



**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**РАСКРЫВАЕМАЯ  
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

**31 декабря 2023 г.**

# Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»

## Мнение с оговоркой

Мы провели аудит раскрываемой консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – «Компания») и его дочерних компаний (далее – «Группа»), состоящей из раскрываемого консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 года, раскрываемых 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 существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению, за исключением влияния обстоятельства, изложенного в разделе «*Основание для выражения мнения с оговоркой*» нашего заключения, прилагаемая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена во всех существенных аспектах, в соответствии с принципами, изложенными в Примечании 2 к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.

## Основание для выражения мнения с оговоркой

Руководство Группы не представило какую-либо сравнительную информацию в раскрываемой консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2022 года, о чем указано в Примечании 2 к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности. Исключение сравнительной информации не предусмотрено нормативно-правовыми актами Российской Федерации, указанными в принципах подготовки, изложенных в Примечании 2 к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, на основании которых руководство Группы принимало решение о подготовке раскрываемой консолидированной финансовой отчетности и составе сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Включение данной информации в заключение не является для нас практически осуществимым.

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана далее в разделе «*Ответственность аудиторов за аудит раскрываемой консолидированной финансовой отчетности*» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с требованиями независимости, применимыми к нашему аудиту раскрываемой 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 с оговоркой.

## Важные обстоятельства – основа подготовки отчетности

---

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, где изложены основные принципы подготовки и составления раскрываемой консолидированной финансовой отчетности. Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена с целью представления Группой консолидированного финансового положения, консолидированных финансовых результатов и консолидированного движения денежных средств, раскрытие которых на общедоступных информационных ресурсах не нанесет ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Соответственно, данная раскрываемая консолидированная финансовая отчетность может быть неприменима для иных целей. Наше мнение не было модифицировано в отношении этого обстоятельства.

## Важные обстоятельства – пересмотр раскрываемой консолидированной финансовой отчетности

---

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, в котором указано, что прилагаемая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, утвержденная руководством 19 декабря 2024 года, является пересмотренной по отношению к ранее утвержденной 12 марта 2024 года раскрываемой консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2023 года и за год, закончившийся 31 декабря 2023, и изложены причины внесения в нее изменений.

Наше мнение не было модифицировано в отношении этого обстоятельства.

## Прочая информация

---

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает Анализ руководством Компании финансового состояния и результатов деятельности, Годовой отчет за 2023 год и Отчет эмитента за 2023 год, но не включает раскрываемую консолидированную финансовую отчетность и наше аудиторское заключение о ней.

Наше мнение о раскрываемой 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 раскрываемой консолидированной финансовой отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с прочей информацией и рассмотрении при этом вопроса, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и раскрываемой 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.

## Прочие сведения

---

Группа отдельно подготовила консолидированную финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2023 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, в отношении которой мы выпустили отдельное аудиторское заключение от 12 марта 2024 года, адресованное акционерам и Совету директоров ПАО «ЛУКОЙЛ».

## **Ответственность руководства и Комитета по аудиту Совета директоров за раскрываемую консолидированную финансовую отчетность**

---

Руководство несет ответственность за подготовку указанной раскрываемой консолидированной финансовой отчетности в соответствии с принципами подготовки изложенными в Примечании 2 к раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, и за определение того, что основа подготовки раскрываемой консолидированной финансовой отчетности является приемлемой с учетом конкретных обстоятельств, а также за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки раскрываемой консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке раскрываемой 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.

Комитет по аудиту Совета директоров несет ответственность за надзор за подготовкой раскрываемой консолидированной финансовой отчетности Группы.

## **Ответственность аудиторов за аудит раскрываемой консолидированной финансовой отчетности**

---

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что раскрываемая 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 раскрываемой 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 раскрываемой 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 раскрываемой 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;

- планируем и проводим аудит Группы для получения достаточных надлежащих аудиторских доказательств, относящихся к финансовой информации организаций или подразделений Группы, в качестве основы для формирования мнения о финансовой отчетности Группы. Мы отвечаем за руководство, надзор за ходом аудита и проверку работы по аудиту, выполненной для целей аудита Группы. Мы остаемся полностью ответственными за наше аудиторское мнение.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Комитетом по аудиту Совета директоров доводя до его 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 Комитету по аудиту Совета директоров заявление о том, что мы соблюдали все соответствующие этические требования в отношении независимости и информировали его 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.

Генеральный директор, руководитель аудита, по результатам которого выпущено настоящее аудиторское заключение независимых аудиторов:

  
  
Климанова Людмила Вадимовна

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций  
№ 21906100102

АО «Кэпт»

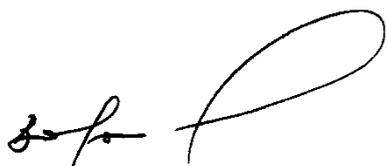
Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций  
№ 12006020351

Москва, Россия

19 декабря 2024 года

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

	Примечание	31 декабря 2023
<b>Активы</b>		
<b>Оборотные активы</b>		
Денежные средства и их эквиваленты	6	1 179 673
Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	7	714 450
Прочие краткосрочные финансовые активы		74 366
Запасы	8	563 180
Дебиторская задолженность по налогам	9	228 752
Прочие оборотные активы	10	225 928
Активы для продажи		7 933
<b>Итого оборотные активы</b>		<b>2 994 282</b>
Основные средства	11	4 723 002
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия		444 811
Прочие долгосрочные финансовые активы	12	244 445
Активы по отложенному налогу на прибыль	26	22 244
Гудвил и прочие нематериальные активы	13	77 413
Прочие внеоборотные активы		93 976
<b>Итого внеоборотные активы</b>		<b>5 605 891</b>
<b>Итого активы</b>		<b>8 600 173</b>
<b>Обязательства и капитал</b>		
<b>Краткосрочные обязательства</b>		
Кредиторская задолженность	14	599 177
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	15	82 191
Обязательства по налогам	17	406 411
Оценочные обязательства	19	100 661
Прочие краткосрочные обязательства	18	252 889
Обязательства, относящиеся к активам для продажи		501
<b>Итого краткосрочные обязательства</b>		<b>1 441 830</b>
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	16	313 937
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	26	317 021
Оценочные обязательства	19	121 697
Прочие долгосрочные обязательства		4 455
<b>Итого долгосрочные обязательства</b>		<b>757 110</b>
<b>Итого обязательства</b>		<b>2 198 940</b>
<b>Капитал</b>	21	
Уставный капитал		938
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(2 073)
Добавочный капитал		38 901
Прочие резервы		787 293
Нераспределенная прибыль		5 558 875
<b>Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>6 383 934</b>
Неконтролирующая доля		17 299
<b>Итого капитал</b>		<b>6 401 233</b>
<b>Итого обязательства и капитал</b>		<b>8 600 173</b>



Главный исполнительный директор  
ПАО «ЛУКОЙЛ»  
Воробьев В.Н.



Главный бухгалтер ПАО «ЛУКОЙЛ»  
Верхов В.А.

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

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

	Примечание	2023
<b>Выручка</b>		
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)		7 928 303
<b>Затраты и прочие расходы</b>		
Операционные расходы		(647 397)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(2 866 740)
Транспортные расходы		(566 000)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(287 213)
Износ и амортизация		(577 367)
Налоги (кроме налога на прибыль) и экспортные пошлины		(1 536 979)
Затраты на геолого-разведочные работы		(18 910)
<b>Операционная прибыль</b>		<b>1 427 697</b>
Финансовые доходы	23	79 526
Финансовые расходы	23	(36 837)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		43 909
Прибыль по курсовым разницам		55 804
Прочие расходы	24	(161 749)
<b>Прибыль до налога на прибыль</b>		<b>1 408 350</b>
Текущий налог на прибыль		(229 126)
Отложенный налог на прибыль		(18 953)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	26	<b>(248 079)</b>
<b>Чистая прибыль</b>		<b>1 160 271</b>
<b>Чистая прибыль, относящаяся к:</b>		
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		1 154 664
неконтролирующим долям		5 607
<b>Прочий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль</b>		
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибылей и убытков:</i>		
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		561 034
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>		
Изменение справедливой стоимости инвестиций в долевые инструменты, отражаемое в составе прочего совокупного дохода		1 070
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами		1 290
<b>Прочий совокупный доход</b>		<b>563 394</b>
<b>Общий совокупный доход</b>		<b>1 723 665</b>
<b>Общий совокупный доход, относящийся к:</b>		
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		1 717 928
неконтролирующим долям		5 737
<b>Прибыль на акцию</b>		
Прибыль за год, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», на одну обыкновенную акцию (в российских рублях):		
базовая и разводненная	21	1 667,65

**ПАО «ЛУКОЙЛ»**

**Раскрываемый 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
1 января 2023	938	-	39 262	221 531	5 019 570	<b>5 281 301</b>	14 491	<b>5 295 792</b>
Чистая прибыль	-	-	-	-	1 154 664	<b>1 154 664</b>	5 607	<b>1 160 271</b>
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	565 845	(2 581)	<b>563 264</b>	130	<b>563 394</b>
<b>Общий совокупный доход</b>				<b>565 845</b>	<b>1 152 083</b>	<b>1 717 928</b>	<b>5 737</b>	<b>1 723 665</b>
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(612 778)	<b>(612 778)</b>	-	<b>(612 778)</b>
Приобретение акций Компании	-	(2 073)	-	-	-	<b>(2 073)</b>	-	<b>(2 073)</b>
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	(361)	(83)	-	<b>(444)</b>	(2 929)	<b>(3 373)</b>
<b>31 декабря 2023</b>	<b>938</b>	<b>(2 073)</b>	<b>38 901</b>	<b>787 293</b>	<b>5 558 875</b>	<b>6 383 934</b>	<b>17 299</b>	<b>6 401 233</b>

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

	Примечание	2023
<b>Движение денежных средств от операционной деятельности</b>		
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>		<b>1 154 664</b>
Корректировки:		
Износ и амортизация		577 367
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		(43 909)
Списание затрат по сухим скважинам		17 560
Убыток от выбытия и обесценения активов		139 975
Налог на прибыль		248 079
Прибыль по курсовым разницам		(59 453)
Финансовые доходы		(79 526)
Финансовые расходы		36 837
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		4 114
Прочие, нетто		(6 191)
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности:		
Дебиторская задолженность		(119 786)
Запасы		(61 964)
Кредиторская задолженность		55 659
Прочие налоги		53 864
Прочие краткосрочные активы и обязательства		65 426
Платежи по налогу на прибыль		(273 970)
Дивиденды полученные		49 764
Проценты полученные		65 801
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>		<b>1 824 311</b>
<b>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</b>		
Приобретение лицензий		(5 440)
Капитальные затраты		(720 317)
Поступления от реализации основных средств		1 314
Приобретение финансовых активов		(197 235)
Поступления от реализации финансовых активов		12 570
Реализация дочерних компаний, за минусом выбывших денежных средств		10 098
Реализация долей в ассоциированных организациях		1 598
Приобретение долей участия в проектах и дочерних компаниях, за минусом приобретенных денежных средств		(37 120)
Приобретение долей в ассоциированных организациях и совместных предприятиях		(25 647)
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>		<b>(960 179)</b>
<b>Движение денежных средств от финансовой деятельности</b>		
Поступление краткосрочных кредитов и займов		12 509
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(7 362)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		3 310
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(196 966)
Проценты уплаченные		(26 036)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(523 158)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(362)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		20
Приобретение акций Компании		(2 073)
Приобретение неконтролирующих долей		(1 319)
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>		<b>(741 437)</b>
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		178 022
Изменение денежных средств, относящихся к активам для продажи		(1 242)
<b>Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов</b>		<b>299 475</b>
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		880 198
<b>Денежные средства и их эквиваленты на конец года</b>	6	<b>1 179 673</b>

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной раскрываемой 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***

В 2022 г., в связи с событиями на Украине, Соединенные Штаты Америки (далее – США) ввели санкции в отношении Правительства РФ, а также российских юридических и физических лиц, включая полностью блокирующие санкции в отношении некоторых российских государственных финансовых учреждений, юридических и физических лиц. Введены ограничения на открытие, ведение или осуществление операций с определенными корреспондентскими и платежными счетами в иностранных финансовых учреждениях. Кроме того, введены ограничения в отношении привлечения заимствований и инвестиций в капитал крупных государственных и частных компаний, а также в части российского суверенного долга. Также США запретили ввоз из России определенных энергоносителей и новые инвестиции в энергетический сектор Российской Федерации со стороны американских лиц, независимо от места их нахождения. Некоторые из введенных ограничений непосредственно касаются определенных товаров, технологий и программного обеспечения, используемых в российском энергетическом секторе.

Великобритания и Европейский Союз (далее – ЕС) также объявили о введении санкций. Так, Великобритания заблокировала и заморозила активы некоторых российских банков, юридических и физических лиц, работающих в финансовом и оборонном секторах. ЕС наложил санкции на определенных российских должностных лиц, юридических лиц (включая российские банки), а также ряд физических лиц и ввел ограничения на рынки капитала, кредитов и займов, которые обслуживают российский суверенный долг. Кроме того, Великобритания и ЕС ввели запреты на экспорт определенных товаров и технологий, используемых в российском энергетическом секторе и других отраслях промышленности. ЕС ввел меры, которые запрещают новые инвестиции в энергетический сектор в России, некоторые новые приобретения, предоставление новых займов, кредитов или финансирования, а также создание новых совместных предприятий с компаниями, работающими в энергетическом секторе в России, а также предоставление инвестиционных услуг, напрямую связанных с такой деятельностью. ЕС ввел запрет на покупку, импорт или передачу нефти и некоторых нефтепродуктов, которые произведены или экспортируются из России, а также на связанное с этим оказание помощи и услуг, в том числе услуг по перевалке с судна на судно для перевозки этой продукции в третьи страны, с учетом определенных исключений и переходных периодов, которые призваны обеспечить дальнейшее удовлетворение энергетических потребностей ЕС. Великобритания в июле 2022 г. ввела аналогичные дополнительные меры, включая, помимо прочего, запрет на импорт нефти и нефтепродуктов, произведенных в России или поставляемых из России, а также на приобретение или поставку и доставку такой нефти и нефтепродуктов с целью ввоза этих товаров в Великобританию.

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

С 5 декабря 2022 г. США, Великобритания, ЕС, прочие страны «Большой семерки» и Австралия ввели предельную цену в размере 60 долл. США за барр. нефти при морских перевозках из России в другие страны. Кроме того, с 5 февраля 2023 г. этими же странами дополнительно было введено ограничение цены на российские нефтепродукты на уровне 100 долл. США за барр. для нефтепродуктов, торгующихся с премией к нефти, и 45 долл. США за барр. для нефтепродуктов, торгующихся с дисконтом к нефти. Указанные предельные цены могут пересматриваться в будущем.

Существует риск введения дополнительных санкций. Указанные события могут оказать существенное негативное влияние на экономику Российской Федерации и уже привели к повышению волатильности и неопределенности в российской экономике.

В июле – сентябре 2014 г. США, ЕС и некоторые другие страны уже вводили ряд санкций в отношении России, включая определенные секторальные санкции, оказывающие влияние на ряд российских нефтегазовых компаний. Министерство финансов США включило Компанию в секторальный санкционный список для целей применения Директивы 4 Управления по Контролю Зарубежных Активов (ОФАС). Директива 4 запрещает компаниям и лицам из США поставлять, экспортировать и реэкспортировать, прямо или косвенно, товары и технологии, оказывать услуги (за исключением финансовых услуг), которые могут быть использованы в рамках реализации проектов по разведке и добыче на глубоководных месторождениях, шельфе Арктики, а также сланцевой нефти на территории Российской Федерации или в прибрежной зоне, простирающейся от российской территории, в отношении которой Российская Федерация заявляет свои права. С января 2018 г. (на основании принятых в августе – октябре 2017 г. актов) США расширили данные санкции, распространив их на соответствующие категории международных нефтедобывающих проектов, начатых 29 января 2018 г. и позднее 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.

Данная раскрываемая консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством влияния условий ведения бизнеса на деятельность и финансовое положение Группы. Будущая экономическая среда может отличаться от оценок руководства. Руководство продолжит внимательно следить за ситуацией, чтобы обеспечить оперативное реагирование на быстро меняющиеся условия.

**Примечание 2. Основа подготовки раскрываемой отчетности**

Данная раскрываемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2023 г., подготовленной Группой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») с исключением сведений (в том числе методом агрегации), раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – чувствительная информация). Раскрываемая консолидированная финансовая отчетность не является финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с МСФО, так как раскрываемая консолидированная финансовая отчетность, подготовленная с изъятием определенных сведений, не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с МСФО.

Решения о подготовке раскрываемой консолидированной финансовой отчетности и составе чувствительной информации, не подлежащей раскрытию, приняты руководством Компании с учетом требований постановлений Правительства Российской Федерации от 13 сентября 2023 г. № 1490 «Об особенностях раскрытия консолидированной финансовой отчетности» и от 4 июля 2023 г. № 1102 «Об особенностях раскрытия и (или) предоставления информации, подлежащей раскрытию и (или) предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

**Примечание 2. Основа подготовки раскрываемой отчетности (продолжение)**

Руководство приняло решение не раскрывать в настоящей раскрываемой консолидированной финансовой отчетности сравнительную информацию за 2022 год, поскольку такая информация в целом отнесена руководством к чувствительной информации и не публиковалась ранее на основании постановлений Правительства Российской Федерации от 18 марта 2022 г. № 395 «Об особенностях доступа к информации, содержащейся в государственном информационном ресурсе бухгалтерской (финансовой) отчетности, и раскрытия консолидированной финансовой отчетности» и от 12 марта 2022 г. № 351 «Об особенностях раскрытия и предоставления в 2022 году информации, подлежащей раскрытию и предоставлению в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах» и Федерального закона «О рынке ценных бумаг», и особенностях раскрытия инсайдерской информации в соответствии с требованиями Федерального закона «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Настоящая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность составлена с целью представления консолидированного финансового положения, консолидированных финансовых результатов и консолидированного движения денежных средств Группы, раскрытие которых не наносит ущерб Группе и (или) ее контрагентам. Как следствие, данная раскрываемая консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

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.

Настоящая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность является пересмотренной по отношению к ранее утвержденной 12 марта 2024 г. раскрываемой консолидированной финансовой отчетности за 2023 г. Изменения внесены по итогам рассмотрения предписания Центрального Банка Российской Федерации и включают раскрытие дополнительной информации в Примечаниях 6, 20, 21, 26, 28, 30 и в раскрываемом консолидированном отчете о движении денежных средств за 2023 г. Настоящая отчетность не отражает влияния событий, имевших место после утверждения раскрываемой консолидированной финансовой отчетности 12 марта 2024 г.

**Примечание 3. Существенные положения учетной политики*****Принципы консолидации***

В настоящую раскрываемую 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. Существенные положения 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. Раскрываемая 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 раскрываемой 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***

Сделки по объединению бизнеса учитываются методом приобретения по состоянию на дату приобретения, а именно на дату перехода контроля.

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.

**Примечание 3. Существенные положения учетной политики (продолжение)**

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.

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 раскрываемой 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. Существенные положения 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. Существенные положения учетной политики (продолжение)****Финансовые активы**

Группа классифицирует непроизводные 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. Существенные положения 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. Существенные положения 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.

#### *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).

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

**Примечание 3. Существенные положения учетной политики (продолжение)**

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. 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. Существенные положения 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. Существенные положения 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, при этом их сумма является существенной. Если вероятность выбытия каких-либо ресурсов является маловероятной, то информация о таких условных обязательствах обычно не раскрывается.

**Примечание 3. Существенные положения 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 следующих поправок к существующим стандартам, вступивших в силу 1 января 2023 г.:

- Отложенный налог, связанный с активами и обязательствами, возникающими из одной операции (поправки к МСФО (IAS) 12 «Налоги на прибыль»). Поправки сужают сферу применения освобождения при первоначальном признании, чтобы исключить операции, которые приводят к возникновению равных и взаимно-компенсирующих временных разниц, например, при аренде или обязательствах, связанных с окончанием использования активов. Группа не применяла указанное освобождение, поэтому эти поправки не оказали влияния ни на отчет о финансовом положении, так как данные остатки подлежат взаимозачету в соответствии с п. 74 МСФО (IAS) 12, ни на остаток нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2022 г. (с начала самого раннего представленного сравнительного периода). Основное влияние для Группы связано с раскрытием информации о признанных отложенных активах и обязательствах в Примечании 24 Налог на прибыль.
- Раскрытие учетной политики (поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» и Практическому руководству по МСФО (IFRS) 2 «Суждение о существенности»). Поправки требуют раскрытия в финансовой отчетности существенных, а не основных положений учетной политики, с учетом особенностей конкретного предприятия. Руководство провело анализ действующего раскрытия на его соответствие новым требованиям и пришло к выводу, что принятие данных поправок не привело к значительным изменениям в объеме и составе раскрываемой в консолидированной финансовой отчетности информации об учетной политике, поскольку текущая практика Группы в целом соответствовала новым требованиям.
- Доплата налога до минимальной ставки на глобальном уровне. В мае 2023 г. Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IAS) 12 «Международная налоговая реформа – типовые правила Pillar Two» для введения временного обязательного освобождения от учета отложенного налога, возникающего в связи с законодательством о применении доплаты налога до минимальной ставки. Временное обязательное освобождение вступило в силу незамедлительно и применяется ретроспективно после выпуска поправок. Поправки предусматривают также новые раскрытия, которые организации должны предоставлять в финансовой отчетности, начиная с 31 декабря 2023 г. (при этом дополнительные раскрытия для промежуточных периодов, заканчивающихся 31 декабря 2023 г. и ранее, не предусмотрены). В настоящее время Руководство оценивает будущие потенциальные последствия применения данного законодательства для Группы.

### **Примечание 3. Существенные положения учетной политики (продолжение)**

Указанные изменения не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность.

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

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

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

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

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

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

### **Примечание 5. Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию**

Следующие поправки к стандартам вступают в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2024 г. и позднее, с возможностью досрочного применения:

- классификация обязательств как краткосрочных или долгосрочных (поправки к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности»);
- разъяснения по учету сделок продажи и последующей обратной аренды (поправки к МСФО (IFRS) 16 «Аренда»);
- поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» в части раскрытия информации о финансировании поставщиков;
- невозможность обмена валют (поправки к МСФО (IAS) 21 «Влияние изменений валютных курсов»).

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

### Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	<b>31 декабря 2023</b>
Денежные средства в российских рублях	273 401
Денежные средства в иностранных валютах	906 272
<b>Итого денежные средства и их эквиваленты</b>	<b>1 179 673</b>

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

	<b>31 декабря 2023</b>
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резерва в размере 36 259 млн руб.)	681 183
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва в размере 4 919 млн руб.)	33 267
<b>Итого дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки</b>	<b>714 450</b>

### Примечание 8. Запасы

	<b>31 декабря 2023</b>
Нефть и нефтепродукты	488 721
Материалы для добычи и бурения	32 286
Материалы для нефтепереработки	7 199
Прочие товары, сырье и материалы	34 974
<b>Итого запасы</b>	<b>563 180</b>

### Примечание 9. Дебиторская задолженность по налогам

	<b>31 декабря 2023</b>
Налог на прибыль	39 708
НДС к возмещению	40 980
Акцизы к возмещению	59 603
Таможенные пошлины	5 462
НДС	69 925
Прочие налоги	13 074
<b>Итого дебиторская задолженность по налогам</b>	<b>228 752</b>

### Примечание 10. Прочие оборотные активы

	<b>31 декабря 2023</b>
Авансы выданные	27 135
Расходы будущих периодов	45 395
Прочие активы	153 398
<b>Итого прочие оборотные активы</b>	<b>225 928</b>

**Примечание 11. Основные средства**

	Активы разведки и добычи	Активы переработки, торговли и сбыта	Прочие активы	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>				
1 января 2023	6 111 100	1 749 058	70 336	<b>7 930 494</b>
Поступление	553 222	260 072	16 813	<b>830 107</b>
Приобретения	23 777	4 083	2 925	<b>30 785</b>
Перевод в состав активов, предназначенных для продажи	-	(10 002)	-	<b>(10 002)</b>
Выбытие	(79 188)	(53 588)	(2 341)	<b>(135 117)</b>
Курсовые разницы	533 814	152 681	5 021	<b>691 516</b>
Прочее	(3 641)	10 147	20 753	<b>27 259</b>
<b>31 декабря 2023</b>	<b>7 139 084</b>	<b>2 112 451</b>	<b>113 507</b>	<b>9 365 042</b>
<b>Износ и обесценение</b>				
1 января 2023	(2 820 788)	(828 977)	(23 131)	<b>(3 672 896)</b>
Износ за период	(396 250)	(177 621)	(6 242)	<b>(580 113)</b>
Перевод в состав активов, предназначенных для продажи	-	4 155	-	<b>4 155</b>
Обесценение	(77 767)	(36 679)	(99)	<b>(114 545)</b>
Восстановление обесценения	248	-	-	<b>248</b>
Выбытие	35 730	46 067	1 962	<b>83 759</b>
Курсовые разницы	(315 404)	(74 445)	(2 729)	<b>(392 578)</b>
Прочее	(404)	7 557	(14 557)	<b>(7 404)</b>
<b>31 декабря 2023</b>	<b>(3 574 635)</b>	<b>(1 059 943)</b>	<b>(44 796)</b>	<b>(4 679 374)</b>
<b>Авансы, выданные на покупку основных средств</b>				
1 января 2023	14 460	20 485	709	<b>35 654</b>
<b>31 декабря 2023</b>	<b>21 659</b>	<b>12 602</b>	<b>3 073</b>	<b>37 334</b>
<b>Балансовая стоимость</b>				
1 января 2023	3 304 772	940 566	47 914	<b>4 293 252</b>
<b>31 декабря 2023</b>	<b>3 586 108</b>	<b>1 065 110</b>	<b>71 784</b>	<b>4 723 002</b>

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 565 480 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 г.

**Активы, связанные с разведкой и оценкой**

	2023
1 января	177 633
Капитализированные расходы	38 946
Приобретение вследствие объединения бизнеса	99
Реклассификация в активы на стадии разработки	(18 438)
Списание на расходы	(17 694)
Курсовые разницы	10 898
Прочие движения	290
<b>31 декабря</b>	<b>191 734</b>

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

По состоянию на конец 2023 г. Группа признала убыток от обесценения основных средств в общей сумме 114,6 млрд руб., из которых 31,7 млрд руб. относятся к активам разведки и добычи в России, 3,4 млрд руб. – к активам переработки, торговли и сбыта в России, 46,1 млрд руб. – к активам разведки и добычи за рубежом и 33,4 млрд руб. – к активам переработки, торговли и сбыта за рубежом. Также в связи с улучшением экономических параметров Группа отразила восстановление ранее признанного обесценения в размере 0,25 млрд руб.

## Примечание 11. Основные средства (продолжение)

Возмещаемая стоимость ЕГДП, по которым в 2023 г. было признано и восстановлено обесценение, составила соответственно 332,5 млрд руб. и 60,8 млрд руб. и была определена как ценность использования, равная приведенной стоимости будущих денежных потоков. Для целей проведения теста на обесценение дисконтированные будущие денежные потоки рассчитаны с использованием прогнозных цен на нефть и ставок дисконтирования, которые составили: для активов разведки и добычи в России – 15,8%, для активов разведки и добычи за рубежом – от 19,4% до 19,5%, для активов переработки, торговли и сбыта в России – от 14,24% до 16,0% и для активов переработки, торговли и сбыта за рубежом – от 8,35% до 24,9%.

Для целей проведения теста на обесценение на 31 декабря 2023 г. были использованы следующие цены нефти сортов Brent и Urals соответственно: 87 и 72 долл. США за барр. в 2024 г., 81 и 71 долл. США за барр. в 2025 г., 79 и 73 долл. США за барр. в 2026 г. и 76 и 70 долл. США за барр. начиная с 2027 г.

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 12. Прочие долгосрочные финансовые активы

	31 декабря 2023
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход</b>	
Долевые инструменты	282
<b>Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости</b>	
Долгосрочные займы выданные	204 259
Долгосрочная дебиторская задолженность	7 992
Прочие финансовые активы	10
<b>Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</b>	
Долгосрочные займы выданные	31 858
Прочие финансовые активы	44
<b>Итого прочие долгосрочные финансовые активы</b>	<b>244 445</b>

**Примечание 13. Гудвил и прочие нематериальные активы**

	Самостоятельно созданное программное обеспечение	Прочие самостоятельно созданные НМА	Приобретенные НМА	Гудвил	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>					
1 января 2023	33 689	7 673	55 466	41 571	<b>138 399</b>
Поступление	14 734	1 282	7 348	-	<b>23 364</b>
Приобретение	-	-	31	-	<b>31</b>
Выбытие	(478)	(222)	(4 859)	-	<b>(5 559)</b>
Курсовые разницы	367	6	4 468	6 799	<b>11 640</b>
Прочее	1 686	1 846	(3 984)	(526)	<b>(978)</b>
<b>31 декабря 2023</b>	<b>49 998</b>	<b>10 585</b>	<b>58 470</b>	<b>47 844</b>	<b>166 897</b>
<b>Износ и обесценение</b>					
1 января 2023	(16 721)	(2 309)	(40 475)	(19 656)	<b>(79 161)</b>
Износ за период	(1 355)	(452)	(4 427)	-	<b>(6 234)</b>
Обесценение	-	-	(1)	-	<b>(1)</b>
Выбытие	477	219	4 854	-	<b>5 550</b>
Курсовые разницы	(349)	(6)	(3 963)	(5 836)	<b>(10 154)</b>
Прочее	(167)	(1 209)	1 892	-	<b>516</b>
<b>31 декабря 2023</b>	<b>(18 115)</b>	<b>(3 757)</b>	<b>(42 120)</b>	<b>(25 492)</b>	<b>(89 484)</b>
<b>Балансовая стоимость</b>					
1 января 2023	16 968	5 364	14 991	21 915	<b>59 238</b>
<b>31 декабря 2023</b>	<b>31 883</b>	<b>6 828</b>	<b>16 350</b>	<b>22 352</b>	<b>77 413</b>

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

**Примечание 14. Кредиторская задолженность**

	31 декабря 2023
Торговая кредиторская задолженность	517 633
Прочая кредиторская задолженность	81 544
<b>Итого кредиторская задолженность</b>	<b>599 177</b>

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

	31 декабря 2023
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	11 944
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	1 455
Текущая часть долгосрочной задолженности	68 792
<b>Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности</b>	<b>82 191</b>

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 11 944 млн. руб., подлежащих уплате в долларах США, по состоянию на 31 декабря 2023 г. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2023 г. составляла 4,81% годовых.

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

	<b>31 декабря 2023</b>
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	29 480
Облигации в долларах США	149 298
Обязательства по аренде	203 951
Общая сумма долгосрочной задолженности	382 729
Текущая часть долгосрочной задолженности	(68 792)
<b>Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам</b>	<b>313 937</b>

***Долгосрочные кредиты и займы***

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 29 209 млн руб., подлежащих уплате в рублях, а также 271 млн руб. подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 декабря 2023 г. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2024 до 2047 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2023 г. составляла 9,57% годовых. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. По состоянию на 31 декабря 2023 г. долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций являются необеспеченными.

***Неконвертируемые облигации в долларах США***

В период с 2007 по 2021 гг. Группа выпустила несколько траншей неконвертируемых облигаций (далее – еврооблигации Группы) общей номинальной стоимостью 9,8 млрд долл. США со сроками погашения от 2017 до 2031 гг. и ставкой купона от 2,80% до 6,656% в зависимости от транша. Группа своевременно погасила часть траншей в 2017, 2018 и 2020 гг. в соответствии с условиями их выпуска.

В результате неспособности международных клиринговых систем обеспечить выплаты держателям еврооблигаций Группы в России, рисков, связанных с дальнейшим надлежащим функционированием международной инфраструктуры, а также рисков дальнейших изменений в российском законодательстве, в августе 2022 г. Группа сделала предложение выкупить у держателей свои находящиеся в обращении еврооблигации на общую сумму 6,3 млрд долл. США с целью их аннулирования. В 2022 г. в рамках данного предложения и на открытом рынке было выкуплено еврооблигаций номинальной стоимостью 3,1 млрд долл. США.

В октябре 2022 г. держатели еврооблигаций Группы проголосовали за поправки, которые, среди прочего, предусматривали альтернативный механизм расчетов по еврооблигациям. Компания разместила пять выпусков облигаций, которые заместили соответствующие выпуски еврооблигаций Группы, права на которые учитываются в российских депозитариях (далее – замещающие облигации). Параметры замещающих облигаций (номинальная стоимость, дата погашения, купон) соответствуют параметрам соответствующих выпусков еврооблигаций Группы. Размещение облигаций проводилось в период с 19 октября по 1 ноября 2022 г. в зависимости от выпуска. Оплата за замещающие облигации производилась еврооблигациями Группы. В результате были выпущены замещающие облигации номинальной стоимостью 1 677 млн долл. США. Обслуживание замещающих облигаций производится в рублях по курсу ЦБ РФ на дату выплат.

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

*Сверка обязательств, обусловленных финансовой деятельностью*

	Кредиты и займы	Облигации	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
1 января 2023	37 645	224 424	139 794	95 383	<b>497 246</b>
Изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности:					
Поступление краткосрочных кредитов и займов	12 509	-	-	-	<b>12 509</b>
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(7 362)	-	-	-	<b>(7 362)</b>
Поступление долгосрочных кредитов и займов	3 310	-	-	-	<b>3 310</b>
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(6 131)	(116 732)	(74 103)	-	<b>(196 966)</b>
Проценты уплаченные	-	-	(13 837)	(12 199)	<b>(26 036)</b>
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	-	-	-	(523 158)	<b>(523 158)</b>
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	2 326	(116 732)	(87 940)	(535 357)	<b>(737 703)</b>
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	4	76	13 837	12 217	<b>26 134</b>
Дивиденды, объявленные по акциям Компании	-	-	-	612 778	<b>612 778</b>
Изменения, обусловленные получением или потерей контроля над дочерними организациями	3 205	-	(50)	983	<b>4 138</b>
Влияние изменений валютных курсов	(154)	46 358	31 460	475	<b>78 139</b>
Неденежное увеличение обязательства по аренде	-	-	95 564	-	<b>95 564</b>
Прочее движение	(147)	(4 828)	11 286	(1 175)	<b>5 136</b>
Всего прочее движение	2 908	41 606	152 097	625 278	<b>821 889</b>
<b>31 декабря 2023</b>	<b>42 879</b>	<b>149 298</b>	<b>203 951</b>	<b>185 304</b>	<b>581 432</b>

**Примечание 17. Обязательства по налогам**

	31 декабря 2023
Налог на прибыль	50 588
Налог на добычу полезных ископаемых	126 315
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	69 287
НДС	96 545
Акцизы	34 535
Налог на имущество	8 681
Прочие налоги	20 460
<b>Итого задолженность по налогам</b>	<b>406 411</b>

## Примечание 18. Прочие краткосрочные обязательства

	31 декабря 2023
Авансы полученные	53 601
Задолженность по дивидендам	191 266
Прочее	8 022
<b>Итого прочие краткосрочные обязательства</b>	<b>252 889</b>

## Примечание 19. Оценочные обязательства

	Обязатель- ства, связанные с окончанием использова- ния активов	Обязатель- ства по выплате вознагра- ждения сотрудни- кам	Обязатель- ства по природо- охранным мероприя- тиям	Пенсион- ные обяза- тельства	Обяза- тельства по предстоя- щей оплате отпусков	Прочие оценочные обяза- тельства	Итого
<b>31 декабря 2023</b>	<b>99 961</b>	<b>81 377</b>	<b>6 909</b>	<b>10 872</b>	<b>8 836</b>	<b>14 403</b>	<b>222 358</b>
в т.ч.: долгосрочные	98 585	10 885	1 788	8 747	219	1 473	<b>121 697</b>
краткосрочные	1 376	70 492	5 121	2 125	8 617	12 930	<b>100 661</b>

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, составило:

	2023
1 января	84 816
Начисление обязательства в течение периода	3 646
Восстановление обязательства	(386)
Использование обязательства в течение периода	(276)
Приращение дисконта	5 408
Изменение ставки дисконтирования	(7 862)
Изменение оценок	(1 728)
Курсовые разницы	16 375
Прочее	(32)
<b>31 декабря</b>	<b>99 961</b>

## Примечание 20. 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 [информация не раскрывается на основании постановления Правительства РФ от 04.07.2023 №1102]. 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 2023 г. производилась независимым актуарием.

## Примечание 21. Акционерный капитал

### Обыкновенные акции

	31 декабря 2023 (тыс. штук)
Размещенные и полностью оплаченные по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	692 866
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(530)
<b>Акции в обращении</b>	<b>692 336</b>

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

### Дивиденды

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 5 декабря 2023 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2023 г. в размере 447 рублей на одну обыкновенную акцию.

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 25 мая 2023 г., было принято решение о выплате итоговых дивидендов за 2022 г. в размере 438 руб. на одну обыкновенную акцию. На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 5 декабря 2022 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2022 г. в размере 256 рублей на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2022 г. составил 694 руб. на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 182 855 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 г.

### Прибыль на одну акцию

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	2023
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	1 154 664
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	692 389
Средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении, при условии разводнения (тыс. штук)	692 389
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):	
базовая и разводненная	1 667,65

## Примечание 22. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	2023
Оплата труда	276 955
Страховые взносы и социальные налоги	56 917
Начисления по программе вознаграждения	25 733
<b>Итого затраты на персонал</b>	<b>359 605</b>

### Примечание 23. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	<b>2023</b>
Доход от процентов по депозитам	51 298
Доход от процентов по выданным займам	15 635
Прочие финансовые доходы	12 593
<b>Итого финансовые доходы</b>	<b>79 526</b>

Финансовые расходы составили:

	<b>2023</b>
Расходы по процентам	24 645
Приращение дисконта	6 434
Прочие финансовые расходы	5 758
<b>Итого финансовые расходы</b>	<b>36 837</b>

### Примечание 24. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	<b>2023</b>
Прибыль от реализации и выбытия активов	10 887
Восстановление убытка от обесценения активов	248
Прочие доходы	25 791
<b>Итого прочие доходы</b>	<b>36 926</b>

Прочие расходы составили:

	<b>2023</b>
Убыток от реализации и выбытия активов	36 564
Убыток от обесценения активов	114 546
Расходы на благотворительность	10 838
Прочие расходы	36 727
<b>Итого прочие расходы</b>	<b>198 675</b>

### Примечание 25. Аренда

Основными видами арендуемых Группой активов являются: транспорт (морские суда, вагоны-цистерны), земля, резервуарные парки (хранение), буровые установки и иное оборудование. 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 принимает во внимание экономические факторы, влияющие на продолжительность использования актива в своей деятельности.

Актив в форме права пользования:

	Активы разведки и добычи	Активы переработки, торговли и сбыта	Прочие активы	<b>Итого</b>
1 января 2023	14 484	116 580	2 913	<b>133 977</b>
Поступление	7 303	155 927	2 324	<b>165 554</b>
Износ за период	(6 305)	(85 305)	(1 192)	<b>(92 802)</b>
Прочие движения	1 398	31 092	2 783	<b>35 273</b>
<b>31 декабря 2023</b>	<b>16 880</b>	<b>218 294</b>	<b>6 828</b>	<b>242 002</b>

Актив в форме права пользования отражается в составе статьи «Основные средства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2023 г.

## Примечание 25. Аренда (продолжение)

Обязательства по аренде:

<b>31 декабря 2023</b>	<b>203 951</b>
в т.ч.: долгосрочные	137 280
краткосрочные	66 671

В консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе были отражены следующие расходы: проценты по обязательствам по аренде в сумме 13 527 млн руб., а также переменные арендные платежи, не включенные в оценку обязательства по аренде, в сумме 6 086 млн руб. за 2023 г. 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 205 677 млн руб. за 2023 г.

## Примечание 26. Налог на прибыль

Деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль по ставке 20%. В период с 2017 по 2030 гг. включительно федеральная ставка налога на прибыль составит 3,0%, а региональная ставка 17,0%. До 1 января 2025 г. 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.

С 2012 до 2022 гг. включительно ряд компаний Группы в России платил налог на прибыль в составе консолидированной группы налогоплательщиков (далее – КГН). Это позволяло использовать убытки, понесенные отдельными участниками КГН, против прибыли других участников КГН. В связи с отменой КГН с 1 января 2023 г. все компании Группы исчисляют и уплачивают налог на прибыль на индивидуальной основе.

Налог на прибыль включает:

	<b>2023</b>
Текущий налог на прибыль	242 403
Корректировки налога предыдущих периодов	(13 277)
<b>Итого текущий налог на прибыль</b>	<b>229 126</b>
<b>Итого отложенный налог на прибыль</b>	<b>18 953</b>
<b>Итого налог на прибыль</b>	<b>248 079</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.

	<b>2023</b>
Прибыль до налога на прибыль	1 408 350
Условная сумма налога на прибыль по установленной в России ставке	281 670
Увеличение (уменьшение) суммы налога на прибыль вследствие:	
расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу	20 986
влияния различия налоговых ставок в России и за рубежом	(24 928)
влияния корректировок налога предыдущих периодов	(13 277)
изменения величины признанных вычитаемых временных разниц	(16 372)
<b>Итого расход по налогу на прибыль</b>	<b>248 079</b>

**Примечание 26. Налог на прибыль (продолжение)**

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

	<b>31 декабря 2023</b>
Основные средства	8 249
Финансовые вложения	2 431
Запасы	9 542
Дебиторская задолженность	2 920
Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	55 610
Перенос убытков прошлых периодов	22 771
Прочее	765
Всего активы по отложенному налогу на прибыль	102 288
Зачет налога	(80 044)
<b>Активы по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>22 244</b>
Основные средства	(360 357)
Финансовые вложения	(961)
Запасы	(16 483)
Дебиторская задолженность	(13 950)
Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	(27)
Прочее	(5 287)
Всего обязательства по отложенному налогу на прибыль	(397 065)
Зачет налога	80 044
<b>Обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(317 021)</b>
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(294 777)</b>

	<b>1 января 2023</b>	<b>Признаны в прибылях и убытках</b>	<b>Приобретения и выбытия</b>	<b>Курсовые разницы и прочее</b>	<b>31 декабря 2023</b>
Основные средства	(329 982)	(16 592)	(2 076)	(3 458)	(352 108)
Финансовые вложения	1 476	7	-	(13)	1 470
Запасы	505	(8 269)	(217)	1 040	(6 941)
Дебиторская задолженность	(6 189)	(4 645)	(293)	97	(11 030)
Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	37 332	17 126	275	850	55 583
Перенос убытков прошлых периодов	28 246	(6 234)	-	759	22 771
Прочее	(3 918)	(346)	-	(258)	(4 522)
<b>Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль</b>	<b>(272 530)</b>	<b>(18 953)</b>	<b>(2 311)</b>	<b>(983)</b>	<b>(294 777)</b>

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

	<b>31 декабря 2023</b>
Основные средства	4 407
Убытки прошлых периодов	12 311
Прочее	2 658
<b>Итого непризнанные отложенные налоговые активы</b>	<b>19 376</b>

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

## Примечание 26. Налог на прибыль (продолжение)

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода в 2023 г.:

	До налога	Налог	За вычетом налога
Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций	561 034	-	561 034
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, отражаемых в составе прочего совокупного дохода	1 070	-	1 070
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	1 646	(356)	1 290
<b>Итого</b>	<b>563 750</b>	<b>(356)</b>	<b>563 394</b>

Нераспределенная прибыль зарубежных дочерних компаний, по которой не создавалось отложенное обязательство по налогу на прибыль, составляла 1 614 275 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 г. 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 27. Условные события и обязательства

### *Инвестиционные обязательства*

Договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 911 433 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2023 г.

### *Страхование*

Для обеспечения страховой защиты Группа пользуется услугами страховых компаний. 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.

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.

**Примечание 27. Условные события и обязательства (продолжение)*****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 27. 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., бывшей 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 (197,3 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (134,5 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 судебном заседании 23 октября 2018 г. суд вынес оправдательный приговор по предъявленным обвинениям в отношении всех обвиняемых, включая генерального директора PETROTEL-LUKOIL S.A., его заместителей, а также в отношении PETROTEL-LUKOIL S.A. и LUKOIL Europe Holdings B.V. В результате со всех активов завода, акций, счетов PETROTEL-LUKOIL S.A. и LUKOIL Europe Holdings B.V. сняты все аресты на общую сумму около 1,5 млрд долл. США (134,5 млрд руб.). Данное решение было обжаловано Прокуратурой 1 ноября 2018 г. в Апелляционный суд г. Плоешти. 27 ноября 2019 г. Апелляционный суд г. Плоешти вынес постановление о возврате дела на новое рассмотрение в суд первой инстанции. 24 декабря 2019 г. ответчики обжаловали данное решение в порядке экстраординарной апелляции в Апелляционный суд г. Плоешти. 17 июня 2020 г. Апелляционный суд г. Плоешти отклонил апелляцию PETROTEL-LUKOIL S.A. и передал дело в суд уезда Прахова. 9 декабря 2020 г. суд уезда Прахова вынес повторный оправдательный приговор в связи с отсутствием состава преступления. 16 декабря 2020 г. Прокуратура направила протест на приговор суда. Слушания состоялись 23 сентября и 21 октября 2021 г. 25 ноября 2021 г. Апелляционный суд г. Плоешти вынес постановление о возврате дела на новое рассмотрение в суд первой инстанции (суд уезда Прахова). Слушания по делу неоднократно переносились, следующее заседание суда назначено на 12 марта 2024 г. Руководство считает, что конечный результат данного разбирательства не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

LUKOIL Overseas Karachaganak B.V., компания Группы, наряду с другими подрядными компаниями вовлечена в спор с Республикой Казахстан, вытекающий из Окончательного соглашения о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения, по вопросу возмещения затрат за 2010–2019 гг. В рамках спора стороны предпринимают усилия для разрешения имеющихся разногласий в ходе переговоров, и руководство считает, что суммы претензий, а также расчеты потенциальных убытков, возникающих в результате спора, являются предварительными и не должны раскрываться во избежание какого-либо негативного влияния на процесс. Руководство также считает, что конечный результат данного спора не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

Группа вовлечена в ряд других судебных разбирательств, которые возникают в процессе осуществления ее деятельности. Несмотря на то, что данные разбирательства могут быть связаны с применением существенных санкций в отношении Группы и несут в себе некоторую неопределенность, свойственную любому судебному разбирательству, руководство считает, что их конечный результат не будет иметь существенного негативного влияния на операционные результаты деятельности или финансовое состояние Группы.

## Примечание 28. Операции со связанными сторонами

Руководство считает, что у Группы существуют соответствующие процедуры определения и надлежащего раскрытия информации об операциях со связанными сторонами и что Группа раскрыла всю выявленную информацию об отношениях со связанными сторонами, которая представляется значительной. Операции со связанными сторонами по реализации и приобретению нефти и нефтепродуктов осуществлялись в основном с ассоциированными организациями и совместными предприятиями. Прочие финансовые активы в основном представляют собой займы, выданные ассоциированным организациям и совместным предприятиям. Займы и кредиты в основном представляют собой обязательства по аренде.

Остатки по операциям со связанными сторонами составили:

	<b>31 декабря 2023</b>
Дебиторская задолженность и прочие оборотные активы	1 393
Прочие финансовые активы	39 548
<b>Итого активы</b>	<b>40 941</b>
Кредиторская задолженность	7 274
Задолженность по кредитам и займам	1 455
<b>Итого обязательства</b>	<b>8 729</b>

Операции со связанными сторонами составили:

	<b>2023</b>
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	52 686
Выручка от прочей реализации	879
Приобретение нефти и нефтепродуктов	124 674
Прочие закупки	11 719
Поступление от реализации прочих финансовых активов, нетто	1 644
Увеличение задолженности по кредитам и займам, нетто	443

### *Вознаграждение ключевому управленческому персоналу*

К ключевому управленческому персоналу Компании отнесены члены Совета директоров и топ-менеджмент. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу, включающее заработную плату, премии и прочие выплаты, за 2023 г. составило 3 057 млн руб.

Кроме того, в 2023 г. в отношении ключевого управленческого персонала Компании был начислен расход по программам вознаграждения (информация о которых раскрыта в Примечании 29 Программа вознаграждения) в размере 7 386 млн руб.

## Примечание 29. Программа вознаграждения

В декабре 2023 г. Компания ввела программу по вознаграждению определенных членов руководства и ключевого персонала на период с 2023 по 2025 гг. Эта программа предусматривает распределение условно закрепляемых акций и выплату вознаграждения. Количество условно закрепляемых акций составляет около 19 млн штук. Расходы Группы по данной программе вознаграждения за 2023 г. составили 25 733 млн руб.

### Примечание 30. Сегментная информация<sup>1</sup>

Группа определяет сегменты на основе различий в характере их деятельности. Результаты деятельности по 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. К корпоративному центру и прочим видам деятельности относится деятельность Компании, а также прочих компаний, чья деятельность не является основной для Группы.

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

#### Операционные сегменты

2023	Разведка и добыча	Переработка, торговля и сбыт	Корпоративный центр и прочее	Исключения	Итого
Выручка от реализации					
Сторонние организации	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	7 928 303
Межсегментная деятельность	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>н.д.</b>	<b>н.д.</b>	<b>н.д.</b>	<b>н.д.</b>	<b>7 928 303</b>
Операционные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	647 397
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	287 213
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	1 154 664
ЕБИТДА	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2 005 064
Расход по налогу на прибыль					(248 079)
Финансовые доходы					79 526
Финансовые расходы					(36 837)
Прибыль по курсовым разницам					55 804
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий					43 909
Прочие расходы					(161 749)
Износ и амортизация					(577 367)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям					(5 607)
<b>Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»</b>					<b>1 154 664</b>

<sup>1</sup> Информация в Примечании приводится в сокращенном формате на основании п. 17 и п. 18 приложения к постановлению Правительства Российской Федерации от 04.07.2023 № 1102 с учетом осуществления Группой «ЛУКОЙЛ» видов деятельности, имеющих стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства, предусмотренных пп. 39 ст. 6 Федерального закона от 29.04.2008 № 57-ФЗ «О порядке осуществления иностранных инвестиций в хозяйственные общества, имеющие стратегическое значение для обеспечения обороны страны и безопасности государства»; перечней стратегического минерального сырья, а также стратегически важных товаров и ресурсов, утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.08.2022 № 2473-р и постановлением Правительства Российской Федерации от 13.09.2012 № 923.

### Примечание 30. Сегментная информация (продолжение)

#### Географические сегменты

	<b>2023</b>
Реализация нефти на территории России	н.д.
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	н.д.
Реализация нефтепродуктов на территории России	н.д.
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	н.д.
Реализация продуктов нефтехимии в России	н.д.
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	н.д.
Реализация газа в России	н.д.
Реализация газа зарубежными дочерними компаниями	н.д.
Реализация энергии и связанных услуг в России	н.д.
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	н.д.
Прочая реализация на территории России	н.д.
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	н.д.
<b>Итого выручка от реализации</b>	<b>7 928 303</b>

<b>2023</b>	<b>Россия</b>	<b>За рубежом</b>	<b>Исключения</b>	<b>Итого</b>
Выручка от реализации				
Сторонние организации	н.д.	н.д.	н.д.	7 928 303
Межсегментная деятельность	н.д.	н.д.	н.д.	-
<b>Итого выручка от реализации</b>	н.д.	н.д.	н.д.	<b>7 928 303</b>
Операционные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	647 397
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	287 213
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	н.д.	н.д.	н.д.	1 154 664
ЕВИТДА	н.д.	н.д.	н.д.	2 005 064

#### Примечание 31. 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 на рынке 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 2023 г.

<b>31 декабря 2023</b>	<b>Балансовая стоимость</b>	<b>Справедливая стоимость</b>			<b>Итого</b>
		<b>Уровень 1</b>	<b>Уровень 2</b>	<b>Уровень 3</b>	
<b>Финансовые активы:</b>					
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	31 902	-	-	31 902	<b>31 902</b>
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	282	282	-	-	<b>282</b>
<b>Финансовые обязательства:</b>					
Кредиты и займы	382 729	132 507	-	230 261	<b>362 768</b>

**Примечание 31. Справедливая стоимость (продолжение)**

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов (уровень 1), дебиторской задолженности и долгосрочной дебиторской задолженности (уровень 3), краткосрочных кредитов и займов (уровень 3), обязательств по аренде (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.