятиях первоначально признается по стоимости приобретения, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к сделке затрат. Консолидированная финансовая отчетность включает долю Группы в прибылях и убытках и прочем совокупном доходе в компаниях, учитываемых по методу долевого участия, после поправок для сопоставления с учетной политикой Группы с момента приобретения значительного влияния или совместного контроля до момента его прекращения. Когда доля Группы в убытках превышает стоимость вложения в компанию, учитываемую по методу долевого участия, балансовая стоимость инвестиций, включая долгосрочные инвестиции, уменьшается до нуля, а дополнительные убытки признаются только в той мере, в какой Группа приняла на себя обязательство или совершила платежи от имени этой компании.

Доля Группы в совместных операциях отражается в консолидированной финансовой отчетности пропорционально ее доле в активах, обязательствах, доходах и расходах. Совместная операция – это вид совместного предпринимательства, который предполагает наличие у сторон, обладающих совместным контролем над финансовыми или операционными решениями, прав на активы и ответственности по обязательствам, связанным с данной деятельностью.

Операции Группы в рамках некоторых соглашений о деятельности в области разведки и добычи, не имеющих отдельной юридической структуры, не являются совместно контролируемыми предприятиями, поскольку в соответствии с такими соглашениями решения либо не должны приниматься единогласно всеми участниками, либо для их принятия достаточно большинства голосов, которое может быть достигнуто разнообразным объединением участников, ни один из которых не имеет права вето в отношении решения других. Такие соглашения, в которых контроль может быть достигнут разнообразным объединением участников, не входят в сферу применения МСФО 11 «Совместное предпринимательство». Группа учитывает такие соглашения пропорционально ее доле участия в активах, обязательствах, доходах и расходах.

***Сделки по объединению бизнеса***

Для каждой сделки по объединению бизнеса на дату приобретения Группа оценивает гудвил следующим образом:

- справедливая стоимость переданного возмещения; плюс
- сумма признанной неконтролирующей доли в приобретаемой компании; плюс
- справедливая стоимость уже имеющейся доли в капитале приобретенной компании, если сделка по объединению бизнеса осуществлялась поэтапно; минус
- нетто-величина признанных сумм (как правило, справедливая стоимость) идентифицируемых приобретенных активов за вычетом принятых обязательств.

Если эта разница является отрицательной величиной, то доход от выгодного приобретения сразу признается в составе прибыли или убытка за период. В состав переданного возмещения не включаются суммы, относящиеся к урегулированию предыдущих сделок. Такие суммы в общем случае признаются в составе прибыли или убытка за период.

### **Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

Любое условное возмещение признается по справедливой стоимости на дату приобретения. Если условное возмещение классифицируется как часть капитала, то его величина впоследствии не переоценивается, а его выплата также отражается как изменение капитала. В противном случае изменения справедливой стоимости условного возмещения признаются в составе прибыли или убытка за период.

#### ***Неконтролирующие доли***

Неконтролирующая доля оценивается как пропорциональная часть справедливой стоимости идентифицируемых чистых активов приобретаемой компании на дату приобретения.

Изменения доли Группы в дочерней компании, не приводящие к потере контроля, учитываются как изменение капитала.

#### ***Операции, исключаемые (элиминируемые) при консолидации***

При подготовке консолидированной финансовой отчетности все внутригрупповые остатки и операции, а также нереализованные доходы и расходы от внутригрупповых операций элиминируются. Нереализованная прибыль по операциям с компаниями, учитываемыми по методу долевого участия, исключается за счет уменьшения стоимости инвестиции в пределах доли участия Группы в соответствующей компании. Нереализованные убытки элиминируются в том же порядке, что и нереализованная прибыль, но лишь до той степени, пока они не являются свидетельством обесценения.

#### ***Иностранная валюта***

##### ***Операции в иностранной валюте***

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующие функциональные валюты компаний Группы по курсам на дату совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действующему на эту дату. Положительная или отрицательная курсовая разница по монетарным статьям представляет собой разницу между амортизированной стоимостью соответствующей статьи в функциональной валюте на начало отчетного периода, скорректированной на проценты, начисленные по эффективной ставке процента, и платежи за отчетный период, и амортизированной стоимостью этой статьи в иностранной валюте, пересчитанной по обменному курсу на конец отчетного периода. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по курсу на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, которые оцениваются исходя из первоначальной стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсу на дату совершения операции. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением разниц, которые возникают при пересчете долевых инструментов, классифицированных в категорию финансовых активов, оцениваемых по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, которые признаются в составе прочего совокупного дохода.

### Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

#### *Зарубежные операции*

Активы и обязательства зарубежных компаний, включая гудвил и суммы корректировок до справедливой стоимости при приобретении, пересчитываются в валюту представления отчетности по курсам на отчетную дату. Доходы и расходы зарубежных компаний пересчитываются в валюту предоставления отчетности по курсу на дату совершения соответствующих операций. Курсовые разницы признаются в составе прочего совокупного дохода и отражаются как часть капитала по статье резерва накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют. Однако если зарубежная компания не является 100%-ным дочерним предприятием Группы, то часть этих курсовых разниц относится в соответствующей пропорции на неконтролирующую долю. При выбытии зарубежной компании, в результате которого Группа утрачивает контроль, значительное влияние или совместный контроль, соответствующая сумма, отраженная в резерве накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют, реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период как часть прибыли или убытка от выбытия данной компании. В случае, когда Группа отчуждает лишь часть своей инвестиции в зарубежную компанию, являющуюся дочерним обществом, сохранив при этом контроль над ней, часть резерва накопленных курсовых разниц при пересчете из другой валюты перераспределяется на неконтролирующую долю в соответствующей пропорции. Когда Группа отчуждает лишь часть своей инвестиции в ассоциированное или совместное предприятие, находящееся за рубежом, и сохраняет при этом значительное влияние или совместный контроль, соответствующая пропорциональная часть резерва накопленных курсовых разниц реклассифицируется в состав прибыли или убытка за период. В случае, когда Группа не ожидает и не планирует в ближайшем будущем осуществить расчеты по монетарной статье, подлежащей получению или выплате зарубежной компании, положительные и отрицательные курсовые разницы, возникающие в отношении такой статьи, формируют часть чистой инвестиции в зарубежную компанию. Соответственно, они признаются в составе прочего совокупного дохода и представляются как часть капитала по статье резерва накопленных курсовых разниц при пересчете из других валют.

#### **Выручка**

Выручка признается в момент, когда покупатель получает контроль над товарами и услугами. Как правило, контроль переходит к покупателю в момент перехода права собственности, при условии, что риски и выгоды владения принимаются покупателем и у покупателя возникла обязанность произвести оплату.

Выручка включает акциз на продажу нефтепродуктов и экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты.

Выручка от добычи нефти и природного газа, в которой Группа имеет долю с другими производителями, признается на основе доли Группы и условий соответствующих договоров о разделе продукции.

Выручка от торговых операций, осуществляемых в неденежной форме, признается по справедливой стоимости реализованных нефти и нефтепродуктов. Если справедливая стоимость неденежного возмещения не может быть обоснованно оценена, возмещение должно быть оценено косвенно, на основании цены обособленной продажи товаров или услуг, обещанных покупателю в обмен на возмещение.

#### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства и их эквиваленты включают все высоколиквидные финансовые вложения со сроком погашения не более трех месяцев с даты их выпуска.



### Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

#### *Финансовые активы*

Группа классифицирует производные финансовые активы по следующим категориям: оцениваемые по амортизированной стоимости, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход и оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток.

Финансовый актив оценивается по амортизированной стоимости, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, целью которой является удержание финансовых активов для получения предусмотренных договором денежных потоков;
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прочий совокупный доход, если выполняются оба следующих условия:

- финансовый актив удерживается в рамках бизнес-модели, цель которой достигается как путем получения предусмотренных договором денежных потоков, так и путем продажи финансовых активов;
- договорные условия финансового актива обуславливают получение в указанные даты денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счет основной суммы долга и процентов на непогашенную часть основной суммы долга.

Финансовый актив оценивается по справедливой стоимости через прибыль или убыток, за исключением случаев, когда он оценивается по амортизированной стоимости или по справедливой стоимости через прочий совокупный доход. Однако организация при первоначальном признании определенных инвестиций в долевые инструменты, которые в противном случае оценивались бы по справедливой стоимости через прибыль или убыток, может по собственному усмотрению принять решение, без права его последующей отмены, представлять последующие изменения их справедливой стоимости в составе прочего совокупного дохода.

Группа первоначально признает в качестве финансового актива займы и дебиторскую задолженность на дату их возникновения, а долговые ценные бумаги – на дату их приобретения. Первоначальное признание всех прочих финансовых активов осуществляется на дату заключения сделки, в результате которой Группа становится стороной договора.

Группа прекращает признание финансового актива в тот момент, когда истекает срок действия договорных прав на потоки денежных средств от этого финансового актива, либо когда Группа передает свои права на получение предусмотренных договором потоков денежных средств по этому финансовому активу в результате сделки, в которой другая сторона получает практически все риски и выгоды, связанные с владением этим финансовым активом. Любое участие в переданном финансовом активе, возникшее или оставшееся у Группы, признается в качестве отдельного актива или обязательства.

#### *Непроизводные финансовые обязательства*

Группа классифицирует непроизводные финансовые обязательства в категорию прочих финансовых обязательств. Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости за вычетом непосредственно относящихся к сделке затрат. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. К прочим финансовым обязательствам относятся кредиты и займы, банковские овердрафты, торговая и прочая кредиторская задолженность.

### **Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда исполняются или аннулируются ее обязанности по соответствующему договору или истекает срок его действия.

#### ***Производные финансовые инструменты***

Группа использует различные производные финансовые инструменты для хеджирования ценовых рисков. Производные финансовые инструменты первоначально отражаются по справедливой стоимости на дату заключения соответствующего контракта, и впоследствии переоцениваются по справедливой стоимости. Реализованные и нереализованные прибыли или убытки отражаются свернуто в составе прибыли или убытка. Специальный метод учета операций хеджирования не используется.

#### ***Запасы***

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: первоначальной стоимости или чистой стоимости продажи. Первоначальная стоимость запасов включает затраты на их приобретение, производство или переработку, а также прочие затраты на доставку. В стоимость запасов собственного производства также включается соответствующая доля производственных накладных расходов. Чистая цена продажи представляет собой предполагаемую цену продажи запасов в ходе обычной деятельности предприятия, за вычетом расчетных затрат на завершение производства запасов и на их продажу.

Списание готовой продукции отражается с использованием метода ФИФО («первое поступление – первый отпуск»), списание прочих категорий запасов – с использованием метода средневзвешенной стоимости.

#### ***Основные средства***

Объекты основных средств учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Стоимость основных средств наиболее существенных дочерних обществ была определена на основании их справедливой стоимости по состоянию на 1 января 2014 г. – дату перехода Группы на МСФО.

При учете затрат, связанных с разведкой и оценкой, Группа применяет метод результативных затрат. В соответствии с ним все затраты, связанные с деятельностью по разведке и оценке, капитализируются и учитываются в размере фактических расходов за вычетом обесценения, если таковое было, в качестве объектов незавершенного строительства до момента обнаружения запасов нефти и газа с коммерческой целесообразностью извлечения или принятия решения об их отсутствии в ходе осуществления программы бурения. Если техническая осуществимость и коммерческая целесообразность добычи минеральных ресурсов подтверждены, то активы, связанные с разведкой и оценкой, подлежат реклассификации в основные средства. Перед реклассификацией эти активы должны быть протестированы на обесценение, а выявленный при этом убыток от обесценения – списан на финансовый результат. При установлении факта безуспешной разведочной и оценочной деятельности соответствующие активы, связанные с разведкой и оценкой, подлежат списанию на расходы.

Износ и амортизация стоимости нефте- и газодобывающих активов начисляются по методу единицы произведенной продукции на основе данных о доказанных запасах для капитализированных затрат на приобретение активов и на основе данных о доказанных разбуренных запасах для капитализированных затрат на разведку и разработку месторождений.

Износ капитализированных затрат по рисковому сервисному контракту на добычу нефти и газа начисляется с использованием коэффициента амортизации, рассчитанного как отношение стоимости причитающейся по контракту добытой нефти за период к общей сумме капитализированных затрат, подлежащих возмещению.

### Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)

Износ активов, непосредственно не связанных с добывающей деятельностью, начисляется с использованием линейного метода в течение предполагаемого срока полезного использования указанных активов, который составляет:

здания и сооружения	5–40 лет
машины и оборудование	3–20 лет

Методы амортизации и ожидаемые сроки полезного использования основных средств анализируются по состоянию на каждую отчетную дату и корректируются в случае необходимости.

Производственные и накладные расходы относятся на затраты по мере их возникновения.

Кроме строительства активов производственного назначения, некоторые компании Группы осуществляют также строительство и содержание объектов социального назначения для нужд местного населения. Активы социального назначения капитализируются только в том объеме, который предполагает получение Группой в будущем экономической выгоды от их использования. В случае их капитализации износ начисляется в течение предполагаемого срока их полезного использования.

#### *Обесценение стоимости долгосрочных нефинансовых активов*

Балансовая стоимость долгосрочных нефинансовых активов Группы, кроме запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для того, чтобы определить, существуют ли признаки их обесценения. При наличии любого такого признака рассчитывается возмещаемая стоимость соответствующего актива. В отношении гудвила и тех нематериальных активов, которые имеют неопределенный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая стоимость рассчитывается каждый год в одно и то же время. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу (единицу), которая генерирует денежные потоки (далее – ЕГДП) в результате продолжающегося использования соответствующих активов, в значительной степени независимые от потоков, генерируемых другими активами.

При условии выполнения ограничения касательно того, что уровень тестирования не может быть выше уровня операционных сегментов, для целей проверки на предмет обесценения гудвила те ЕГДП, на которые был распределен гудвил, объединяются таким образом, чтобы проверка на предмет обесценения проводилась на самом нижнем уровне, на котором гудвил отслеживается для целей внутренней отчетности. Гудвил, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, распределяется на группы ЕГДП, которые, как ожидается, выиграют от эффекта синергии при таком объединении бизнеса. Корпоративные активы Группы не генерируют отдельные денежные потоки и ими пользуются более одной ЕГДП. Стоимость корпоративных активов распределяется между ЕГДП на обоснованной и последовательной основе, их проверка на обесценение осуществляется в рамках тестирования той ЕГДП, на которую был распределен соответствующий корпоративный актив. Возмещаемая стоимость актива или ЕГДП представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом расходов на продажу. При расчете ценности использования ожидаемые в будущем денежные потоки дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, специфичные для данного актива или ЕГДП.

Убытки от обесценения признаются в случаях, когда балансовая стоимость актива или ЕГДП, к которой этот актив относится, превышает его возмещаемую стоимость. Убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка за период. Убытки от обесценения ЕГДП сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на соответствующую ЕГДП (или группу ЕГДП), а затем пропорционально на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе этой ЕГДП (группы ЕГДП).

### **Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

Существенные основные средства, относящиеся к недоказанным запасам, проходят тест на обесценение пообъектно на регулярной основе. Выявленное обесценение списывается на расходы.

Убыток от обесценения гудвила не восстанавливается. В отношении прочих активов на каждую отчетную дату проводится анализ убытка от их обесценения, признанного в прошлых периодах. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если произошли изменения в оценках, использованных при расчете возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, по которой они бы отражались (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы не был признан убыток от обесценения.

#### ***Обязательства, связанные с окончанием использования активов***

Группа отражает приведенную стоимость расчетных будущих расходов, связанных с ликвидацией, демонтажом и прочим выбытием долгосрочных материальных активов, в момент возникновения обязательств. Одновременно в том же размере производится увеличение балансовой стоимости соответствующего долгосрочного актива. Впоследствии обязательства увеличиваются в связи с приближением срока их исполнения, а соответствующий данному обязательству актив амортизируется аналогично долгосрочному активу, подлежащему ликвидации, демонтажу или прочему выбытию. Изменения оценочных значений обязательств, связанных с окончанием использования активов, происходят в результате изменения стоимости и сроков ликвидации или изменения ставок дисконтирования и отражаются в составе стоимости основных средств в текущем периоде.

#### ***Договоры аренды***

Договоры аренды отражаются на балансе арендатора. Договор в целом или его отдельные компоненты являются договором аренды, если по этому договору передается право контролировать использование идентифицированного актива в течение определенного периода в обмен на возмещение. Согласно этой модели, арендатор должен признавать актив в форме права пользования, представляющий собой право использовать базовый актив, и обязательство по аренде, представляющее собой обязанность осуществлять арендные платежи. Группа приняла решение не использовать предусмотренные освобождения в отношении краткосрочной аренды и аренды, в которой базовый актив имеет низкую стоимость. Арендодатели классифицируют аренду как финансовую или операционную.

Группа признает амортизацию актива в форме права пользования и расходы по процентам по обязательствам по аренде.

#### ***Активы, предназначенные для продажи***

Активы, предназначенные для продажи, отражаются в отчете о финансовом положении отдельной статьей, учитываются по наименьшей из балансовой и справедливой стоимостей за минусом расходов по продаже и не амортизируются. При этом активы и обязательства, относящиеся к группе активов, предназначенной для продажи, отражаются в оборотных активах и краткосрочных обязательствах консолидированного отчета о финансовом положении как активы и обязательства для продажи.

### **Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

#### ***Налог на прибыль***

Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль признаются в отношении налоговых последствий будущих периодов, связанных с временными разницеми между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей консолидированного отчета о финансовом положении и их соответствующими базами для целей налогообложения. Однако в отличие от отложенных налоговых обязательств отложенные налоговые активы признаются только в той мере, в какой существует высокая вероятность получения налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть реализованы указанные вычитаемые временные разницы. Аналогично отложенный налоговый актив признается в отношении неиспользованных налоговых убытков в том случае, если вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли является высокой. В конце каждого отчетного периода предусмотрена последующая оценка реализуемости отложенных налоговых активов (как признанных, так и непризнанных). В случае наличия ранее не признанных отложенных налоговых активов, которые на момент оценки стали отвечать критериям признания, связанным с высокой вероятностью получения будущей налогооблагаемой прибыли, такие активы признаются в той мере, в какой вероятность получения будущей налогооблагаемой прибыли, против которой эти активы могут быть возмещены, становится высокой.

Величина активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль определяется исходя из законодательно установленных ставок налогов, которые предположительно будут применяться к налогооблагаемому доходу на протяжении тех периодов, в течение которых предполагается восстановить эти временные разницы, возместить стоимость активов и погасить обязательства. Изменения величины активов и обязательств по отложенному налогу на прибыль, обусловленные изменением налоговых ставок, отражаются в составе прибыли или убытка в том периоде, в котором указанные ставки были законодательно утверждены.

#### ***Вознаграждения работникам***

Программа с установленными выплатами представляет собой программу вознаграждений работникам по окончании их трудовой деятельности на предприятии, отличную от программы с установленными взносами. Нетто-величина обязательства Группы в отношении пенсионных программ с установленными выплатами рассчитывается отдельно по каждой программе путем оценки сумм будущих выплат, право на которые работники заработали в текущем и прошлых периодах. Определенные таким образом суммы дисконтируются до их приведенной величины и при этом справедливая стоимость любых активов программы вычитается. В качестве ставки дисконтирования обязательств используется рыночная доходность на конец отчетного периода государственных облигаций, срок погашения которых приблизительно равен сроку действия соответствующих обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в которой ожидается выплата этих вознаграждений.

Данные расчеты производятся ежегодно квалифицированным актуарием. Когда в результате проведенных расчетов для Группы получается потенциальный актив, признанный актив ограничивается приведенной (дисконтированной) величиной экономических выгод, доступных в форме будущего возврата средств из соответствующей программы либо в форме снижения сумм будущих взносов в эту программу. При расчете приведенной (дисконтированной) величины экономических выгод учитываются все требования по обеспечению минимальной суммы финансирования, применимые к любой из программ Группы. Экономическая выгода считается доступной Группе, если Группа может ее реализовать в течение срока действия соответствующей программы или при осуществлении окончательных расчетов по обязательствам программы.

**Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

Переоценки чистого обязательства программы с установленными выплатами, включающие актуарные прибыли и убытки, доход на активы программы (за исключением процентов) и эффект применения предельной величины активов (за исключением процентов при их наличии), признаются немедленно в составе прочего совокупного дохода. Группа определяет чистую величину процентных расходов (доходов) на чистое обязательство (актив) программы за период путем применения ставки дисконтирования, используемой для оценки обязательства программы с установленными выплатами на начало годового периода, к чистому обязательству (активу) программы на эту дату с учетом каких-либо изменений чистого обязательства (актива) программы за период в результате взносов и выплат. Чистая величина процентов и прочие расходы, относящиеся к программам с установленными выплатами, признаются в составе прибыли или убытка.

В случае изменения выплат в рамках программы или ее секвестра возникшее изменение в выплатах, относящееся к услугам прошлых периодов, или прибыль или убыток от секвестра признаются немедленно в составе прибыли или убытка. Группа признает прибыль или убыток от расчета по обязательствам программы, когда этот расчет происходит.

***Собственные акции, выкупленные у акционеров***

Выкуп компаниями Группы акций Компании отражается по фактической стоимости приобретения в разделе акционерного капитала. Разрешенные к выпуску акции включают собственные акции, выкупленные у акционеров. Акции, находящиеся в обращении, не включают в себя собственные акции, выкупленные у акционеров.

***Прибыль на акцию***

Базовая прибыль на акцию рассчитывается путем деления чистой прибыли, подлежащей распределению среди держателей обыкновенных акций Компании, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода. Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки величины чистой прибыли, подлежащей распределению среди держателей обыкновенных акций Компании, и средневзвешенного количества обыкновенных акций в обращении на разводняющий эффект всех потенциальных обыкновенных акций, к которым относятся конвертируемые долговые обязательства и опционы на акции, предоставленные работникам.

***Оценочные и условные обязательства***

На дату составления консолидированной финансовой отчетности возможно существование определенных оценочных и условных обязательств, возникших в результате прошлых событий, которые могут привести к убыткам для Группы. Возможность возникновения или невозникновения таких убытков зависит от того, произойдет или не произойдет то или иное событие в будущем.

Обязательства Группы с высокой степенью вероятности возникновения убытков подлежат признанию в консолидированной финансовой отчетности в качестве оценочных обязательств. Обязательства Группы, степень неопределенности которых такова, что не выполняются условия их признания в качестве оценочного обязательства, признаются условными обязательствами. Условные обязательства в учете не признаются, а информация о них раскрывается в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности при условии, что вероятность выбытия каких-либо ресурсов для урегулирования данного обязательства не является маловероятной. Если вероятность выбытия каких-либо ресурсов является маловероятной, то информация о таких условных обязательствах обычно не раскрывается.

### **Примечание 3. Основные принципы учетной политики (продолжение)**

#### ***Расходы на природоохранные мероприятия***

Предполагаемые расходы, связанные с выполнением обязательств по восстановлению окружающей среды, обычно признаются не позднее срока составления технико-экономического обоснования на проведение таких работ. Группа производит начисление расходов, связанных с выполнением обязательств по восстановлению окружающей среды, в тех случаях, когда имеется высокая вероятность их возникновения и их величина поддается определению. Подобные начисления корректируются по мере поступления дополнительной информации или изменения обстоятельств.

#### ***Платежи, основанные на стоимости акций***

Группа отражает обязательства по платежам сотрудникам, основанным на стоимости акций, по справедливой стоимости на дату введения программы и на каждую отчетную дату. Расходы признаются в течение соответствующего периода до момента возникновения права на получение вознаграждения. Платежи сотрудникам, основанные на стоимости акций и включенные в состав капитала, оцениваются по справедливой стоимости на дату введения программы и относятся на расходы в течение соответствующего периода до момента возникновения права на получение вознаграждения.

#### ***Изменения в учетной политике***

Принятая учетная политика соответствует учетной политике, применявшейся в предыдущем отчетном году, за исключением применения поправок к существующим стандартам, вступивших в силу 1 января 2020 г. Указанные поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность:

- поправки к ссылкам на Концептуальные основы финансовой отчетности в стандартах МСФО. В частности, были введены новые определения активов и обязательств и уточненные определения доходов и расходов;
- уточнение определения бизнеса (поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса»);
- определение понятия «значительный» (поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и МСФО (IAS) 8 «Учетная политика, изменения в бухгалтерских оценках и ошибки»).

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

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

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

Наиболее важные суждения, сформированные в процессе применения положений учетной политики и оказывающие наиболее значительное влияние на суммы, отражаемые в консолидированной финансовой отчетности, включают в себя:

- оценку запасов нефти и газа;
- сроки полезного использования основных средств;
- обесценение внеоборотных активов;
- признание оценочных и условных обязательств;
- определение аренды.

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

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. Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию

Следующие поправки к стандартам вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся с 1 января 2021 г., с возможностью досрочного применения:

- обременительные договоры – затраты на исполнение договора (поправки к МСФО (IAS) 37 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы»);
- уступки по аренде, связанные с пандемией COVID-19 (поправка к МСФО (IFRS) 16 «Аренда»);
- основные средства: поступления до использования по назначению (поправки к МСФО (IAS) 16 «Основные средства»);
- ссылки на Концептуальные основы финансовой отчетности (поправки к МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнеса»);
- классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных (поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»).

Однако, Группа не осуществляла досрочный переход на измененные стандарты при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, которые, как ожидается, не окажут значительного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

#### Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Денежные средства в российских рублях	16 537	189 055
Денежные средства в долларах США	256 841	303 046
Денежные средства в евро	59 009	14 909
Денежные средства в прочих иностранных валютах	11 445	9 022
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>343 832</b>	<b>516 032</b>

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

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 32 762 млн руб. и 26 593 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. соответственно)	357 159	428 415
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 4 930 млн руб. и 4 694 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. соответственно)	13 112	8 637
<b>Итого дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки</b>	<b>370 271</b>	<b>437 052</b>

#### Примечание 8. Прочие краткосрочные финансовые активы

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Краткосрочные кредиты и займы	8 350	6 814
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>		
Краткосрочные кредиты и займы	-	42 892
<b>Итого прочие краткосрочные финансовые активы</b>	<b>8 350</b>	<b>49 706</b>



### Примечание 9. Запасы

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Нефть и нефтепродукты	373 290	366 795
Материалы для добычи и бурения	25 582	22 811
Материалы для нефтепереработки	4 681	4 449
Прочие товары, сырье и материалы	22 983	19 855
<b>Итого запасы</b>	<b>426 536</b>	<b>413 910</b>

### Примечание 10. Дебиторская задолженность по налогам

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Предоплата по налогу на прибыль	17 983	17 120
НДС и акцизы к возмещению	21 290	30 660
Предоплаченные таможенные пошлины	8 009	11 968
Переплата по НДС	26 407	30 199
Дебиторская задолженность по прочим налогам	5 133	5 128
<b>Итого дебиторская задолженность по налогам</b>	<b>78 822</b>	<b>95 075</b>

### Примечание 11. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Авансы выданные	15 904	10 246
Расходы будущих периодов	21 622	23 673
Прочие активы	11 123	8 493
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>48 649</b>	<b>42 412</b>

### Примечание 12. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия:

Наименование компании	Страна	Доля участия		31 декабря 2020	31 декабря 2019
		31 декабря 2020	31 декабря 2019		
<i>Совместные предприятия:</i>					
Тенгизшевройл (ТШО)	Казахстан	5,0%	5,0%	146 611	119 924
Каспийский трубопроводный консорциум (КТК)	Казахстан	12,5%	12,5%	56 027	40 670
Южно-Кавказская трубопроводная компания (ЮКТК)	Азербайджан	10,0%	10,0%	34 663	30 241
Прочие				-	655
<i>Ассоциированные организации:</i>					
Ассоциированные организации				44 336	28 514
<b>Итого</b>				<b>281 637</b>	<b>220 004</b>

ТШО занимается разработкой углеводородов в Казахстане. Группа классифицирует свою долю в ТШО как совместное предприятие, так как по условиям соглашения обладает правами на чистые активы.

31 декабря 2020					Ассоциированные организации	Итого
	ТШО	КТК	ЮКТК	Прочие		
Оборотные активы	185 179	49 950	17 923	85	37 049	<b>290 186</b>
Внеоборотные активы	3 398 159	449 020	363 283	-	222 001	<b>4 432 463</b>
Краткосрочные обязательства	153 329	39 529	17 584	85	22 011	<b>232 538</b>
Долгосрочные обязательства	1 228 347	11 224	16 995	-	127 928	<b>1 384 494</b>
Чистые активы (100%)	2 201 662	448 217	346 627	-	109 111	<b>3 105 617</b>
Доля в чистых активах	146 611	56 027	34 663	-	44 336	<b>281 637</b>

**Примечание 12. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия  
(продолжение)**

<b>31 декабря 2019</b>	<b>ТШО</b>	<b>КТК</b>	<b>ЮКТК</b>	<b>Прочие</b>	<b>Ассоциирован-</b>	<b>Итого</b>
					<b>ные</b> <b>организации</b>	
Оборотные активы	127 066	21 376	10 196	3 183	36 785	<b>198 606</b>
Внеоборотные активы	2 641 370	410 517	315 987	1 770	193 540	<b>3 563 184</b>
Краткосрочные обязательства	195 807	88 698	9 311	568	136 443	<b>430 827</b>
Долгосрочные обязательства	825 320	17 838	14 467	3 076	31 737	<b>892 438</b>
Чистые активы (100%)	1 747 309	325 357	302 405	1 309	62 145	<b>2 438 525</b>
Доля в чистых активах	119 924	40 670	30 241	655	28 514	<b>220 004</b>

<b>2020</b>	<b>ТШО</b>	<b>КТК</b>	<b>ЮКТК</b>	<b>Прочие</b>	<b>Ассоциирован-</b>	<b>Итого</b>
					<b>ные</b> <b>организации</b>	
Выручка от реализации	657 608	151 648	50 221	4 627	74 160	<b>938 264</b>
Чистая прибыль (чистый убыток), 100%	113 342	57 684	24 251	1 402	(6 194)	<b>190 485</b>
Доля в чистой прибыли (чистом убытке)	3 407	7 210	2 425	701	(2 269)	<b>11 474</b>

<b>2019</b>	<b>ТШО</b>	<b>КТК</b>	<b>ЮКТК</b>	<b>Прочие</b>	<b>Ассоциирован-</b>	<b>Итого</b>
					<b>ные</b> <b>организации</b>	
Выручка от реализации	1 055 783	146 646	37 944	6 988	122 041	<b>1 369 402</b>
Чистая прибыль (чистый убыток), 100%	296 060	46 918	18 234	167	(8 219)	<b>353 160</b>
Доля в чистой прибыли (чистом убытке)	12 474	5 865	1 823	84	(2 000)	<b>18 246</b>

**Примечание 13. Основные средства**

	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	424 751	144 941	4 864	<b>574 556</b>
Приобретения	1 209	-	-	<b>1 209</b>
Выбытие	(37 156)	(42 014)	(6 592)	<b>(85 762)</b>
Курсовые разницы	272 259	143 409	2 704	<b>418 372</b>
Прочее	(23 473)	(201)	(216)	<b>(23 890)</b>
<b>31 декабря 2020</b>	<b>5 433 264</b>	<b>1 756 650</b>	<b>77 006</b>	<b>7 266 920</b>
<b>Износ и обесценение</b>				
31 декабря 2019	(1 766 575)	(589 636)	(21 153)	<b>(2 377 364)</b>
Износ за период	(278 237)	(135 596)	(3 705)	<b>(417 538)</b>
Обесценение	(48 740)	(58 129)	-	<b>(106 869)</b>
Выбытие	18 358	38 776	3 477	<b>60 611</b>
Курсовые разницы	(144 090)	(60 206)	(1 032)	<b>(205 328)</b>
Прочее	25 550	1 914	45	<b>27 509</b>
<b>31 декабря 2020</b>	<b>(2 193 734)</b>	<b>(802 877)</b>	<b>(22 368)</b>	<b>(3 018 979)</b>
<b>Авансы, выданные на покупку основных средств</b>				
31 декабря 2019	6 791	13 314	831	<b>20 936</b>
<b>31 декабря 2020</b>	<b>10 218</b>	<b>5 757</b>	<b>558</b>	<b>16 533</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
31 декабря 2019	3 035 890	934 193	55 924	<b>4 026 007</b>
<b>31 декабря 2020</b>	<b>3 249 748</b>	<b>959 530</b>	<b>55 196</b>	<b>4 264 474</b>
<b>Первоначальная стоимость</b>				
31 декабря 2018	4 476 824	1 373 743	75 882	<b>5 926 449</b>
Эффект от применения МСФО 16	54 335	102 189	5 527	<b>162 051</b>
1 января 2019	4 531 159	1 475 932	81 409	<b>6 088 500</b>
Поступление	397 031	120 221	2 133	<b>519 385</b>
Приобретение доли участия в проекте	72 171	529	-	<b>72 700</b>
Выбытие	(55 461)	(19 197)	(2 833)	<b>(77 491)</b>
Курсовые разницы	(165 027)	(71 067)	(1 804)	<b>(237 898)</b>
Прочее	15 801	4 097	(2 659)	<b>17 239</b>
<b>31 декабря 2019</b>	<b>4 795 674</b>	<b>1 510 515</b>	<b>76 246</b>	<b>6 382 435</b>
<b>Износ и обесценение</b>				
31 декабря 2018	(1 586 508)	(513 668)	(19 380)	<b>(2 119 556)</b>
Износ за период	(288 349)	(121 721)	(4 064)	<b>(414 134)</b>
Обесценение	(21 559)	(1 324)	-	<b>(22 883)</b>
Восстановление обесценения	9 797	-	-	<b>9 797</b>
Выбытие	36 114	15 289	789	<b>52 192</b>
Курсовые разницы	83 848	27 564	723	<b>112 135</b>
Прочее	82	4 224	779	<b>5 085</b>
<b>31 декабря 2019</b>	<b>(1 766 575)</b>	<b>(589 636)</b>	<b>(21 153)</b>	<b>(2 377 364)</b>
<b>Авансы, выданные на покупку основных средств</b>				
31 декабря 2018	5 916	15 669	686	<b>22 271</b>
<b>31 декабря 2019</b>	<b>6 791</b>	<b>13 314</b>	<b>831</b>	<b>20 936</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
31 декабря 2018	2 896 232	875 744	57 188	<b>3 829 164</b>
<b>31 декабря 2019</b>	<b>3 035 890</b>	<b>934 193</b>	<b>55 924</b>	<b>4 026 007</b>

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 458 265 млн руб. и 369 926 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. соответственно.

### Примечание 13. Основные средства (продолжение)

#### Активы, связанные с разведкой и оценкой

	2020	2019
1 января	129 951	107 105
Капитализированные расходы	36 881	41 446
Приобретение вследствие объединения бизнеса	362	-
Реклассификация в активы на стадии разработки	(5 238)	(8 742)
Списание на расходы	(3 542)	(7 159)
Курсовые разницы	6 244	(3 537)
Прочие движения	(1 407)	838
<b>31 декабря</b>	<b>163 251</b>	<b>129 951</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.

Кроме того, во втором квартале 2020 г. Группа признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи за рубежом в сумме 38 148 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 активам, была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При расчете ценности использования применялась ставка дисконтирования 11,2%.

Компания проводит ежегодный тест на обесценение своих активов. Тест основан на геологических моделях и программах развития, которые пересматриваются не реже одного раза в год.

В четвертом квартале 2020 г. Группа признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи в России в сумме 3 020 млн руб., сегмента разведки и добычи за рубежом в сумме 144 млн руб., сегмента переработки, торговли и сбыта в России в сумме 7 656 млн руб., а также сегмента переработки, торговли и сбыта за рубежом в сумме 21 614 млн руб.

### Примечание 13. Основные средства (продолжение)

Возмещаемая стоимость ЕГДП, по которым в четвертом квартале 2020 г. было признано обесценение, в размере 51 843 млн руб. была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При расчете ценности использования применялись следующие ставки дисконтирования: для активов сегмента разведки и добычи в России – 8%, для активов сегмента переработки, торговли и сбыта в России – от 10 до 13%, а также для сегмента переработки, торговли и сбыта за рубежом – 6,4%.

Для целей проведения теста на обесценение на 31 декабря 2020 г. были использованы следующие цены нефти сорта Brent: 50,0 долл. США за барр. в 2021 г., 54,0 долл. США за барр. в 2022 г., 57,0 долл. США за барр. в 2023 г., 58,0 долл. США за барр. в 2024 г. и 60,0 долл. США за барр. в 2025 г. и последующие годы.

В четвертом квартале 2019 г. Группа признала убыток от обесценения активов сегмента разведки и добычи в России в сумме 20 142 млн руб., сегмента разведки и добычи за рубежом в сумме 1 270 млн руб., сегмента переработки, торговли и сбыта в России в сумме 476 млн руб., а также сегмента переработки, торговли и сбыта за рубежом в сумме 848 млн руб. Также Компания отразила восстановление ранее признанного обесценения в размере 9 651 млн руб., которое преимущественно связано с улучшением экономических параметров ряда добывающих проектов в Западной Сибири и Европейской части России.

Возмещаемая стоимость ЕГДП, по которым в 2019 г. было признано и восстановлено обесценение, в размере соответственно 55 822 млн руб. и 100 270 млн руб. была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. При расчете ценности использования применялись следующие ставки дисконтирования: для активов сегмента разведки и добычи в России – 8,5%, для активов сегмента переработки, торговли и сбыта в России – от 10 до 13%.

Восстановление обесценения и убыток от обесценения отражаются в составе статьи «Прочие доходы (расходы)» консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

Оценка возмещаемой стоимости основных средств наиболее чувствительна к волатильности цен на нефть и газ. Однако снижение цен также приведет к изменению других факторов, используемых при оценке возмещаемой стоимости. Оценить такие воздействия представляется трудновыполнимым, поскольку требует детальных технических, геологических и экономических оценок, основанных на гипотетических сценариях, а не на существующих бизнес-планах или планах развития.

### Примечание 14. Прочие долгосрочные финансовые активы

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>		
Долевые инструменты	2 491	2 656
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>		
Долгосрочные займы выданные	31 075	26 008
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 916	1 371
Прочие финансовые активы	15	34
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>		
Долгосрочные займы выданные	33 195	8 162
<b>Итого прочие долгосрочные финансовые активы</b>	<b>68 692</b>	<b>38 231</b>

### Примечание 15. Приобретение долей участия в проектах

Во втором квартале 2019 г. компания Группы заключила соглашение с компанией New Age M12 Holdings Limited о приобретении 25% доли участия в проекте Marine XII в Республике Конго (Конго-Браззавиль), разрабатываемого на условиях соглашения о разделе продукции. Сделка в сумме 51,4 млрд руб. (768 млн долл. США) была закрыта в сентябре 2019 г. после выполнения всех отлагательных условий, в том числе получения одобрения государственных органов Республики Конго. Компания завершила распределение стоимости приобретения на справедливую стоимость активов и обязательств, которое включает в себя: основные средства и незавершенное строительство в сумме 51,3 млрд руб. (767 млн долл. США), запасы в сумме 0,9 млрд руб. (13 млн долл. США), дебиторскую задолженность в сумме 0,5 млрд руб. (7 млн долл. США) и обязательства, связанные с окончанием использования активов, в размере 1,3 млрд руб. (19 млн долл. США).

После приобретения данный проект учитывается Группой аналогично учету совместных операций.

### Примечание 16. Гудвил и прочие нематериальные активы

	Самостоятельно созданное программное обеспечение	Прочие самостоятельно созданные НМА	Приобретенные НМА	Гудвил	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>					
31 декабря 2019	19 532	4 975	52 782	32 337	<b>109 626</b>
Поступление в результате внутренних разработок	1 914	1 859	-	-	<b>3 773</b>
Поступление	-	-	5 597	-	<b>5 597</b>
Выбытие	(190)	(23)	(11 088)	-	<b>(11 301)</b>
Курсовые разницы	281	4	3 617	6 239	<b>10 141</b>
Прочее	284	(242)	87	-	<b>129</b>
<b>31 декабря 2020</b>	<b>21 821</b>	<b>6 573</b>	<b>50 995</b>	<b>38 576</b>	<b>117 965</b>
<b>Износ и обесценение</b>					
31 декабря 2019	(14 797)	(1 306)	(40 491)	(9 924)	<b>(66 518)</b>
Износ за период	(917)	(299)	(4 881)	-	<b>(6 097)</b>
Обесценение	-	(1)	(18)	-	<b>(19)</b>
Выбытие	164	-	10 950	-	<b>11 114</b>
Курсовые разницы	(260)	(4)	(2 851)	(3 025)	<b>(6 140)</b>
Прочее	55	(2)	(199)	-	<b>(146)</b>
<b>31 декабря 2020</b>	<b>(15 755)</b>	<b>(1 612)</b>	<b>(37 490)</b>	<b>(12 949)</b>	<b>(67 806)</b>
<b>Балансовая стоимость</b>					
31 декабря 2019	4 735	3 669	12 291	22 413	<b>43 108</b>
<b>31 декабря 2020</b>	<b>6 066</b>	<b>4 961</b>	<b>13 505</b>	<b>25 627</b>	<b>50 159</b>

**Примечание 16. Гудвил и прочие нематериальные активы (продолжение)**

	Самостоятельно созданное программное обеспечение	Прочие самостоятельно созданные НМА	Приобретенные НМА	Гудвил	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>					
31 декабря 2018	17 714	3 538	50 296	35 681	<b>107 229</b>
Поступление в результате внутренних разработок	1 678	1 886	-	-	<b>3 564</b>
Приобретение	-	-	16	-	<b>16</b>
Поступление	-	-	6 922	-	<b>6 922</b>
Выбытие	(7)	(7)	(1 030)	-	<b>(1 044)</b>
Курсовые разницы	(289)	(2)	(3 287)	(3 344)	<b>(6 922)</b>
Прочее	436	(440)	(135)	-	<b>(139)</b>
<b>31 декабря 2019</b>	<b>19 532</b>	<b>4 975</b>	<b>52 782</b>	<b>32 337</b>	<b>109 626</b>
<b>Износ и обесценение</b>					
31 декабря 2018	(14 242)	(1 001)	(38 503)	(11 718)	<b>(65 464)</b>
Износ за период	(837)	(298)	(5 329)	-	<b>(6 464)</b>
Выбытие	7	5	706	-	<b>718</b>
Курсовые разницы	274	2	2 398	1 794	<b>4 468</b>
Прочее	1	(14)	237	-	<b>224</b>
<b>31 декабря 2019</b>	<b>(14 797)</b>	<b>(1 306)</b>	<b>(40 491)</b>	<b>(9 924)</b>	<b>(66 518)</b>
<b>Балансовая стоимость</b>					
31 декабря 2018	3 472	2 537	11 793	23 963	<b>41 765</b>
<b>31 декабря 2019</b>	<b>4 735</b>	<b>3 669</b>	<b>12 291</b>	<b>22 413</b>	<b>43 108</b>

Гудвил был протестирован на предмет обесценения, и обесценение гудвила не было выявлено.

**Примечание 17. Кредиторская задолженность**

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Торговая кредиторская задолженность	533 598	555 823
Прочая кредиторская задолженность	64 334	51 911
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>597 932</b>	<b>607 734</b>

**Примечание 18. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности**

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	18 736	13 940
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	2 522	2 222
Текущая часть долгосрочной задолженности	61 378	114 138
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности</b>	<b>82 636</b>	<b>130 300</b>

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 17 510 млн руб. и 12 694 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 1 226 млн руб. и 1 246 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. составляла 2,63% и 4,00% годовых соответственно. По состоянию на 31 декабря 2020 г. краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций являются необеспеченными.

**Примечание 19. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам**

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	112 660	117 864
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,125% и сроком погашения в 2020 г.	-	61 866
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 6,656% и сроком погашения в 2022 г.	36 901	30 905
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,563% и сроком погашения в 2023 г.	110 737	92 769
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 4,750% и сроком погашения в 2026 г.	73 751	61 786
Неконвертируемые облигации в долларах США со ставкой 3,875% и сроком погашения в 2030 г.	110 532	-
Обязательства по аренде	193 872	171 880
Общая сумма долгосрочной задолженности	638 453	537 070
Текущая часть долгосрочной задолженности	(61 378)	(114 138)
<b>Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам</b>	<b>577 075</b>	<b>422 932</b>

**Долгосрочные кредиты и займы**

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 101 376 млн руб. и 104 819 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, а также 11 284 млн руб. и 13 045 млн руб., подлежащих уплате в евро, по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. 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 декабря 2020 г. и 31 декабря 2019 г. составляла 2,54% и 4,08% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. Около 51% от суммы задолженности по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2020 г. обеспечено долей в проекте СРП, экспортными поставками и основными средствами.

**Неконвертируемые облигации в долларах США**

6 мая 2020 г. компания Группы выпустила неконвертируемые облигации на сумму 1,5 млрд долл. США (110,8 млрд руб.). Облигации выпущены на срок 10 лет со ставкой купона в размере 3,875% годовых. Облигации были размещены по номинальной стоимости и имеют полугодовой купон.

В ноябре 2016 г. компания Группы осуществила выпуск облигаций на сумму 1 млрд долл. США (73,9 млрд руб.). Облигации выпущены на срок 10 лет со ставкой купона в размере 4,750% годовых. Облигации были размещены по номинальной стоимости и имеют полугодовой купон.

В апреле 2013 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 3 млрд долл. США (221,6 млрд руб.). Первый транш стоимостью 1,5 млрд долл. США (110,8 млрд руб.) был размещен со сроком погашения 5 лет и купонной доходностью 3,416% годовых. Второй транш стоимостью 1,5 млрд долл. США (110,8 млрд руб.) был размещен со сроком погашения 10 лет и купонной доходностью 4,563% годовых. Оба транша были размещены по номинальной стоимости и имеют полугодовой купон. В апреле 2018 г. компания Группы погасила облигации первого транша в соответствии с условиями выпуска.

В ноябре 2010 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1 млрд долл. США (73,9 млрд руб.) со сроком погашения 10 лет и купонной доходностью 6,125% годовых. Первый транш стоимостью 800 млн долл. США (59,1 млрд руб.) был размещен по цене 99,081% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,250%. Второй транш стоимостью 200 млн долл. США (14,8 млрд руб.) был размещен по цене 102,44% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 5,80%. Все облигации имеют полугодовой купон. В ноябре 2020 г. компания Группы погасила облигации первого и второго транша в соответствии с условиями выпуска.



**Примечание 19. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)**

В ноябре 2009 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1,5 млрд долл. США (110,8 млрд руб.). Первый транш стоимостью 900 млн долл. США (66,5 млрд руб.) с купонной доходностью 6,375% годовых был размещен со сроком погашения 5 лет по цене 99,474% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 6,500%. Второй транш стоимостью 600 млн долл. США (44,3 млрд руб.) с купонной доходностью 7,250% годовых был размещен со сроком погашения 10 лет по цене 99,127% от номинальной стоимости облигаций с итоговой доходностью 7,375%. Все облигации имеют полугодовой купон. В ноябре 2014 г. и 2019 г. компания Группы погасила облигации первого и второго транша в соответствии с условиями выпуска.

В июне 2007 г. компания Группы выпустила два транша неконвертируемых облигаций общей стоимостью 1 млрд долл. США (73,9 млрд руб.). Облигации стоимостью 500 млн долл. США (36,95 млрд руб.) были размещены со сроком погашения 10 лет с купонной доходностью 6,356% годовых. Остальные облигации стоимостью 500 млн долл. США (36,95 млрд руб.) были размещены со сроком погашения 15 лет с купонной доходностью 6,656% годовых. Все облигации были размещены по номинальной стоимости и имеют полугодовой купон. В июне 2017 г. компания Группы погасила облигации первого транша в соответствии с условиями выпуска.

**Сверка обязательств, обусловленных финансовой деятельностью**

	Кредиты и займы	Облигации	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
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	1 971	-	-	-	<b>1 971</b>
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(815)	-	-	-	<b>(815)</b>
Поступление долгосрочных кредитов и займов	-	108 796	-	-	<b>108 796</b>
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(30 686)	(78 456)	(62 838)	-	<b>(171 980)</b>
Проценты уплаченные	-	-	(10 501)	(28 599)	<b>(39 100)</b>
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	-	-	-	(407 309)	<b>(407 309)</b>
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	(29 530)	30 340	(73 339)	(435 908)	<b>(508 437)</b>
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	1 853	128	10 501	26 810	<b>39 292</b>
Дивиденды, объявленные по акциям Компании	-	-	-	258 389	<b>258 389</b>
Влияние изменений валютных курсов	27 010	54 125	29 688	1 082	<b>111 905</b>
Неденежное увеличение обязательства по аренде	-	-	50 009	-	<b>50 009</b>
Прочее движение	559	2	5 133	16 972	<b>22 666</b>
Всего прочее движение	29 422	54 255	95 331	303 253	<b>482 261</b>
<b>31 декабря 2020</b>	<b>133 918</b>	<b>331 921</b>	<b>193 872</b>	<b>3 265</b>	<b>662 976</b>

## Примечание 20. Обязательства по налогам

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Налог на прибыль	16 614	12 031
Налог на добычу полезных ископаемых	49 332	61 464
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	2 881	3 380
НДС	35 650	38 566
Акцизы	22 733	14 359
Налог на имущество	5 675	5 120
Прочие налоги	9 573	7 551
<b>Итого задолженность по налогам</b>	<b>142 458</b>	<b>142 471</b>

## Примечание 21. Прочие краткосрочные обязательства

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Авансы полученные	31 142	30 868
Задолженность по дивидендам	1 610	135 034
Прочее	2 745	3 050
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>35 497</b>	<b>168 952</b>

## Примечание 22. Оценочные обязательства

	Обязательства, связанные с окончанием использования активов	Обязательства по выплате вознаграждения сотрудникам	Обязательства по природоохранным мероприятиям	Пенсионные обязательства	Обязательства по предстоящей оплате отпусков	Прочие оценочные обязательства	Итого
<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
<b>31 декабря 2019</b>	<b>63 387</b>	<b>9 762</b>	<b>3 783</b>	<b>12 544</b>	<b>5 861</b>	<b>18 940</b>	<b>114 277</b>
в т.ч.: долгосрочные	62 667	263	1 175	10 310	153	2 477	77 045
краткосрочные	720	9 499	2 608	2 234	5 708	16 463	37 232

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, составило:

	2020	2019
1 января	63 387	36 424
Начисление обязательства в течение периода	39 826	2 158
Восстановление обязательства	(154)	(387)
Использование обязательства в течение периода	(325)	(119)
Приращение дисконта	3 882	2 707
Изменение ставки дисконтирования	8 921	23 092
Изменение оценок	(9 395)	1 360
Курсовые разницы	5 450	(1 882)
Прочее	22	34
<b>31 декабря</b>	<b>111 614</b>	<b>63 387</b>

### Примечание 23. Пенсионные обязательства

Группа финансирует пенсионную программу с установленными выплатами, действие которой распространяется на большую часть персонала Группы. Один вид пенсионной программы рассчитывается исходя из выслуги лет и размера оклада по состоянию на конец 2003 г., а также полученных за период работы наград. Другой вид пенсионной программы рассчитывается пропорционально заработной плате. Данные программы финансируются исключительно из средств компаний Группы. Одновременно с этим работникам предоставляется возможность осуществлять пенсионные накопления с долевым участием Группы (до 4% от годовой заработной платы работника).

Управление активами пенсионной программы компаний Группы и выплату пенсий осуществляет АО «Негосударственный пенсионный фонд «Открытие» (ранее – НПФ «ЛУКОЙЛ-ГАРАНТ»). Группа также обеспечивает ряд долгосрочных социальных льгот, в том числе единовременные выплаты в случае смерти работника, в случае потери трудоспособности и по выходу на пенсию. Также производятся выплаты пенсионерам по старости и инвалидности.

В качестве даты оценки пенсионных обязательств Компания использует 31 декабря. Оценка величины пенсионных обязательств Группы по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. производилась независимым актуарием.

В таблице ниже представлено изменение пенсионных обязательств до учета налогов за 2020 и 2019 гг.

	2020	2019
1 января	12 544	8 910
Компоненты отчета о прибылях и убытках	1 771	3 182
Компоненты прочего совокупного расхода	1 680	2 510
Взносы работодателя	(1 566)	(1 385)
Выплаты по программам	(693)	(680)
Корректировка входящего сальдо	49	(5)
Объединение бизнеса	9	12
<b>31 декабря</b>	<b>13 794</b>	<b>12 544</b>

### Примечание 24. Акционерный капитал

#### Обыкновенные акции

	31 декабря 2020 (тыс. штук)	31 декабря 2019 (тыс. штук)
Размещенные и полностью оплаченные по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	692 866	715 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(40 367)	(62 119)
<b>Акции в обращении</b>	<b>652 499</b>	<b>652 881</b>

Компания вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 85 000 тыс. штук обыкновенных акций.

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 3 декабря 2019 г., было принято решение об уменьшении уставного капитала Компании путем приобретения части размещенных акций Компании в целях сокращения их общего количества. По состоянию на 31 декабря 2019 г. Группа отразила обязательство по выкупу обыкновенных акций в размере 120 988 млн руб. Погашение 22 млн обыкновенных акций Компании, в результате чего уставный капитал Компании снизился до 693 млн обыкновенных акций, состоялось 10 февраля 2020 г. Большая часть обыкновенных акций была приобретена у компании Группы.

## Примечание 24. Акционерный капитал (продолжение)

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2019 г., было принято решение об уменьшении уставного капитала Компании до 715 млн обыкновенных акций путем выкупа и погашения 35 млн обыкновенных акций. Погашение акций и уменьшение уставного капитала состоялось 28 августа 2019 г. Из 35 млн обыкновенных акций 15,5 млн обыкновенных акций были приобретены у компании Группы.

В 2019 г. компания Группы приобрела 24,5 млн обыкновенных акций и депозитарных расписок Компании в рамках программы обратного выкупа собственных акций с открытого рынка, объявленной 30 августа 2018 г.

### Дивиденды

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 3 декабря 2020 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2020 г. в размере 46,00 рублей 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 350,00 рублей 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 192,00 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2019 г. составил 542,00 рубля на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 699 млн руб. и 133 514 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. соответственно.

### Прибыль на одну акцию

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	2020	2019
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	15 175	640 178
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	650 965	664 578
Эффект разводнения по программе вознаграждения на основе акций с расчетами долевыми инструментами (тыс. штук)	24 827	20 122
Эффект разводнения, относящийся к обязательству по выкупу обыкновенных акций (тыс. штук)	-	180
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тыс. штук)	675 792	684 880
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):		
базовая	23,31	963,28
разводненная	22,46	934,73

## Примечание 25. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	2020	2019
Оплата труда	154 093	143 602
Отчисления в государственные социальные фонды	35 063	33 417
Начисления по программе вознаграждения	31 366	31 366
<b>Итого затраты на персонал</b>	<b>220 522</b>	<b>208 385</b>

## Примечание 26. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	2020	2019
Доход от процентов по депозитам	6 244	15 452
Доход от процентов по выданным займам	4 245	4 878
Прочие финансовые доходы	2 562	4 804
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>13 051</b>	<b>25 134</b>

Финансовые расходы составили:

	2020	2019
Расходы по процентам	37 333	39 145
Приращение дисконта	4 505	2 752
Прочие финансовые расходы	2 284	2 459
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>44 122</b>	<b>44 356</b>

## Примечание 27. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	2020	2019
Прибыль от реализации и выбытия активов	2 618	10 496
Восстановление убытка от обесценения активов	7 267	13 468
Прочие доходы	8 085	8 837
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>17 970</b>	<b>32 801</b>

Прочие расходы составили:

	2020	2019
Убыток от реализации и выбытия активов	20 755	18 056
Убыток от обесценения активов	114 665	22 883
Расходы на благотворительность	8 423	9 228
Прочие расходы	11 287	10 325
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>155 130</b>	<b>60 492</b>

## Примечание 28. Аренда

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

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
<b>Балансовая стоимость</b>				
Основные средства в собственности	3 214 181	820 657	49 574	<b>4 084 412</b>
Актив в форме права пользования	35 567	138 873	5 622	<b>180 062</b>
<b>31 декабря 2020</b>	<b>3 249 748</b>	<b>959 530</b>	<b>55 196</b>	<b>4 264 474</b>
Основные средства в собственности	2 995 944	802 364	51 518	<b>3 849 826</b>
Актив в форме права пользования	39 946	131 829	4 406	<b>176 181</b>
<b>31 декабря 2019</b>	<b>3 035 890</b>	<b>934 193</b>	<b>55 924</b>	<b>4 026 007</b>

## Примечание 28. Аренда (продолжение)

Актив в форме права пользования:

	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Прочие	Итого
1 января 2020	39 946	131 829	4 406	<b>176 181</b>
Поступление	2 589	45 573	1 868	<b>50 030</b>
Износ за период	(10 322)	(54 497)	(754)	<b>(65 573)</b>
Прочие движения	3 354	15 968	102	<b>19 424</b>
<b>31 декабря 2020</b>	<b>35 567</b>	<b>138 873</b>	<b>5 622</b>	<b>180 062</b>
1 января 2019	54 335	125 657	5 527	<b>185 519</b>
Поступление	7 513	35 011	94	<b>42 618</b>
Износ за период	(13 326)	(31 850)	(818)	<b>(45 994)</b>
Прочие движения	(8 576)	3 011	(397)	<b>(5 962)</b>
<b>31 декабря 2019</b>	<b>39 946</b>	<b>131 829</b>	<b>4 406</b>	<b>176 181</b>

Обязательства по аренде:

<b>31 декабря 2020</b>	<b>193 872</b>
в т.ч.: долгосрочные	159 340
краткосрочные	34 532
<b>31 декабря 2019</b>	<b>171 880</b>
в т.ч.: долгосрочные	143 902
краткосрочные	27 978

В консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе были отражены следующие расходы: проценты по обязательствам по аренде в сумме 9 435 млн руб. и 9 836 млн руб., а также переменные арендные платежи, не включенные в оценку обязательства по аренде, в сумме 10 853 млн руб. и 9 418 млн руб. за 2020 и 2019 гг. соответственно. Прибыль от субаренды активов в форме права пользования не является существенной.

В консолидированном отчете о движении денежных средств отражен отток денежных средств по аренде, включая переменные платежи по договорам аренды в составе капитальных затрат, в сумме 170 990 млн руб. и 120 755 млн руб. за 2020 и 2019 гг. соответственно.

## Примечание 29. 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.

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 29. Налог на прибыль (продолжение)**

Налог на прибыль включает:

	2020	2019
Текущий налог на прибыль	63 458	149 032
Корректировки налога предыдущих периодов	(2 096)	(4 417)
<b>Итого текущий налог на прибыль</b>	<b>61 362</b>	<b>144 615</b>
<b>Итого отложенный налог на прибыль</b>	<b>20 792</b>	<b>6 518</b>
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b>82 154</b>	<b>151 133</b>

Ниже приводится сопоставление величины расходов по налогу на прибыль, рассчитанной с использованием суммарной ставки налога на прибыль по российскому законодательству, применяемой к Компании и равной 20%, с величиной фактических расходов по налогу на прибыль.

	2020	2019
Прибыль до налога на прибыль	98 787	793 354
Условная сумма налога на прибыль по установленной в России ставке	19 757	158 671
Увеличение (уменьшение) суммы налога на прибыль вследствие:		
расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу	9 483	18 056
влияния различия налоговых ставок в России и за рубежом	7 907	(17 709)
влияния корректировок налога предыдущих периодов	(2 096)	(4 417)
изменения величины признанных вычитаемых временных разниц	47 103	(3 468)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>82 154</b>	<b>151 133</b>

Далее в таблице отражено влияние временных разниц, в результате которых возникли активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль.

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Основные средства	9 221	5 332
Финансовые вложения	53	60
Запасы	6 658	4 768
Дебиторская задолженность	1 586	1 583
Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	9 691	11 052
Перенос убытков прошлых периодов	22 614	35 344
Прочее	522	514
Всего активы по отложенному налогу на прибыль	50 345	58 653
Зачет налога	(34 047)	(29 980)
<b>Активы по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>16 298</b>	<b>28 673</b>
Основные средства	(290 641)	(276 175)
Финансовые вложения	(1 863)	(1 517)
Запасы	(3 149)	(4 557)
Дебиторская задолженность	(4 662)	(8 551)
Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	(652)	(1 518)
Прочее	(2 036)	(1 821)
Всего обязательства по отложенному налогу на прибыль	(303 003)	(294 139)
Зачет налога	34 047	29 980
<b>Обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(268 956)</b>	<b>(264 159)</b>
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(252 658)</b>	<b>(235 486)</b>

**Примечание 29. Налог на прибыль (продолжение)**

	31 декабря 2019	Признаны в прибылях и убытках	Приобретения и выбытия	Курсовые разницы и прочее	31 декабря 2020
Основные средства	(270 843)	(9 859)	244	(962)	(281 420)
Финансовые вложения	(1 457)	(306)	-	(47)	(1 810)
Запасы	211	3 110	(9)	197	3 509
Дебиторская задолженность	(6 968)	4 385	(13)	(480)	(3 076)
Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	9 534	(1 406)	(17)	928	9 039
Перенос убытков прошлых периодов	35 344	(16 687)	(75)	4 032	22 614
Прочее	(1 307)	(29)	-	(178)	(1 514)
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(235 486)</b>	<b>(20 792)</b>	<b>130</b>	<b>3 490</b>	<b>(252 658)</b>

	31 декабря 2018	Признаны в прибылях и убытках	Приобретения и выбытия	Курсовые разницы и прочее	31 декабря 2019
Основные средства	(259 171)	(12 358)	(1 477)	2 163	(270 843)
Финансовые вложения	(2 326)	835	-	34	(1 457)
Запасы	1 224	(1 016)	-	3	211
Дебиторская задолженность	(9 145)	1 742	-	435	(6 968)
Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	10 349	(217)	-	(598)	9 534
Перенос убытков прошлых периодов	32 989	4 264	(4)	(1 905)	35 344
Прочее	(1 715)	232	-	176	(1 307)
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(227 795)</b>	<b>(6 518)</b>	<b>(1 481)</b>	<b>308</b>	<b>(235 486)</b>

Отложенные налоговые активы не были признаны в отношении временных разниц, возникших в отношении следующих статей:

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Основные средства	15 136	1 412
Убытки прошлых периодов	39 126	10 374
Прочее	5 670	1 043
<b>Итого непризнанные отложенные налоговые активы</b>	<b>59 932</b>	<b>12 829</b>

Руководство Компании считает низкой вероятностью получения налогооблагаемой прибыли, против которой могли бы быть реализованы указанные вычитаемые временные разницы.

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода в 2020 г.:

	До налога	Налог	За вычетом налога
Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций	268 707	-	268 707
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, отражаемых в составе прочего совокупного дохода	(767)	-	(767)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	(1 680)	257	(1 423)
<b>Итого</b>	<b>266 260</b>	<b>257</b>	<b>266 517</b>



## Примечание 29. Налог на прибыль (продолжение)

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода в 2019 г.:

	До налога	Налог	За вычетом налога
Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций	(164 117)	-	(164 117)
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, отражаемых в составе прочего совокупного дохода	(348)	-	(348)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	(2 510)	534	(1 976)
<b>Итого</b>	<b>(166 975)</b>	<b>534</b>	<b>(166 441)</b>

Нераспределенная прибыль зарубежных дочерних компаний, по которой не создавалось отложенное обязательство по налогу на прибыль, составляла 1 361 368 млн руб. и 1 109 000 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. соответственно. Данное обязательство не было признано, поскольку указанные суммы нераспределенной прибыли рассматриваются как постоянные инвестиции, то есть руководство предполагает, что они не будут возвращены в обозримом будущем. Кроме того, Группа контролирует дивидендную политику своих дочерних обществ и может наложить вето на выплату дивидендов.

Последствия налогообложения в Российской Федерации прибыли контролируемых иностранных компаний в соответствии с действующим налоговым законодательством включены в расчет обязательств по текущему и отложенному налогу на прибыль.

## Примечание 30. Условные события и обязательства

### *Инвестиционные обязательства*

Договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 501 550 млн руб. и 517 977 млн руб. по состоянию 31 декабря 2020 и 2019 гг. соответственно.

### *Страхование*

Для обеспечения страховой защиты Группа пользуется услугами российских и международных страховых компаний с высокими рейтингами. Наиболее существенные риски Группы перестрахованы на первоклассных зарубежных рынках. В отношении ответственности перед третьими сторонами за возмещение ущерба, нанесенного имуществу и окружающей среде в результате аварий, связанных с имуществом Группы или ее деятельностью, Группа имеет страховое покрытие, уровень которого, как правило, выше, чем лимиты, установленные законодательством. Руководство считает, что Группа имеет достаточное страховое покрытие в части страхования ее основных производственных активов, а также рисков, реализация которых может оказать существенное влияние на деятельность Группы и ее финансовое положение.

### *Обязательства по природоохранной деятельности*

Компании Группы и предшествовавшие им организации осуществляли свою деятельность в Российской Федерации и других странах в течение многих лет, что привело к определенным экологическим последствиям. В настоящее время законодательство по охране окружающей среды в Российской Федерации и других странах, в которых Группа осуществляет свою деятельность, находится в стадии развития, поэтому компании Группы проводят оценку обязательств по природоохранной деятельности по мере изменения законодательства.

**Примечание 30. Условные события и обязательства (продолжение)**

Как только размер обязательств компаний Группы определен, расход, связанный с выполнением обязательства, сразу отражается в составе прибыли или убытка. С учетом возможных изменений в законодательстве по охране окружающей среды окончательная величина обязательств по природоохранной деятельности не может быть определена в настоящее время с достаточной степенью достоверности, однако она может оказаться существенной. По мнению руководства, в условиях действующего законодательства у Группы нет каких-либо существенных, не отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении обязательств, которые могли бы отрицательно повлиять на результаты хозяйственной деятельности или финансовое положение Группы.

***Активы социального назначения***

Компании Группы как в Российской Федерации, так и в других странах выделяют средства на спонсорскую поддержку государственных проектов, объектов местной инфраструктуры и социальное обеспечение своих сотрудников. Такие вложения включают отчисления на строительство, развитие и содержание жилищного фонда, больниц, транспорта, зон отдыха, а также отчисления на прочие социальные нужды. Объем подобного финансирования определяется руководством Группы на регулярной основе и капитализируется или относится на затраты по мере их возникновения.

***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 30. 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 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 (162,5 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (110,8 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 долларов США (110,8 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. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

LUKOIL Overseas Karachaganak B.V., компания Группы, наряду с другими подрядными компаниями вовлечена в споры с Республикой Казахстан, вытекающие из Окончательного соглашения о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения. В настоящий момент в рамках спора по вопросу возмещения затрат за 2010–2016 гг. стороны предпринимают усилия для разрешения имеющихся разногласий в ходе переговоров. Руководство Группы считает, что конечный результат данного спора не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы. В рамках арбитражного разбирательства по вопросу правильности расчета «индекса объективности» стороны подписали соглашение об урегулировании. 11 декабря 2020 г. после выполнения предусмотренных соглашением условий арбитражное разбирательство было урегулировано (доля Группы в общей сумме урегулирования составила 196 млн долл. США). Дело завершено.

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 19 марта 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 30. 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.

#### ***Прочие***

В адрес Компании и ряда других организаций Группы поступили претензии ряда контрагентов о поставке не соответствующих спецификации объемов нефти через нефтепровод «Дружба» (принадлежащий и эксплуатируемый государственной компанией ПАО «Транснефть») во втором квартале 2019 г. Согласно предъявленным претензиям, поставленная нефть содержала показатели хлорорганических соединений сверх норм, предусмотренных договорными спецификациями, что предположительно может привести покупателей к определенным финансовым потерям. Согласно общедоступной информации, эта ситуация была вызвана незаконными действиями определенных третьих лиц, целью которых было сокрытие краж нефти из нефтепровода. В настоящее время между Компанией, ПАО «Транснефть» и всеми контрагентами подписаны мировые соглашения, урегулировавшие все предъявленные претензии по указанному инциденту.

### Примечание 31. 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. Задолженность по кредитам и займам в основном представляет собой обязательства по аренде.

Остатки по операциям со связанными сторонами составили:

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Дебиторская задолженность и прочие оборотные активы	2 474	1 645
Прочие финансовые активы	32 403	51 053
<b>Итого активы</b>	<b>34 877</b>	<b>52 698</b>
Кредиторская задолженность	6 902	5 002
Задолженность по кредитам и займам	17 649	13 759
<b>Итого обязательства</b>	<b>24 551</b>	<b>18 761</b>

Операции со связанными сторонами составили:

	2020	2019
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	15 351	31 028
Выручка от прочей реализации	2 707	2 356
Приобретение нефти и нефтепродуктов	57 915	84 400
Прочие закупки	18 342	18 936
Поступление от реализации прочих финансовых активов, нетто	5 075	10 872
Увеличение задолженности по кредитам и займам, нетто	2 080	2 964

#### *Компенсации старшему руководящему персоналу*

К старшему руководящему персоналу Компании отнесены члены Совета директоров и Правления. Вознаграждение старшему руководящему персоналу, включающее заработную плату, премии и прочие выплаты, за 2020 и 2019 гг. составило 1 728 млн руб. и 1 866 млн руб. соответственно.

Кроме того, в 2020 и 2019 гг. в отношении старшего руководящего персонала Компании был начислен резерв по программе вознаграждения (информация о которой раскрыта в Примечании 32 «Программа вознаграждения») в размере 3 137 млн руб.

### Примечание 32. 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.

### Примечание 32. Программа вознаграждения (продолжение)

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 31 366 млн руб. за 2020 и 2019 гг.

### Примечание 33. Сегментная информация

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

К сегменту «Разведка и добыча» относятся компании геологоразведки, разработки и добычи нефти и газа. В сегмент «Переработка, торговля и сбыт» включены компании, занимающиеся переработкой, транспортировкой и реализацией нефти, природного газа и продуктов их переработки, перерабатывающие и реализующие продукцию нефтехимии, занимающиеся генерацией, транспортировкой и реализацией тепло- и электроэнергии, а также оказывающие сопутствующие услуги. В сегмент «Корпоративный центр и прочее» включена деятельность Компании, а также прочих компаний, чья деятельность не является основной для Группы.

Географические сегменты были определены исходя из регионов деятельности и включают два сегмента – «Россия» и «За рубежом».

**Примечание 33. Сегментная информация (продолжение)**

**Операционные сегменты**

<b>2020</b>	<b>Разведка и добыча</b>	<b>Переработка, торговля и сбыт</b>	<b>Корпоративный центр и прочее</b>	<b>Исключения</b>	<b>Итого</b>
Выручка от реализации					
Сторонние организации	1 64 993	5 455 680	18 728	-	5 639 401
Межсегментная деятельность	1 377 246	70 300	40 892	(1 488 438)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>1 542 239</b>	<b>5 525 980</b>	<b>59 620</b>	<b>(1 488 438)</b>	<b>5 639 401</b>
Операционные расходы	262 343	195 558	14 875	(32 803)	439 973
Коммерческие, общезозяйственные и административные расходы	48 670	120 607	62 838	(33 088)	199 027
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	125 192	(4 882)	(102 523)	(2 612)	15 175
ЕВИТДА	500 081	243 322	(39 378)	(16 931)	687 094
Расход по налогу на прибыль					(82 154)
Финансовые доходы					13 051
Финансовые расходы					(44 122)
Убыток по курсовым разницам					(26 110)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий					11 474
Прочие расходы					(137 160)
Износ и амортизация					(405 440)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(1 458)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					15 175

<b>2019</b>	<b>Разведка и добыча</b>	<b>Переработка, торговля и сбыт</b>	<b>Корпоративный центр и прочее</b>	<b>Исключения</b>	<b>Итого</b>
Выручка от реализации					
Сторонние организации	270 842	7 548 121	22 283	-	7 841 246
Межсегментная деятельность	2 093 342	76 077	45 601	(2 215 020)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>2 364 184</b>	<b>7 624 198</b>	<b>67 884</b>	<b>(2 215 020)</b>	<b>7 841 246</b>
Операционные расходы	274 934	228 576	19 709	(65 509)	457 710
Коммерческие, общезозяйственные и административные расходы	47 964	121 383	63 515	(35 690)	197 172
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	473 517	190 998	(35 569)	11 232	640 178
ЕВИТДА	893 950	371 642	(39 962)	10 562	1 236 192
Расход по налогу на прибыль					(151 133)
Финансовые доходы					25 134
Финансовые расходы					(44 356)
Прибыль по курсовым разницам					923
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий					18 246
Прочие расходы					(27 691)
Износ и амортизация					(415 094)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(2 043)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»					640 178

**Примечание 33. Сегментная информация (продолжение)**

**Географические сегменты**

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Реализация нефти на территории России	23 522	22 528
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	1 918 944	2 684 320
Реализация нефтепродуктов на территории России	785 663	923 715
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	2 548 961	3 748 364
Реализация продуктов нефтехимии в России	36 386	40 971
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	57 036	91 687
Реализация газа в России	32 649	32 490
Реализация газа зарубежными дочерними компаниями	68 200	138 997
Реализация энергии и связанных услуг в России	53 607	53 276
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	10 451	14 604
Прочая реализация на территории России	40 169	42 270
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	63 813	48 024
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>5 639 401</b>	<b>7 841 246</b>

<b>2020</b>	<b>Россия</b>	<b>За рубежом</b>	<b>Исключения</b>	<b>Итого</b>
Выручка от реализации				
Сторонние организации	1 041 967	4 597 434	-	5 639 401
Межсегментная деятельность	994 845	1 670	(996 515)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>2 036 812</b>	<b>4 599 104</b>	<b>(996 515)</b>	<b>5 639 401</b>
Операционные расходы	314 341	91 499	34 133	439 973
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	91 727	110 938	(3 638)	199 027
Чистая прибыль (чистый убыток), относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	202 309	(184 450)	(2 684)	15 175
ЕВИТДА	590 553	105 065	(8 524)	687 094

<b>2019</b>	<b>Россия</b>	<b>За рубежом</b>	<b>Исключения</b>	<b>Итого</b>
Выручка от реализации				
Сторонние организации	1 221 549	6 619 697	-	7 841 246
Межсегментная деятельность	1 606 632	2 726	(1 609 358)	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>2 828 181</b>	<b>6 622 423</b>	<b>(1 609 358)</b>	<b>7 841 246</b>
Операционные расходы	329 688	118 256	9 766	457 710
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	93 963	106 939	(3 730)	197 172
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	577 939	52 593	9 646	640 178
ЕВИТДА	1 032 126	199 811	4 255	1 236 192

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

	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Выручка от реализации		
в Швейцарии	2 449 415	3 503 238
в США	680 033	1 128 181
в Сингапуре	357 647	482 132

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



### Примечание 34. Дочерние общества

Список наиболее крупных дочерних обществ Группы:

Название	Страна регистрации	31 декабря 2020		31 декабря 2019	
		Всего акций	Голос. акций	Всего акций	Голос. акций
ООО ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Коми	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО РИТЭК	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Пермнефтеоргсинтез	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ООО ЛУКОЙЛ-Волгограднефтепереработка	Россия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
ISAB S.r.l.	Италия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LITASCO SA	Швейцария	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKARCO B.V.	Нидерланды	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL INTERNATIONAL GmbH	Австрия	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL International Upstream Holding B.V.	Нидерланды	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Neftohim Burgas AD	Болгария	99,85%	99,85%	99,85%	99,85%
LUKOIL Overseas Karachaganak B.V.	Нидерланды	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Overseas Shah Deniz Ltd.	Кипр	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Overseas Uzbekistan Ltd.	Кипр	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Securities B.V.	Нидерланды	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%
LUKOIL Pan Americas LLC	США	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%

### Примечание 35. 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 декабря 2020 и 2019 гг.

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

**Примечание 35. Справедливая стоимость (продолжение)**

31 декабря 2019	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
<b>Финансовые активы:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	180	-	180	-	<b>180</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	51 054	-	-	51 054	<b>51 054</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2 656	2 656	-	-	<b>2 656</b>
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Товарные производные финансовые инструменты	550	-	550	-	<b>550</b>
Кредиты и займы	537 070	265 109	-	295 726	<b>560 835</b>

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 декабря 2020 и 2019 гг.

**Примечание 36. Управление рисками и капиталом**

Органы управления Группы уделяют большое внимание вопросам управления рисками для обеспечения разумной гарантии достижения поставленных целей в условиях действия неопределенностей и факторов негативного воздействия. В Группе на постоянной основе проводятся идентификация, описание, оценка и мониторинг возможных событий, способных негативно повлиять на ее деятельность, разрабатываются мероприятия для недопущения их возникновения, либо для максимально возможного снижения негативного воздействия в случае реализации этих событий.

Группа стремится активно развивать риск-менеджмент и в настоящее время сфокусировала усилия на совершенствовании общекорпоративной системы управления рисками (ERM) в соответствии с лучшими мировыми практиками. В Группе регулярно совершенствуется существующая нормативно-методическая база по управлению рисками, которая устанавливает единые для всех обществ Группы требования к организации процесса управления рисками на всех его этапах и определяет нормы управления отдельными, наиболее значимыми категориями рисков. С 2011 г. в Компании работает Комитет по рискам – специальный коллегиальный орган при Президенте Компании.

Ниже представлена информация о ключевых финансовых рисках Группы.

### Примечание 36. Управление рисками и капиталом (продолжение)

#### *Кредитный риск*

Наиболее значительным кредитным риском для Группы является прежде всего риск неисполнения контрагентами обязательств по оплате поставленной продукции. Для снижения данного риска Группа ориентируется на сотрудничество с контрагентами, имеющими высокий кредитный рейтинг, использует аккредитивы и гарантии надежных банков, в ряде случаев требует предварительной оплаты поставляемой продукции и, кроме того, применяет инструменты по лимитированию концентрации кредитных рисков, приходящихся на одного контрагента.

В другую группу кредитных рисков входят риски, связанные с деятельностью банков-контрагентов и возможным снижением их финансовой устойчивости. Для снижения данных рисков Группа осуществляет централизованные казначейские операции, в том числе операции по привлечению и размещению денежных средств, валютнообменные операции и операции с производными финансовыми инструментами, осуществляет постоянный мониторинг кредитного рейтинга банков-контрагентов.

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

#### *Торговая и прочая дебиторская задолженность*

Анализ срока давности дебиторской задолженности:

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Непросроченная	342 930	402 713
Просроченная в течение 45 дней	10 895	21 299
Просроченная в течение 46–180 дней	4 315	8 809
Просроченная в течение 181–270 дней	635	963
Просроченная в течение 271–365 дней	11 053	587
Просроченная более 365 дней	443	2 681
<b>Итого торговая и прочая дебиторская задолженность</b>	<b>370 271</b>	<b>437 052</b>

Непросроченная дебиторская задолженность не относится к категории высокого кредитного риска.

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки в 2020 г.:

31 декабря 2019	31 287
Увеличение резерва, отнесенное на расходы	5 771
Списание за счет резерва	(2 379)
Курсовые разницы	3 679
Прочее	(666)
<b>31 декабря 2020</b>	<b>37 692</b>

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки в 2019 г.:

31 декабря 2018	27 798
Увеличение резерва, отнесенное на расходы	9 270
Списание за счет резерва	(3 381)
Курсовые разницы	(2 492)
Прочее	92
<b>31 декабря 2019</b>	<b>31 287</b>

Финансовые инструменты, используемые Группой и потенциально подверженные концентрациям кредитных рисков, состоят в основном из эквивалентов денежных средств, внебиржевых производных контрактов и торговой задолженности. Деньги и денежные эквиваленты размещены в банках с высоким рейтингом.

**Примечание 36. Управление рисками и капиталом (продолжение)**

Кредитный риск внебиржевых производных контрактов Группы, таких как форварды и свопы, исходит от контрагентов по сделке, как правило, от ведущего международного банка или ведущей финансовой организации. Риск отдельного контрагента управляется в рамках predetermined кредитных лимитов и включает использование требований обратной продажи (кэш-колл), когда это применимо, что снижает риск существенного невыполнения контракта. Группа использует также фьючерсы, которые, однако, имеют несущественный кредитный риск, поскольку торгуются на Нью-Йоркской товарной бирже или бирже Интерконтинентал Эксчендж (ICE Futures).

**Риск ликвидности**

Управление ликвидностью Группы осуществляется централизованно. В Группе внедрена и эффективно функционирует глобальная система по управлению ликвидностью, включающая в себя автоматическую систему концентрации и перераспределения денежных средств, корпоративный дилинг, скользящие прогнозы движения денежных средств. Руководство Группы постоянно осуществляет контроль за показателями ликвидности.

Сроки погашения финансовых обязательств в соответствии с договорами (группировку сроков погашения Группа определяет сама, основываясь на условиях договоров и, там, где это обосновано, на профессиональном суждении):

	Балансовая сумма	Выплаты по контракту (недискон- тированные потоки)	Выплаты по контракту (недискон- тированные потоки)			
			Менее 12 мес.	1–2 года	2–5 лет	Более 5 лет
Кредиты и займы, включая расходы по процентам	134 150	173 227	50 966	23 218	47 289	51 754
Облигации, включая расходы по процентам	334 255	407 958	15 295	50 764	135 780	206 119
Обязательства по аренде	193 872	257 533	44 232	27 429	67 514	118 358
Торговая и прочая кредиторская задолженность	597 406	597 406	595 465	1 437	141	363
Производные финансовые инструменты	418	418	418	-	-	-
<b>31 декабря 2020</b>	<b>1 260 101</b>	<b>1 436 542</b>	<b>706 376</b>	<b>102 848</b>	<b>250 724</b>	<b>376 594</b>

	Балансовая сумма	Выплаты по контракту (недискон- тированные потоки)	Выплаты по контракту (недискон- тированные потоки)			
			Менее 12 мес.	1–2 года	2–5 лет	Более 5 лет
Кредиты и займы, включая расходы по процентам	134 484	174 563	45 260	25 980	49 746	53 577
Облигации, включая расходы по процентам	249 274	290 545	71 091	9 225	136 712	73 517
Обязательства по аренде	171 880	235 613	37 069	26 742	59 077	112 725
Торговая и прочая кредиторская задолженность	606 566	606 566	605 203	932	350	81
Производные финансовые инструменты	550	550	550	-	-	-
<b>31 декабря 2019</b>	<b>1 162 754</b>	<b>1 307 837</b>	<b>759 173</b>	<b>62 879</b>	<b>245 885</b>	<b>239 900</b>

**Примечание 36. Управление рисками и капиталом (продолжение)**

**Валютный риск**

Группа подвержена рискам неблагоприятного изменения валютных курсов, поскольку осуществляет свою деятельность во многих странах. Наибольшее влияние на результаты операций оказывает курс российского рубля по отношению к доллару США, поскольку в долларах номинирована экспортная выручка Группы, в то время как основная часть затрат осуществляется на территории России в рублях.

В рамках централизованного подхода к управлению казначейскими операциями и ликвидностью Группы риски, связанные с неблагоприятным изменением валютных курсов, в целом учитываются консолидировано на уровне корпоративного центра. Компания управляет валютными рисками с использованием комплексного подхода, в том числе применяя механизмы естественного хеджирования, включая управление валютной структурой монетарных активов и обязательств.

Балансовая стоимость активов и обязательств, формирующих валютный риск, по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. представлена в таблицах ниже и включает остатки расчетов между компаниями Группы, по которым функциональные валюты отличаются от валюты контракта.

<b>31 декабря 2020</b>	<b>Доллар США</b>	<b>Евро</b>	<b>Прочие валюты</b>
<b>Финансовые активы:</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	2 014	56 041	778
Торговая и прочая дебиторская задолженность	79 401	181	4 516
Займы выданные	260 894	3 452	-
Прочие финансовые активы	1 698	2	90
<b>Финансовые обязательства:</b>			
Кредиты и займы	(354 100)	(41 051)	(8 470)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(29 350)	(8 622)	(19 875)
<b>Чистая сумма риска</b>	<b>(39 443)</b>	<b>10 003</b>	<b>(22 961)</b>

<b>31 декабря 2019</b>	<b>Доллар США</b>	<b>Евро</b>	<b>Прочие валюты</b>
<b>Финансовые активы:</b>			
Денежные средства и их эквиваленты	64 708	12 309	761
Торговая и прочая дебиторская задолженность	144 336	6 699	4 765
Займы выданные	199 764	4 794	-
Прочие финансовые активы	2 651	54	124
<b>Финансовые обязательства:</b>			
Кредиты и займы	(399 921)	(37 104)	(3 651)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(51 560)	(14 655)	(11 696)
<b>Чистая сумма риска</b>	<b>(40 022)</b>	<b>(27 903)</b>	<b>(9 697)</b>

Применялись следующие курсы валют:

	<b>31 декабря 2020</b>	<b>31 декабря 2019</b>
Доллар США	73,88	61,91
Евро	90,68	69,34

*Анализ чувствительности*

Анализ валютных позиций показал, что Группа ведет свою деятельность преимущественно в следующих валютах: рубли, доллары США и евро. Анализ чувствительности, представленный ниже, показывает, как возможное укрепление (ослабление) указанных валют по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. повлияло бы на оценку финансовых активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, и величину прибыли (убытка) до учета налога на прибыль. Анализ проводился исходя из допущения, что все прочие переменные остаются неизменными.

**Примечание 36. Управление рисками и капиталом (продолжение)**

	Прибыль (убыток)	
	2020	2019
Доллар США (укрепление на 10%)	(5 262)	(1 952)
Евро (укрепление на 10%)	1 121	222
Российский рубль (укрепление на 10%)	3 873	1 113

Ослабление курса данных валют на 10% будет иметь равный по сумме противоположный эффект на прибыли (убытки) Группы.

**Процентный риск**

Группа подвержена риску изменения процентных ставок как в краткосрочном, так и в долгосрочном периоде. Изменение процентных ставок может оказать воздействие на стоимость привлечения Группой заемных средств и величину ее денежных потоков.

С целью снижения влияния данного риска Группа на постоянной основе осуществляет мониторинг рыночной конъюнктуры, проводит мероприятия по улучшению структуры долга за счет оптимального соотношения фиксированной и плавающей процентных ставок, осуществления контроля потребности в дополнительном финансировании и рефинансировании существующего долга и увеличения срока действия долговых обязательств.

Структура портфеля финансовых инструментов в разрезе процентных ставок:

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
<i>Инструменты с фиксированной ставкой:</i>		
Финансовые активы	35 603	44 970
Финансовые обязательства	(527 063)	(420 239)
<b>Чистая сумма риска</b>	<b>(491 460)</b>	<b>(375 269)</b>
<i>Инструменты с переменной ставкой:</i>		
Финансовые активы	39 523	41 596
Финансовые обязательства	(132 648)	(132 993)
<b>Чистая сумма риска</b>	<b>(93 125)</b>	<b>(91 397)</b>

*Анализ чувствительности для инструментов с переменной ставкой*

Обоснованно возможное изменение ставок процента на 100 базисных пунктов по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. увеличило (уменьшило) бы величину прибыли (убытка) до налогообложения на указанные ниже суммы. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные остаются неизменными.

	Прибыль (убыток) до налога	
	рост на 100 б.п.	снижение на 100 б.п.
<b>2020</b>		
Чистые финансовые обязательства	(931)	931
<b>2019</b>		
Чистые финансовые обязательства	(914)	914

### Примечание 36. Управление рисками и капиталом (продолжение)

#### *Управление капиталом*

Группа осуществляет управление капиталом для обеспечения продолжения деятельности всех компаний Группы в обозримом будущем и одновременной максимизации прибыли для акционеров за счет оптимизации соотношения заемных и собственных средств. Руководство Компании регулярно анализирует отношение чистого долга к капиталу, чтобы убедиться, что он соответствует требованиям текущего уровня рейтинга Компании. Капитал включает в себя уставный капитал, резервы и нераспределенную прибыль, а также неконтролирующие доли. Чистый долг не является показателем МСФО и рассчитывается как сумма привлеченных займов и кредитов, как это представлено в консолидированном отчете о финансовом положении, за минусом денежных средств и их эквивалентов. Коэффициент отношения чистого долга к капиталу позволяет пользователям отчетности оценить существенность величины долговых обязательств.

Отношение чистого долга к капиталу Группы:

	31 декабря 2020	31 декабря 2019
Общий долг	659 711	553 232
Минус денежные средства	(343 832)	(516 032)
Чистый долг	315 879	37 200
Капитал	4 130 766	3 973 449
<b>Отношение чистого долга к капиталу</b>	<b>7,65%</b>	<b>0,94%</b>

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа

(аудит данной информации не проводился)

(в миллионах российских рублей, если не указано иное)

**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа**

МСФО не требует раскрытия информации о запасах нефти и газа в консолидированной финансовой отчетности. Тем не менее руководство считает, что данная информация будет полезной для пользователей консолидированной финансовой отчетности Группы.

Информация о деятельности Группы по разведке и добыче нефти и газа представлена в виде шести отдельных таблиц:

- I. Капитализированные затраты в сфере нефтегазодобычи.
- II. Затраты на приобретение запасов, их разведку и разработку.
- III. Результаты деятельности по добыче нефти и газа.
- IV. Информация об объемах запасов.
- V. Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств.
- VI. Основные причины изменений в стандартизированной оценке дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств.

Данные по компаниям, учитываемым по методу долевого участия, представляют собой долю Группы в ассоциированных организациях и совместных предприятиях нефтегазодобычи.

**I. Капитализированные затраты в сфере нефтегазодобычи**

31 декабря 2020	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в компаниях, учитываемых по
				методу долевого участия
Недоказанные запасы нефти и газа	105 907	123 493	229 400	37 901
Доказанные запасы нефти и газа	1 645 275	3 558 589	5 203 864	370 006
Накопленные износ и амортизация	(980 878)	(1 212 856)	(2 193 734)	(120 843)
<b>Чистые капитализированные затраты</b>	<b>770 304</b>	<b>2 469 226</b>	<b>3 239 530</b>	<b>287 064</b>

31 декабря 2019	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в компаниях, учитываемых по
				методу долевого участия
Недоказанные запасы нефти и газа	84 203	109 313	193 516	28 692
Доказанные запасы нефти и газа	1 305 806	3 296 352	4 602 158	300 337
Накопленные износ и амортизация	(720 304)	(1 046 271)	(1 766 575)	(99 189)
<b>Чистые капитализированные затраты</b>	<b>669 705</b>	<b>2 359 394</b>	<b>3 029 099</b>	<b>229 840</b>

**II. Затраты на приобретение запасов, их разведку и разработку**

2020	За рубежом	Россия	Итого дочерние компании	Доля в компаниях, учитываемых по
				методу долевого участия
Затраты на приобретение недоказанных запасов	-	1 443	1 443	-
Затраты на геологоразведку	8 151	30 862	39 013	237
Затраты на разработку	43 959	311 355	355 314	10 824
<b>Итого затраты</b>	<b>52 110</b>	<b>343 660</b>	<b>395 770</b>	<b>11 061</b>



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа**

**(аудит данной информации не проводился)**

**(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

<b>2019</b>	<b>За рубежом</b>	<b>Россия</b>	<b>Итого дочерние компании</b>	<b>Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия</b>
Затраты на приобретение доказанных запасов	31 393	2 317	33 710	-
Затраты на приобретение недоказанных запасов	32 419	14 937	47 356	-
Затраты на геологоразведку	13 439	17 014	30 453	4 336
Затраты на разработку	53 495	309 797	363 292	11 254
<b>Итого затраты</b>	<b>130 746</b>	<b>344 065</b>	<b>474 811</b>	<b>15 590</b>

**III. Результаты деятельности по добыче нефти и газа**

Результаты деятельности Группы по добыче нефти и газа представлены ниже. Выручка от реализации и передачи нефти и газа компаниям Группы рассчитана на основании рыночных цен, налог на прибыль рассчитан на основании законодательно установленной ставки налога на прибыль. Результаты деятельности не учитывают корпоративные накладные расходы и расходы по процентам.

<b>2020</b>	<b>За рубежом</b>	<b>Россия</b>	<b>Итого дочерние компании</b>	<b>Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия</b>
Доходы				
Выручка от реализации	123 966	645 991	769 957	33 879
Передачи	-	572 660	572 660	1 039
<b>Итого доходы</b>	<b>123 966</b>	<b>1 218 651</b>	<b>1 342 617</b>	<b>34 918</b>
Затраты на добычу (не включая налоги)	(40 583)	(158 328)	(198 911)	(7 395)
Затраты на геолого-разведочные работы	(3 163)	(2 951)	(6 114)	-
Амортизация и износ	(77 736)	(191 707)	(269 443)	(8 632)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(755)	(611 640)	(612 395)	(8 864)
Налог на прибыль	(1 163)	(56 455)	(57 618)	(4 161)
<b>Результаты деятельности по добыче нефти и газа</b>	<b>566</b>	<b>197 570</b>	<b>198 136</b>	<b>5 866</b>

<b>2019</b>	<b>За рубежом</b>	<b>Россия</b>	<b>Итого дочерние компании</b>	<b>Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия</b>
Доходы				
Выручка от реализации	211 230	961 273	1 172 503	60 642
Передачи	-	985 859	985 859	1 420
<b>Итого доходы</b>	<b>211 230</b>	<b>1 947 132</b>	<b>2 158 362</b>	<b>62 062</b>
Затраты на добычу (не включая налоги)	(40 277)	(170 590)	(210 867)	(5 899)
Затраты на геолого-разведочные работы	(7 493)	(1 855)	(9 348)	(33)
Амортизация и износ	(83 726)	(193 696)	(277 422)	(11 144)
Налоги (кроме налога на прибыль)	(531)	(1 035 635)	(1 036 166)	(15 446)
Налог на прибыль	(11 736)	(104 585)	(116 321)	(11 384)
<b>Результаты деятельности по добыче нефти и газа</b>	<b>67 467</b>	<b>440 771</b>	<b>508 238</b>	<b>18 156</b>

#### IV. Информация об объемах запасов

Доказанные запасы представляют собой расчетные объемы запасов нефти и газа, которые, по данным геологических и инженерных исследований, с достаточной долей вероятности будут извлечены из определенных месторождений в будущих периодах при существующих экономических и производственных условиях. Существующие экономические и производственные условия основываются на средней двенадцатимесячной цене и затратах на конец года. Доказанные запасы не включают дополнительные объемы запасов нефти и газа, которые возникнут в результате проведения вторичных или третичных процессов добычи, еще не опробованных или не проверенных с точки зрения их экономической выгоды.

Доказанные разбуренные запасы представляют собой объемы, которые предполагается извлечь из существующих скважин при помощи существующего оборудования и путем применения существующих методов добычи.

В силу неопределенности и ограниченности, присущих геологическим данным о запасах, оценке запасов свойственна неточность и при ее проведении требуется применение суждений. Кроме того, оценка запасов подвержена изменениям по мере поступления новых данных.

Руководство включило в состав доказанных запасов существенные объемы, которые Группа собирается извлечь после окончания срока действия некоторых существующих лицензий в Российской Федерации. Закон о недрах Российской Федерации определяет, что в случае окончания срока действия лицензии срок пользования участком недр продлевается по инициативе пользователя недр при необходимости завершения поисков и оценки или разработки месторождения полезных ископаемых либо выполнения ликвидационных мероприятий при отсутствии нарушений условий лицензии данным пользователем недр. В силу того, что закон применяется как в отношении лицензий, выпущенных после его принятия, так и в отношении лицензий, выпущенных до его принятия, а также в связи с тем, что Группа переоформила 66% лицензий, руководство считает, что в случае окончания срока действия лицензий они будут продлены для завершения оставшейся разработки каждого соответствующего месторождения.

Объемы чистых расчетных доказанных запасов нефти и газа компаний Группы и их изменения за 2020 и 2019 гг. представлены в таблицах ниже.

Млн барр.	Дочерние компании			Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия
	За рубежом	Россия	Итого	
<b>Нефть</b>				
31 декабря 2018	316	11 478	11 794	288
Пересмотр предыдущих оценок	43	(55)	(12)	1
Приобретение неизвлеченного сырья	29	18	47	-
Увеличение / открытие новых запасов	26	531	557	2
Добыча	(30)	(614)	(644)	(18)
31 декабря 2019	384	11 358	11 742	273
Пересмотр предыдущих оценок	140	(268)	(128)	6
Увеличение / открытие новых запасов	28	373	401	2
Добыча	(39)	(549)	(588)	(16)
<b>31 декабря 2020</b>	<b>513</b>	<b>10 914</b>	<b>11 427</b>	<b>265</b>
<b>Доказанные разбуренные запасы</b>				
31 декабря 2019	219	7 464	7 683	116
<b>31 декабря 2020</b>	<b>283</b>	<b>7 210</b>	<b>7 493</b>	<b>104</b>

Неконтролирующая доля в доказанных запасах по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. составляла 61 млн барр. и 71 млн барр. соответственно. Неконтролирующая доля в доказанных разбуренных запасах по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. составляла 38 млн барр. и 37 млн барр. соответственно. Неконтролирующая доля относится к запасам на территории Российской Федерации.

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа**

**(аудит данной информации не проводился)**

**(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

Млрд куб. фут	Дочерние компании			Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия	
	Газ	За рубежом	Россия		Итого
31 декабря 2018		6 352	16 500	22 852	241
Пересмотр предыдущих оценок		(106)	124	18	18
Приобретение неизвлеченного сырья		138	-	138	-
Увеличение / открытие новых запасов		70	428	498	-
Добыча		(586)	(626)	(1 212)	(26)
31 декабря 2019		5 868	16 426	22 294	233
Пересмотр предыдущих оценок		204	73	277	11
Увеличение / открытие новых запасов		15	350	365	-
Добыча		(381)	(617)	(998)	(26)
<b>31 декабря 2020</b>		<b>5 706</b>	<b>16 232</b>	<b>21 938</b>	<b>218</b>
<b>Доказанные разбуренные запасы</b>					
31 декабря 2019		4 504	5 753	10 257	133
<b>31 декабря 2020</b>		<b>4 118</b>	<b>5 746</b>	<b>9 864</b>	<b>113</b>

Неконтролирующая доля в доказанных запасах по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. составляла 23 млрд куб. фут. и 26 млрд куб. фут. соответственно. Неконтролирующая доля в доказанных разбуренных запасах по состоянию на 31 декабря 2020 и 2019 гг. составляла 15 млрд куб. фут. и 14 млрд куб. фут. соответственно. Неконтролирующая доля относится к запасам на территории Российской Федерации.

***V. Стандартизированная оценка дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств***

Расчетные будущие поступления денежных средств от добычи углеводородов определяются на основе применения средних двенадцатимесечных цен на нефть и газ, а также обменных курсов на конец каждого отчетного периода к объемам чистых расчетных доказанных запасов на конец этого периода. Изменения цен в будущем ограничиваются изменениями, оговоренными в контрактах, действующих на конец каждого отчетного периода. Будущие затраты на разработку и добычу представляют собой расчетные будущие затраты, необходимые для разработки и добычи расчетных доказанных запасов на конец года на основе индекса цен на конец года и при допущении, что в будущем будут те же экономические условия, которые действовали на конец года. Предполагаемые суммы налога на прибыль будущих периодов рассчитываются путем применения налоговых ставок, действующих на конец отчетного периода. Эти ставки отражают разрешенные вычеты из налогооблагаемой прибыли и налоговые кредиты и применяются к расчетным будущим чистым потокам денежных средств до налогообложения (за вычетом налоговой базы соответствующих активов). Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств рассчитываются с использованием 10%-го коэффициента дисконтирования. Дисконтирование требует последовательных ежегодных оценок затрат будущих периодов, в течение которых будут извлечены указанные запасы.

Представленная в таблице информация не отражает оценки руководством прогнозируемых будущих потоков денежных средств или стоимости доказанных запасов нефти и газа Группы. Оценки доказанных объемов запасов не являются точными и изменяются по мере поступления новых данных. Более того, вероятные и возможные запасы, которые в будущем могут перейти в категорию доказанных, из расчетов исключаются. Такая оценка требует допущений относительно сроков и будущих затрат на разработку и добычу. Расчеты не должны использоваться в качестве показателя будущих потоков денежных средств Группы или стоимости ее запасов нефти и газа.

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа**

**(аудит данной информации не проводился)**

**(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

			<b>Итого</b>	<b>Доля в компаниях,</b>
	<b>За рубежом</b>	<b>Россия</b>	<b>дочерние</b>	<b>учитываемых по</b>
<b>31 декабря 2020</b>			<b>компанияи</b>	<b>методу долевого</b>
				<b>участия</b>
Поступления денежных средств будущих периодов	2 361 227	28 537 502	30 898 729	639 463
Затраты будущих периодов на разработку и добычу	(1 462 485)	(23 445 365)	(24 907 850)	(392 022)
Налог на прибыль будущих периодов	(108 293)	(679 792)	(788 085)	(76 904)
Чистые потоки денежных средств будущих периодов	790 449	4 412 345	5 202 794	170 537
Ежегодный 10%-ный дисконт по прогнозируемым срокам движения денежных средств	(306 616)	(2 345 485)	(2 652 101)	(84 307)
<b>Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств</b>	<b>483 833</b>	<b>2 066 860</b>	<b>2 550 693</b>	<b>86 230</b>
Неконтролирующая доля в дисконтированных будущих чистых потоках денежных средств	-	12 861	12 861	-

			<b>Итого</b>	<b>Доля в компаниях,</b>
	<b>За рубежом</b>	<b>Россия</b>	<b>дочерние</b>	<b>учитываемых по</b>
<b>31 декабря 2019</b>			<b>компанияи</b>	<b>методу долевого</b>
				<b>участия</b>
Поступления денежных средств будущих периодов	2 567 902	39 282 386	41 850 288	877 924
Затраты будущих периодов на разработку и добычу	(1 488 826)	(30 022 601)	(31 511 427)	(537 056)
Налог на прибыль будущих периодов	(91 906)	(1 514 998)	(1 606 904)	(105 121)
Чистые потоки денежных средств будущих периодов	987 170	7 744 787	8 731 957	235 747
Ежегодный 10%-ный дисконт по прогнозируемым срокам движения денежных средств	(375 184)	(4 129 628)	(4 504 812)	(110 174)
<b>Дисконтированные будущие чистые потоки денежных средств</b>	<b>611 986</b>	<b>3 615 159</b>	<b>4 227 145</b>	<b>125 573</b>
Неконтролирующая доля в дисконтированных будущих чистых потоках денежных средств	-	26 963	26 963	-

**VI. Основные причины изменений в стандартизированной оценке дисконтированных будущих чистых потоков денежных средств**

<b>Дочерние компании</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Дисконтированная стоимость на 1 января	4 227 145	5 636 665
Чистое изменение за счет приобретения и продажи запасов нефти и газа	23	31 212
Реализация и передача добытых нефти и газа, за вычетом себестоимости добычи	(525 197)	(901 981)
Чистые изменения в ценах реализации и оценках себестоимости добычи	(4 640 038)	(4 542 732)
Чистые изменения в налоге на добычу полезных ископаемых	2 622 343	2 640 183
Увеличение и открытие запасов, за вычетом соответствующих затрат	86 574	210 417
Расчетные затраты на разработку за период	360 474	308 689
Пересмотр предыдущих данных о запасах	20 422	(6 476)
Чистое изменение налога на прибыль	381 202	389 446
Эффект дисконтирования	461 076	616 850
Прочие изменения	(443 331)	(155 128)
<b>Дисконтированная стоимость на 31 декабря</b>	<b>2 550 693</b>	<b>4 227 145</b>

**ПАО «ЛУКОЙЛ»****Дополнительная информация о геолого-разведочных работах и добыче нефти и газа****(аудит данной информации не проводился)****(в миллионах российских рублей, если не указано иное)**

<b>Доля в компаниях, учитываемых по методу долевого участия</b>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Дисконтированная стоимость на 1 января	125 573	158 208
Чистое изменение за счет приобретения и продажи запасов нефти и газа	(60)	-
Реализация и передача добытых нефти и газа, за вычетом себестоимости добычи	(18 659)	(40 684)
Чистые изменения в ценах реализации и оценках себестоимости добычи	(116 411)	(122 290)
Чистые изменения в налоге на добычу полезных ископаемых	74 626	69 049
Увеличение и открытие запасов, за вычетом соответствующих затрат	1 047	452
Расчетные затраты на разработку за период	26 199	38 478
Пересмотр предыдущих данных о запасах	2 013	1 254
Чистое изменение налога на прибыль	14 268	18 370
Эффект дисконтирования	17 621	22 222
Прочие изменения	(39 987)	(19 486)
<b>Дисконтированная стоимость на 31 декабря</b>	<b>86 230</b>	<b>125 573</b>