



ПАО «ЛУКОЙЛ»

**РАСКРЫВАЕМАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

31 декабря 2024 г.

Аудиторское заключение независимых аудиторов

Акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»

Мнение

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 2024 года, раскрываемого консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за 2024 год, раскрываемого консолидированного отчета об изменениях в капитале за 2024 год, и раскрываемого консолидированного отчета о движении денежных средств за 2024 год, а также примечаний, состоящих из существенной информации об учетной политике и прочей пояснительной информации.

По нашему мнению 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

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 являемся независимыми по отношению к Группе в соответствии с этическими требованиями, принятыми в Российской Федерации и в Международном кодексе этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ), включая требования независимости, применимыми к нашему аудиту раскрываемой консолидированной финансовой отчетности общественно значимых организаций. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

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 от 30 июля 2025 года, является пересмотренной по отношению к ранее утвержденной 24 марта 2025 года раскрываемой консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 31 декабря 2024 года и за год, закончившийся 31 декабря 2024, 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 и Отчет эмитента за 2024 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 2024 года, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, в отношении которой мы выпустили отдельное аудиторское заключение от 24 марта 2025 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, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- 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.

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, действует от имени аудиторской организации на основании доверенности № 488/25 от 4 июля 2025 года

АО «Кэпт»

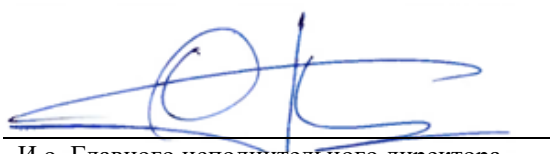
Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций № 12006020351

Москва, Россия

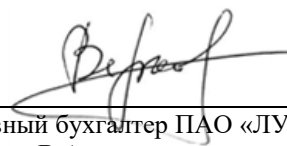
30 июля 2025 года

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

	Примечание	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	6	1 426 264	1 179 673
Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	7	700 050	714 450
Прочие краткосрочные финансовые активы		100 254	74 366
Запасы	8	640 360	563 180
Дебиторская задолженность по налогам	9	227 914	228 752
Прочие оборотные активы	10	214 611	225 928
Активы для продажи		-	7 933
Итого оборотные активы		3 309 453	2 994 282
Основные средства	12	5 016 584	4 723 002
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	11	519 172	444 811
Прочие долгосрочные финансовые активы	13	206 280	244 445
Активы по отложенному налогу на прибыль	27	43 747	22 244
Гудвил и прочие нематериальные активы	14	94 622	77 413
Прочие внеоборотные активы		92 761	93 976
Итого внеоборотные активы		5 973 166	5 605 891
Итого активы		9 282 619	8 600 173
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	15	609 419	599 177
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	16	53 956	82 191
Обязательства по налогам	18	394 810	406 411
Оценочные обязательства	20, 21	71 135	100 661
Прочие краткосрочные обязательства	19	357 419	252 889
Обязательства, относящиеся к активам для продажи		-	501
Итого краткосрочные обязательства		1 486 739	1 441 830
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	17	326 050	313 937
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	27	425 600	317 021
Оценочные обязательства	20, 21	146 257	121 697
Прочие долгосрочные обязательства		5 965	4 455
Итого долгосрочные обязательства		903 872	757 110
Итого обязательства		2 390 611	2 198 940
Капитал			
Уставный капитал	22	938	938
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(101 690)	(2 073)
Добавочный капитал		40 393	38 901
Прочие резервы		1 173 122	787 293
Нераспределенная прибыль		5 713 233	5 558 875
Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		6 825 996	6 383 934
Неконтролирующая доля		66 012	17 299
Итого капитал		6 892 008	6 401 233
Итого обязательства и капитал		9 282 619	8 600 173



И.о. Главного исполнительного директора
 ПАО «ЛУКОЙЛ»



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	2024	2023
Выручка			
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)		8 621 561	7 928 303
Затраты и прочие расходы			
Операционные расходы		(670 873)	(647 397)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(3 280 224)	(2 866 740)
Транспортные расходы		(599 621)	(566 000)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(365 123)	(287 213)
Износ и амортизация		(593 446)	(577 367)
Налоги (кроме налога на прибыль) и экспортные пошлины		(1 914 742)	(1 536 979)
Затраты на геолого-разведочные работы		(5 715)	(18 910)
Операционная прибыль		1 191 817	1 427 697
Финансовые доходы	24	161 473	79 526
Финансовые расходы	24	(44 165)	(36 837)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	11	36 232	43 909
(Убыток) прибыль по курсовым разницам		(15 812)	55 804
Прочие расходы	25	(126 712)	(161 749)
Прибыль до налога на прибыль		1 202 833	1 408 350
Текущий налог на прибыль		(266 156)	(229 126)
Отложенный налог на прибыль		(85 131)	(18 953)
Итого расход по налогу на прибыль	27	(351 287)	(248 079)
Чистая прибыль		851 546	1 160 271
Чистая прибыль, относящаяся к:			
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		848 514	1 154 664
неконтролирующим долям		3 032	5 607
Прочий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль			
<i>Статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибылей и убытков:</i>			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		384 967	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		(2)	1 070
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами		771	1 290
Прочий совокупный доход		385 736	563 394
Общий совокупный доход		1 237 282	1 723 665
Общий совокупный доход, относящийся к:			
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		1 234 222	1 717 928
неконтролирующим долям		3 060	5 737
Прибыль на акцию			
Прибыль за год, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», на одну обыкновенную акцию (в российских рублях):			
базовая и разводненная	22	1 230,37	1 667,65

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.

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
31 декабря 2023	938	(2 073)	38 901	787 293	5 558 875	6 383 934	17 299	6 401 233
Чистая прибыль	-	-	-	-	848 514	848 514	3 032	851 546
Прочий совокупный доход	-	-	-	385 708	-	385 708	28	385 736
Общий совокупный доход				385 708	848 514	1 234 222	3 060	1 237 282
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(694 156)	(694 156)	-	(694 156)
Приобретение акций Компании	-	(99 617)	-	-	-	(99 617)	-	(99 617)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	1 492	121	-	1 613	45 653	47 266
31 декабря 2024	938	(101 690)	40 393	1 173 122	5 713 233	6 825 996	66 012	6 892 008
31 декабря 2022	938	-	39 262	221 531	5 019 570	5 281 301	14 491	5 295 792
Чистая прибыль	-	-	-	-	1 154 664	1 154 664	5 607	1 160 271
Прочий совокупный доход (расход)	-	-	-	565 845	(2 581)	563 264	130	563 394
Общий совокупный доход				565 845	1 152 083	1 717 928	5 737	1 723 665
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(612 778)	(612 778)	-	(612 778)
Приобретение акций Компании	-	(2 073)	-	-	-	(2 073)	-	(2 073)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	(361)	(83)	-	(444)	(2 929)	(3 373)
31 декабря 2023	938	(2 073)	38 901	787 293	5 558 875	6 383 934	17 299	6 401 233

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной раскрываемой консолидированной финансовой отчетности.

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

	Примечание	2024	2023
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		848 514	1 154 664
Корректировки:			
Износ и амортизация		593 446	577 367
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		(36 232)	(43 909)
Списание затрат по сухим скважинам		4 183	17 560
Убыток от выбытия и обесценения активов		97 296	139 975
Налог на прибыль		351 287	248 079
Убыток (прибыль) по курсовым разницам		14 174	(59 453)
Финансовые доходы		(161 473)	(79 526)
Финансовые расходы		44 165	36 837
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		4 049	4 114
Прочие, нетто		108 313	(6 191)
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности:			
Дебиторская задолженность		46 407	(119 786)
Запасы		(20 639)	(61 964)
Кредиторская задолженность		(62 869)	55 659
Прочие налоги		12 263	53 864
Прочие краткосрочные активы и обязательства		22 060	65 426
Платежи по налогу на прибыль		(276 325)	(273 970)
Дивиденды полученные		51 677	49 764
Проценты полученные		147 876	65 801
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		1 788 172	1 824 311
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение лицензий		(650)	(5 440)
Капитальные затраты		(779 724)	(720 317)
Поступления от реализации основных средств		2 531	1 314
Приобретение финансовых активов		(97 950)	(197 235)
Поступления от реализации финансовых активов		129 617	12 570
Реализация дочерних компаний, за минусом выбывших денежных средств		1 414	10 098
Реализация долей в ассоциированных организациях		1 981	1 598
Приобретение долей участия в проектах и дочерних компаниях, за минусом приобретенных денежных средств		(12 435)	(37 120)
Приобретение долей и финансирование ассоциированных организаций и совместных предприятий		(56 691)	(25 647)
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(811 907)	(960 179)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		18 195	12 509
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(23 748)	(7 362)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		2 905	3 310
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(115 387)	(196 966)
Проценты уплаченные		(28 998)	(26 036)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании		(606 634)	(523 158)
Дивиденды, выплаченные держателям неконтролирующих долей		(365)	(362)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		1	20
Приобретение акций Компании		(99 617)	(2 073)
Продажа неконтролирующих долей		7	-
Приобретение неконтролирующих долей		(643)	(1 319)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(854 284)	(741 437)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		124 610	178 022
Изменение денежных средств, относящихся к активам для продажи		-	(1 242)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		246 591	299 475
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		1 179 673	880 198
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	6	1 426 264	1 179 673

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

Ухудшение геополитической ситуации с февраля 2022 г. в связи с событиями на Украине привело к введению множественных санкций Соединенными Штатами Америки (далее – США), Европейским Союзом (далее – ЕС), Великобританией и некоторыми другими странами в отношении Правительства РФ, крупных финансовых институтов, различных отраслей российской экономики, юридических и физических лиц.

За этот период времени США запретили ввоз из РФ определенных энергоносителей и новые инвестиции в энергетический сектор РФ со стороны американских лиц. Великобритания и ЕС ввели запреты на экспорт определенных товаров и технологий, используемых в российском энергетическом секторе. ЕС ввел меры, запрещающие новые инвестиции в энергетический сектор в России, некоторые новые приобретения, предоставление новых займов, кредитов или финансирования, создание новых совместных предприятий с компаниями, работающими в энергетическом секторе в России, а также предоставление инвестиционных услуг, напрямую связанных с такой деятельностью. Кроме того, ЕС ввел запрет на покупку, импорт или передачу нефти и некоторых нефтепродуктов, которые произведены в России 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 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.

С декабря 2022 г. страны «Большой семерки» и ЕС ввели предельную цену в размере 60 долл. США за барр. нефти при морских перевозках из России в другие страны. Кроме того, с 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.

С 2024 г. США, ЕС и Великобритания последовательно усиливают санкционные ограничения против судов, связанных с транспортировкой российских углеводородов. В январе 2025 г. США ввели новые санкции против российского топливно-энергетического комплекса, в том числе против нефтегазовых компаний, нефтетрейдеров и нефтесервисных предприятий, судов, а также крупных страховых компаний, занимавшихся страхованием российских перевозок нефти.

Введение и последующее усиление санкций повлекло за собой увеличение экономической неопределенности, в том числе снижение ликвидности и усиление волатильности на финансовых и товарных рынках, колебания курса российского рубля. Также существует риск введения дополнительных санкций.

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

Данная 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

Заявление о соответствии

Данная раскрываемая консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 г., подготовленной Группой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО») с исключением сведений, 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».

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.

Настоящая раскрываемая консолидированная финансовая отчетность от 30 июля 2025 г. является пересмотренной по отношению к ранее утвержденной 24 марта 2025 г. раскрываемой консолидированной финансовой отчетности за 2024 г. Изменения внесены по итогам рассмотрения предписания Центрального Банка Российской Федерации и включают раскрытие дополнительной информации в Примечании 33. Настоящая отчетность не отражает влияния событий, имевших место после утверждения раскрываемой консолидированной финансовой отчетности 24 марта 2025 г.

Функциональная валюта и валюта представления отчетности

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

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

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

Примечание 3. 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.

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.

Примечание 3. Существенные положения учетной политики (продолжение)

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

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

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

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.

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

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 представления 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.

Примечание 3. Существенные положения учетной политики (продолжение)

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.

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 компания 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.

Примечание 3. Существенные положения учетной политики (продолжение)

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.

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.

Примечание 3. Существенные положения учетной политики (продолжение)

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.

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.

Примечание 3. Существенные положения учетной политики (продолжение)

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.

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.

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

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.

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

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.

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

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 2024 г.:

- 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»).

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. Доказанные запасы представляют собой расчетные объемы запасов нефти и газа, которые, по данным геологических и инженерных исследований, с достаточной долей вероятности будут извлечены в будущих периодах при существующих экономических и производственных условиях. Существующие экономические и производственные условия основываются на средней двенадцатимесячной цене нефти и затратах на конец года.

В силу неопределенности и ограниченности, присущих геологическим данным о запасах, оценке запасов свойственна неточность и при ее проведении требуется применение суждений. Кроме того, оценка запасов подвержена изменениям по мере поступления новых данных. Руководство включило в состав доказанных запасов существенные объемы, которые Группа собирается извлечь после окончания срока действия некоторых существующих лицензий в Российской Федерации. Руководство считает, что в случае окончания срока действия лицензий они будут продлены для завершения оставшейся разработки каждого соответствующего месторождения в соответствии с действующим законодательством.

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

В апреле 2024 года Совет по МСФО выпустил новый стандарт МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», который заменит МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности». МСФО (IFRS) 18 будет применяться в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2027 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение. Данный стандарт вводит следующие ключевые новые требования:

- классификация доходов и расходов в отчете о прибылях или убытках по категориям, соответствующим виду деятельности: операционная, инвестиционная, финансовая;
- представление следующих промежуточных итогов: операционная прибыль или убыток и прибыль или убыток до учета финансовой деятельности и налога на прибыль;
- раскрытие в финансовой отчетности информации о показателях эффективности, определенных руководством, включая их сверку с наиболее сопоставимыми итогами и промежуточными итогами в отчете о прибылях или убытках.

**Примечание 5. Новые стандарты и разъяснения, еще не принятые к использованию
(продолжение)**

Также стандарт содержит расширенное руководство по агрегированию и дезагрегированию информации в финансовой отчетности.

Группа находится в процессе оценки влияния нового стандарта на консолидированную финансовую отчетность, в первую очередь в отношении структуры отчета о прибылях или убытках Группы, отчета о движении денежных средств и дополнительных раскрытий.

Примечание 6. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Денежные средства в российских рублях	167 444	273 401
Денежные средства в иностранных валютах	1 258 820	906 272
Итого денежные средства и их эквиваленты	1 426 264	1 179 673

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

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 35 459 млн руб. и 36 259 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. соответственно)	639 789	681 183
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 3 956 млн руб. и 4 919 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. соответственно)	60 261	33 267
Итого дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	700 050	714 450

Примечание 8. Запасы

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Нефть и нефтепродукты	540 025	488 721
Материалы для добычи и бурения	37 746	32 286
Материалы для нефтепереработки	7 612	7 199
Прочие товары, сырье и материалы	54 977	34 974
Итого запасы	640 360	563 180

Примечание 9. Дебиторская задолженность по налогам

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Налог на прибыль	50 409	39 708
НДС к возмещению	36 310	40 980
Акцизы	70 699	66 223
Таможенные пошлины	461	5 462
НДС	68 437	69 925
Прочие налоги	1 598	6 454
Итого дебиторская задолженность по налогам	227 914	228 752

Примечание 10. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Авансы выданные	28 013	27 135
Расходы будущих периодов	47 270	45 395
Прочие активы	139 328	153 398
Итого прочие оборотные активы	214 611	225 928

Примечание 11. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия:

Наименование компании	Страна	Доля участия		31 декабря 2024	31 декабря 2023
		31 декабря 2024	31 декабря 2023		
<i>Совместные предприятия:</i>					
Тенгизшевройл (ТШО)	Казахстан	5,00%	5,00%	220 093	201 953
Каспийский трубопроводный консорциум (КТК)	Казахстан	12,50%	12,50%	60 989	57 176
Южно-Кавказская трубопроводная компания (ЮКТК)	Азербайджан	19,99%	19,99%	83 600	73 455
Прочие				53 764	47 430
<i>Ассоциированные организации:</i>					
Ассоциированные организации				100 726	64 797
Итого				519 172	444 811

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

31 декабря 2024	Ассоциированные организации					Итого
	ТШО	КТК	ЮКТК	Прочие	организации	
Оборотные активы	445 661	55 887	119 195	26 411	125 183	772 337
Внеоборотные активы	5 941 406	589 341	423 170	136 713	299 372	7 390 002
Краткосрочные обязательства	325 642	57 979	87 790	17 289	118 110	606 810
Долгосрочные обязательства	1 659 558	99 341	36 366	38 304	96 151	1 929 720
Чистые активы (100%)	4 401 867	487 908	418 209	107 531	210 294	5 625 809
Доля в чистых активах	220 093	60 989	83 600	53 764	100 726	519 172

31 декабря 2023	Ассоциированные организации					Итого
	ТШО	КТК	ЮКТК	Прочие	организации	
Оборотные активы	303 566	58 337	74 923	18 754	50 976	506 556
Внеоборотные активы	4 849 939	460 533	389 344	130 160	218 473	6 048 449
Краткосрочные обязательства	212 707	55 062	64 815	12 239	36 866	381 689
Долгосрочные обязательства	1 597 961	18 669	31 993	41 816	97 693	1 788 132
Чистые активы (100%)	3 342 837	445 139	367 459	94 859	134 890	4 385 184
Доля в чистых активах	201 953	57 176	73 455	47 430	64 797	444 811

**Примечание 11. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия
(продолжение)**

2024	ТШО	КТК	ЮКТК	Прочие	Ассоциирован-	Итого
					ные организации	
Выручка от реализации	1 738 342	209 331	150 407	64 507	331 664	2 494 251
Чистая прибыль (чистый убыток), 100%	280 530	80 030	89 837	(10 617)	8 015	447 795
Доля в чистой прибыли (чистом убытке)	14 292	10 004	17 958	(5 309)	(713)	36 232

2023	ТШО	КТК	ЮКТК	Прочие	Ассоциирован-	Итого
					ные организации	
Выручка от реализации	1 637 532	193 582	126 929	56 724	214 006	2 228 773
Чистая прибыль (чистый убыток), 100%	482 845	69 570	74 682	(15 208)	15 705	627 594
Доля в чистой прибыли (чистом убытке)	21 155	10 283	14 929	(7 604)	5 146	43 909

Примечание 12. Основные средства

	Активы разведки и добычи	Активы переработки, торговли и сбыта	Прочие активы	Итого
Первоначальная стоимость				
31 декабря 2023	7 139 084	2 112 451	113 507	9 365 042
Поступление	604 207	184 366	9 937	798 510
Приобретения	4 465	-	7	4 472
Выбытие	(55 974)	(81 515)	(4 273)	(141 762)
Курсовые разницы	358 170	65 963	3 741	427 874
Прочее	(14 571)	15 658	8 363	9 450
31 декабря 2024	8 035 381	2 296 923	131 282	10 463 586
Износ и обесценение				
31 декабря 2023	(3 574 635)	(1 059 943)	(44 796)	(4 679 374)
Износ за период	(390 763)	(200 875)	(6 033)	(597 671)
Обесценение	(54 745)	(38 030)	(571)	(93 346)
Восстановление обесценения	945	3 469	-	4 414
Выбытие	27 397	76 521	1 694	105 612
Курсовые разницы	(229 632)	(40 887)	(1 967)	(272 486)
Прочее	1 164	6 553	(1 838)	5 879
31 декабря 2024	(4 220 269)	(1 253 192)	(53 511)	(5 526 972)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
31 декабря 2023	21 659	12 602	3 073	37 334
31 декабря 2024	25 469	42 622	11 879	79 970
Балансовая стоимость				
31 декабря 2023	3 586 108	1 065 110	71 784	4 723 002
31 декабря 2024	3 840 581	1 086 353	89 650	5 016 584

Примечание 12. Основные средства (продолжение)

	Активы разведки и добычи	Активы переработки, торговли и сбыта	Прочие активы	Итого
Первоначальная стоимость				
31 декабря 2022	6 111 100	1 749 058	70 336	7 930 494
Поступление	553 222	260 072	16 813	830 107
Приобретения	23 777	4 083	2 925	30 785
Перевод в состав активов, предназначенных для продажи	-	(10 002)	-	(10 002)
Выбытие	(79 188)	(53 588)	(2 341)	(135 117)
Курсовые разницы	533 814	152 681	5 021	691 516
Прочее	(3 641)	10 147	20 753	27 259
31 декабря 2023	7 139 084	2 112 451	113 507	9 365 042
Износ и обесценение				
31 декабря 2022	(2 820 788)	(828 977)	(23 131)	(3 672 896)
Износ за период	(396 250)	(177 621)	(6 242)	(580 113)
Перевод в состав активов, предназначенных для продажи	-	4 155	-	4 155
Обесценение	(77 767)	(36 679)	(99)	(114 545)
Восстановление обесценения	248	-	-	248
Выбытие	35 730	46 067	1 962	83 759
Курсовые разницы	(315 404)	(74 445)	(2 729)	(392 578)
Прочее	(404)	7 557	(14 557)	(7 404)
31 декабря 2023	(3 574 635)	(1 059 943)	(44 796)	(4 679 374)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
31 декабря 2022	14 460	20 485	709	35 654
31 декабря 2023	21 659	12 602	3 073	37 334
Балансовая стоимость				
31 декабря 2022	3 304 772	940 566	47 914	4 293 252
31 декабря 2023	3 586 108	1 065 110	71 784	4 723 002

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 707 359 млн руб. и 565 480 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. соответственно.

Активы, связанные с разведкой и оценкой

	2024	2023
1 января	191 734	177 633
Капитализированные расходы	27 964	38 946
Приобретение вследствие объединения бизнеса	-	99
Реклассификация в активы на стадии разработки	(31 421)	(18 438)
Списание на расходы	(17 449)	(17 694)
Курсовые разницы	6 955	10 898
Прочие движения	(7 854)	290
31 декабря	169 929	191 734

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

Примечание 12. Основные средства (продолжение)

По состоянию на конец 2024 г. Группа признала убыток от обесценения основных средств в общей сумме 93,3 млрд руб., из которых 4,3 млрд руб. относятся к активам разведки и добычи в России, 6,9 млрд руб. – к активам переработки, торговли и сбыта в России, 50,4 млрд руб. – к активам разведки и добычи за рубежом, 31,1 млрд руб. – к активам переработки, торговли и сбыта за рубежом и 0,6 млрд руб. к прочим активам. Также в связи с улучшением экономических параметров Группа отразила восстановление ранее признанного обесценения в размере 4,4 млрд руб., из которых 0,9 млрд руб. относятся к активам разведки и добычи в России, 3,4 млрд руб. относятся к активам переработки, торговли и сбыта в России и 0,1 млрд руб. – к активам переработки, торговли и сбыта за рубежом.

Возмещаемая стоимость ЕГДП, по которым в 2024 г. было признано и восстановлено обесценение, составила соответственно 204,3 млрд руб. и 33,6 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 – от 15,7% до 22,1%, для активов разведки и добычи за рубежом – от 17,71% до 18,97% и для активов переработки, торговли и сбыта в России – от 14,2% до 17,91%.

Для целей проведения теста на обесценение на 31 декабря 2024 г. были использованы следующие цены нефти сортов Brent и Urals соответственно: 75 и 62 долл. США за барр. в 2025 г., 75 и 64 долл. США за барр. в 2026 г. и 75 и 66 долл. США за барр. начиная с 2027 г.

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.

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 13. Прочие долгосрочные финансовые активы

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		
Долевые инструменты	315	282
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Долгосрочные займы выданные	165 481	204 259
Долгосрочная дебиторская задолженность	9 593	7 992
Прочие финансовые активы	8	10
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Долгосрочные займы выданные	30 858	31 858
Прочие финансовые активы	25	44
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	206 280	244 445

Примечание 14. Гудвил и прочие нематериальные активы

	Самостоятельно созданное программное обеспечение	Прочие самостоятельно созданные НМА	Приобретенные НМА	Гудвил	Итого
Первоначальная стоимость					
31 декабря 2023	49 998	10 585	58 470	47 844	166 897
Поступление	18 909	1 484	3 121	-	23 514
Приобретение	-	-	10	-	10
Выбытие	(1 136)	(1 401)	(19 751)	-	(22 288)
Курсовые разницы	231	4	2 133	2 702	5 070
Прочее	828	(720)	(2 111)	-	(2 003)
31 декабря 2024	68 830	9 952	41 872	50 546	171 200
Износ и обесценение					
31 декабря 2023	(18 115)	(3 757)	(42 120)	(25 492)	(89 484)
Износ за период	(2 410)	(985)	(2 522)	-	(5 917)
Обесценение	-	-	(63)	-	(63)
Восстановление обесценения	-	-	1	-	1
Выбытие	957	1 424	19 346	-	21 727
Курсовые разницы	(226)	(4)	(1 850)	(2 468)	(4 548)
Прочее	9	9	1 688	-	1 706
31 декабря 2024	(19 785)	(3 313)	(25 520)	(27 960)	(76 578)
Балансовая стоимость					
31 декабря 2023	31 883	6 828	16 350	22 352	77 413
31 декабря 2024	49 045	6 639	16 352	22 586	94 622

Примечание 14. Гудвил и прочие нематериальные активы (продолжение)

	Самостоятельно созданное программное обеспечение	Прочие самостоятельно созданные НМА	Приобретенные НМА	Гудвил	Итого
Первоначальная стоимость					
31 декабря 2022	33 689	7 673	55 466	41 571	138 399
Поступление	14 734	1 282	7 348	-	23 364
Приобретение	-	-	31	-	31
Выбытие	(478)	(222)	(4 859)	-	(5 559)
Курсовые разницы	367	6	4 468	6 799	11 640
Прочее	1 686	1 846	(3 984)	(526)	(978)
31 декабря 2023	49 998	10 585	58 470	47 844	166 897
Износ и обесценение					
31 декабря 2022	(16 721)	(2 309)	(40 475)	(19 656)	(79 161)
Износ за период	(1 355)	(452)	(4 427)	-	(6 234)
Обесценение	-	-	(1)	-	(1)
Выбытие	477	219	4 854	-	5 550
Курсовые разницы	(349)	(6)	(3 963)	(5 836)	(10 154)
Прочее	(167)	(1 209)	1 892	-	516
31 декабря 2023	(18 115)	(3 757)	(42 120)	(25 492)	(89 484)
Балансовая стоимость					
31 декабря 2022	16 968	5 364	14 991	21 915	59 238
31 декабря 2023	31 883	6 828	16 350	22 352	77 413

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

Примечание 15. Кредиторская задолженность

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Торговая кредиторская задолженность	531 335	517 633
Прочая кредиторская задолженность	78 084	81 544
Итого кредиторская задолженность	609 419	599 177

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

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	4 501	11 944
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	3 349	1 455
Текущая часть долгосрочной задолженности	46 106	68 792
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	53 956	82 191

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 4 501 млн руб., подлежащих уплате в рублях, и 11 944 млн руб., подлежащих уплате в долларах США, по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. соответственно. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. составляла 22,71% и 4,81% годовых соответственно.

Примечание 17. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	7 430	29 480
Облигации в долларах США	162 297	149 298
Обязательства по аренде	202 429	203 951
Общая сумма долгосрочной задолженности	372 156	382 729
Текущая часть долгосрочной задолженности	(46 106)	(68 792)
Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам	326 050	313 937

Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 7 430 млн руб., подлежащих уплате в рублях, и 29 209 млн руб., подлежащих уплате в рублях, и 271 млн руб., подлежащих уплате в прочих валютах, по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. соответственно. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2025 до 2047 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. составляла 10,22% и 9,57% годовых соответственно. Часть долгосрочных кредитов и займов содержит финансовые ковенанты, выполнение которых обеспечивается Группой. По состоянию на 31 декабря 2024 г. долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций являются необеспеченными.

Неконвертируемые облигации в долларах США

По состоянию на 31 декабря 2024 г. облигации в долларах США включают транши еврооблигаций и замещающих облигаций со сроками погашения от 2026 до 2031 гг. и ставкой купона от 2,80% до 4,75%

Сверка обязательств, обусловленных финансовой деятельностью

	Кредиты и займы	Облигации	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
31 декабря 2023	42 879	149 298	203 951	185 304	581 432
Изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности:					
Поступление краткосрочных кредитов и займов	18 195	-	-	-	18 195
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(23 748)	-	-	-	(23 748)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	2 905	-	-	-	2 905
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(25 082)	(6 044)	(84 261)	-	(115 387)
Проценты уплаченные	-	-	(16 745)	(12 253)	(28 998)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	-	-	-	(606 634)	(606 634)
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	(27 730)	(6 044)	(101 006)	(618 887)	(753 667)
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	129	16	16 745	12 652	29 542
Дивиденды, объявленные по акциям Компании	-	-	-	694 156	694 156
Изменения, обусловленные получением или потерей контроля над дочерними организациями	-	-	(9)	(14)	(23)
Влияние изменений валютных курсов	2	19 027	13 404	245	32 678
Неденежное увеличение обязательства по аренде	-	-	56 787	-	56 787
Прочее движение	-	-	12 557	(1 987)	10 570
Всего прочее движение	131	19 043	99 484	705 052	823 710
31 декабря 2024	15 280	162 297	202 429	271 469	651 475

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

	Кредиты и займы	Облигации	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
31 декабря 2022	37 645	224 424	139 794	95 383	497 246
Изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности:					
Поступление краткосрочных кредитов и займов	12 509	-	-	-	12 509
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(7 362)	-	-	-	(7 362)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	3 310	-	-	-	3 310
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(6 131)	(116 732)	(74 103)	-	(196 966)
Проценты уплаченные	-	-	(13 837)	(12 199)	(26 036)
Дивиденды, выплаченные по акциям Компании	-	-	-	(523 158)	(523 158)
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	2 326	(116 732)	(87 940)	(535 357)	(737 703)
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	4	76	13 837	12 217	26 134
Дивиденды, объявленные по акциям Компании	-	-	-	612 778	612 778
Изменения, обусловленные получением или потерей контроля над дочерними организациями	3 205	-	(50)	983	4 138
Влияние изменений валютных курсов	(154)	46 358	31 460	475	78 139
Неденежное увеличение обязательства по аренде	-	-	95 564	-	95 564
Прочее движение	(147)	(4 828)	11 286	(1 175)	5 136
Всего прочее движение	2 908	41 606	152 097	625 278	821 889
31 декабря 2023	42 879	149 298	203 951	185 304	581 432

Примечание 18. Обязательства по налогам

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Налог на прибыль	36 582	50 588
Налог на добычу полезных ископаемых	134 631	126 315
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	77 824	69 287
НДС	80 511	96 545
Акцизы	37 580	34 535
Налог на имущество	8 652	8 681
Прочие налоги	19 030	20 460
Итого задолженность по налогам	394 810	406 411

Примечание 19. Прочие краткосрочные обязательства

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Авансы полученные	73 759	53 601
Задолженность по дивидендам	270 784	191 266
Прочее	12 876	8 022
Итого прочие краткосрочные обязательства	357 419	252 889

Примечание 20. Оценочные обязательства

	Обязательства, связанные с окончанием использования активов	Обязательства по выплате вознаграждения сотрудникам	Обязательства по природоохранным мероприятиям	Пенсионные обязательства	Обязательства по предстоящей оплате отпусков	Прочие оценочные обязательства	Итого
31 декабря 2024	96 826	72 850	7 787	10 699	10 682	18 548	217 392
в т.ч.: долгосрочные	95 438	33 959	2 364	8 023	214	6 259	146 257
краткосрочные	1 388	38 891	5 423	2 676	10 468	12 289	71 135
31 декабря 2023	99 961	81 377	6 909	10 872	8 836	14 403	222 358
в т.ч.: долгосрочные	98 585	10 885	1 788	8 747	219	1 473	121 697
краткосрочные	1 376	70 492	5 121	2 125	8 617	12 930	100 661

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, составило:

	2024	2023
1 января	99 961	84 816
Начисление обязательства в течение периода	3 606	3 646
Восстановление обязательства	(530)	(386)
Использование обязательства в течение периода	(381)	(276)
Приращение дисконта	6 131	5 408
Изменение ставки дисконтирования	(11 345)	(7 862)
Изменение оценок	(10 185)	(1 728)
Курсовые разницы	9 568	16 375
Прочее	1	(32)
31 декабря	96 826	99 961

Примечание 21. 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 2024 и 2023 гг. производилась независимым актуарием.

Примечание 21. Пенсионные обязательства (продолжение)

В таблице ниже представлено изменение пенсионных обязательств до учета налогов за 2024 и 2023 гг.

	2024	2023
1 января	10 872	12 094
Компоненты отчета о прибылях и убытках	3 828	3 240
Компоненты прочего совокупного расхода	(966)	(1 630)
Взносы работодателя	(1 925)	(1 943)
Выплаты по программам	(1 109)	(892)
Корректировка входящего сальдо	(17)	-
Объединение бизнеса	16	16
Прочее	-	(13)
31 декабря	10 699	10 872

Примечание 22. Акционерный капитал

Обыкновенные акции

	31 декабря 2024 (тыс. штук)	31 декабря 2023 (тыс. штук)
Размещенные и полностью оплаченные по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	692 866	692 866
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(15 190)	(530)
Акции в обращении	677 676	692 336

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

Дивиденды

На внеочередном Общем собрании акционеров, состоявшемся 5 декабря 2024 г., было принято решение о выплате промежуточных дивидендов за 2024 г. в размере 514 рублей на одну обыкновенную акцию.

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 26 апреля 2024 г., было принято решение о выплате итоговых дивидендов за 2023 г. в размере 498 руб. на одну обыкновенную акцию. 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. Таким образом, совокупный размер дивидендов за 2023 г. составил 945 руб. на одну обыкновенную акцию.

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 270 057 млн руб. и 182 855 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. соответственно.

Прибыль на одну акцию

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	2024	2023
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	848 514	1 154 664
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	689 644	692 389
Прибыль на одну обыкновенную акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ» (в российских рублях):		
базовая и разводненная	1 230,37	1 667,65

Примечание 23. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	2024	2023
Оплата труда	302 049	302 688
Страховые взносы и социальные налоги	64 194	56 917
Итого затраты на персонал	366 243	359 605

Примечание 24. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	2024	2023
Доход от процентов по депозитам	118 525	51 298
Доход от процентов по выданным займам	28 324	15 635
Прочие финансовые доходы	14 624	12 593
Итого финансовые доходы	161 473	79 526

Финансовые расходы составили:

	2024	2023
Расходы по процентам	26 675	24 645
Приращение дисконта	7 159	6 434
Прочие финансовые расходы	10 331	5 758
Итого финансовые расходы	44 165	36 837

Примечание 25. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	2024	2023
Прибыль от реализации и выбытия активов	14 494	10 887
Восстановление убытка от обесценения активов	4 415	248
Прочие доходы	18 411	25 791
Итого прочие доходы	37 320	36 926

Прочие расходы составили:

	2024	2023
Убыток от реализации и выбытия активов	22 796	36 564
Убыток от обесценения активов	93 409	114 546
Расходы на благотворительность	12 358	10 838
Прочие расходы	35 469	36 727
Итого прочие расходы	164 032	198 675

Примечание 26. 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.

Примечание 26. Аренда (продолжение)

Актив в форме права пользования:

	Активы разведки и добычи	Активы переработки, торговли и сбыта	Прочие активы	Итого
31 декабря 2023	16 880	218 294	6 828	242 002
Поступление	15 160	39 766	417	55 343
Износ за период	(8 159)	(116 764)	(1 091)	(126 014)
Прочие движения	(1 996)	772	2 448	1 224
31 декабря 2024	21 885	142 068	8 602	172 555
31 декабря 2022	14 484	116 580	2 913	133 977
Поступление	7 303	155 927	2 324	165 554
Износ за период	(6 305)	(85 305)	(1 192)	(92 802)
Прочие движения	1 398	31 092	2 783	35 273
31 декабря 2023	16 880	218 294	6 828	242 002

Актив в форме права пользования отражается в составе статьи «Основные средства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. соответственно.

Обязательства по аренде:

31 декабря 2024	202 429
в т.ч.: долгосрочные	156 323
краткосрочные	46 106
31 декабря 2023	203 951
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 16 333 млн руб. и 13 527 млн руб., а также переменные арендные платежи, не включенные в оценку обязательства по аренде, в сумме 5 297 млн руб. и 6 086 млн руб. за 2024 и 2023 гг. соответственно. Прибыль от субаренды активов в форме права пользования не является существенной.

В консолидированном отчете о движении денежных средств отражен отток денежных средств по аренде, включая переменные платежи по договорам аренды в составе капитальных затрат, в сумме 141 419 млн руб. и 205 677 млн руб. за 2024 и 2023 гг. соответственно.

Примечание 27. Налог на прибыль

Деятельность Группы в Российской Федерации облагается налогом на прибыль по ставке 20%. С 1 января 2025 г. в соответствии с Федеральным законом от 12 июля 2024 г. № 176-ФЗ ставка налога на прибыль устанавливается в размере 25%. В связи с принятием указанного закона был произведен пересчет отложенных активов и обязательств по новой ставке, которая будет действовать в периодах их возмещения после 1 января 2025 г. В результате в данной консолидированной финансовой отчетности были отражены дополнительные расходы и обязательства по отложенному налогу на прибыль в размере 91 млрд руб. Данное изменение законодательства не влияет на суммы текущего налога на прибыль за 2024 год.

До 1 января 2025 г. законами субъектов Российской Федерации региональная ставка могла быть понижена для отдельных категорий налогоплательщиков, однако законодательство предусматривало определенные ограничения на использование пониженной региональной ставки.

Примечание 27. Налог на прибыль (продолжение)

Зарубежные операции Группы облагаются налогами по ставкам, определенным юрисдикциями, в которых они были совершены.

С 1 января 2024 г. в ряде стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность, вступило в силу законодательство о Глобальном минимальном налоге (Pillar Two). В настоящее время Группа продолжает оценку дополнительных обязательств, возникающих в соответствии с данным законодательством. Руководство Группы не ожидает, что такое дополнительное обязательство будет существенным. Группа применила временное обязательное освобождение от учета отложенного налога, возникающего в связи с обязательствами по Глобальному минимальному налогу.

Налог на прибыль включает:

	2024	2023
Текущий налог на прибыль	254 395	242 403
Корректировки налога предыдущих периодов	11 761	(13 277)
Итого текущий налог на прибыль	266 156	229 126
Итого отложенный налог на прибыль	85 131	18 953
Итого налог на прибыль	351 287	248 079

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.

	2024	2023
Прибыль до налога на прибыль	1 202 833	1 408 350
Условная сумма налога на прибыль по установленной в России ставке	240 567	281 670
Увеличение (уменьшение) суммы налога на прибыль вследствие:		
расходов, не уменьшающих налогооблагаемую базу	60 208	20 986
влияния различия налоговых ставок в России и за рубежом	(52 689)	(24 928)
изменения величины признанных вычитаемых временных разниц	775	(16 372)
влияния корректировок налога предыдущих периодов	11 761	(13 277)
эффект изменения ставки налога на прибыль (в России)	90 665	-
Итого расход по налогу на прибыль	351 287	248 079

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

Примечание 27. Налог на прибыль (продолжение)

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Основные средства	10 497	8 249
Финансовые вложения	2 040	2 431
Запасы	30 496	9 542
Дебиторская задолженность	2 699	2 920
Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	76 764	55 610
Перенос убытков прошлых периодов	36 634	22 771
Прочее	1 501	765
Всего активы по отложенному налогу на прибыль	160 631	102 288
Зачет налога	(116 884)	(80 044)
Активы по отложенному налогу на прибыль	43 747	22 244
Основные средства	(501 149)	(360 357)
Финансовые вложения	(983)	(961)
Запасы	(17 896)	(16 483)
Дебиторская задолженность	(14 855)	(13 950)
Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	(50)	(27)
Прочее	(7 551)	(5 287)
Всего обязательства по отложенному налогу на прибыль	(542 484)	(397 065)
Зачет налога	116 884	80 044
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	(425 600)	(317 021)
Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль	(381 853)	(294 777)

	31 декабря 2023	Признаны в прибылях и убытках	Приобретения и выбытия	Курсовые разницы и прочее	31 декабря 2024
Основные средства	(352 108)	(137 645)	1 242	(2 141)	(490 652)
Финансовые вложения	1 470	(411)	-	(2)	1 057
Запасы	(6 941)	19 978	10	(447)	12 600
Дебиторская задолженность	(11 030)	(1 266)	(1)	141	(12 156)
Кредиторская задолженность и оценочные обязательства	55 583	21 548	55	(472)	76 714
Перенос убытков прошлых периодов	22 771	13 748	(1 381)	1 496	36 634
Прочее	(4 522)	(1 083)	5	(450)	(6 050)
Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль	(294 777)	(85 131)	(70)	(1 875)	(381 853)

	31 декабря 2022	Признаны в прибылях и убытках	Приобретения и выбытия	Курсовые разницы и прочее	31 декабря 2023
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)
Чистые обязательства по отложенному налогу на прибыль	(272 530)	(18 953)	(2 311)	(983)	(294 777)

Примечание 27. Налог на прибыль (продолжение)

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

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Основные средства	7 598	4 407
Убытки прошлых периодов	11 568	12 311
Прочее	2 004	2 658
Итого непризнанные отложенные налоговые активы	21 170	19 376

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

Суммы, признанные в составе прочего совокупного дохода в 2024 г.:

	До налога	Налог	За вычетом налога
Курсовые разницы от пересчета зарубежных операций	384 967	-	384 967
Изменение справедливой стоимости финансовых активов, отражаемых в составе прочего совокупного дохода	(2)	-	(2)
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами	1 006	(235)	771
Итого	385 971	(235)	385 736

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
Итого	563 750	(356)	563 394

Нераспределенная прибыль зарубежных дочерних компаний, по которой не создавалось отложенное обязательство по налогу на прибыль, составляла 1 962 740 млн руб. и 1 614 275 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. соответственно. Данное обязательство не было признано, поскольку указанные суммы нераспределенной прибыли рассматриваются как постоянные инвестиции, то есть руководство предполагает, что они не будут возвращены в обозримом будущем. Кроме того, Группа контролирует дивидендную политику своих дочерних обществ и может наложить вето на выплату дивидендов.

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

Примечание 28. Условные события и обязательства

Инвестиционные обязательства

Договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 1 182 875 млн руб. и 911 433 млн руб. по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. соответственно.

Примечание 28. Условные события и обязательства (продолжение)***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.

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.

Примечание 28. Условные события и обязательства (продолжение)

Группа осуществляет налоговое планирование и принимает управленческие решения на основании действующего законодательства. Налоговые органы регулярно проводят налоговые проверки компаний Группы, что является нормальным в экономических условиях Российской Федерации и других стран бывшего Советского Союза. Периодически налоговые органы пытаются производить начисление существенных дополнительных налоговых обязательств в отношении компаний Группы. Руководство, основываясь на своей трактовке налогового законодательства, считает, что обязательства по налогам отражены в полном объеме. Тем не менее соответствующие регулирующие органы могут по-иному трактовать положения действующего налогового законодательства и последствия этого для консолидированной финансовой отчетности в случае успеха налоговых органов в применении ими своих трактовок могут быть существенными.

Судебные разбирательства

В июле 2015 г. Прокуратура при Апелляционном суде г. Плоешти (далее – Прокуратура) предъявила генеральному директору и некоторым должностным лицам PETROTEL-LUKOIL S.A., компании Группы, а также LUKOIL Europe Holdings B.V., бывшей компании Группы, обвинения в умышленной растрате кредитов и отмытии денежных средств. Указанные обвинения касаются периода с 2010 по 2014 гг. 10 мая 2016 г. суд уезда Прахова отменил все меры пресечения, действовавшие в отношении обвиняемых физических лиц. По результатам предварительных слушаний по делу прокурор представил скорректированный расчет суммы ущерба, в соответствии с которым размер ущерба был уменьшен с 2,2 млрд долл. США (223,7 млрд руб.) до 1,5 млрд долл. США (152,5 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 (152,5 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 29 апреля 2025 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 2010–2020 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.

Примечание 28. Условные события и обязательства (продолжение)

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

Примечание 29. 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:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Дебиторская задолженность и прочие оборотные активы	29 651	1 393
Прочие финансовые активы	35 730	39 548
Итого активы	65 381	40 941
Кредиторская задолженность	29 482	7 274
Задолженность по кредитам и займам	9 110	1 455
Итого обязательства	38 592	8 729

Операции со связанными сторонами составили:

	2024	2023
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	78 062	52 686
Выручка от прочей реализации	2 297	879
Приобретение нефти и нефтепродуктов	251 291	124 674
Прочие закупки	16 396	11 719
(Приобретение) поступление от реализации прочих финансовых активов, нетто	(4 921)	1 644
Увеличение задолженности по кредитам и займам, нетто	1 895	443

Вознаграждение ключевому управленческому персоналу

К ключевому управленческому персоналу Компании отнесены члены Совета директоров и топ-менеджмент. Вознаграждение ключевому управленческому персоналу, включающее расход по программам вознаграждения, заработную плату, премии и прочие выплаты, за 2024 и 2023 гг. составило 14 557 млн руб. и 10 443 млн руб. соответственно.

В 2024 г. Компания внедрила программу акционирования для ключевых работников Группы (включая ключевой управленческий персонал) на основе инструментов коллективного инвестирования (см. Примечание 30 Программа акционирования).

Примечание 30. Программа акционирования

В 2024 г. Группа внедрила программу акционирования для ключевых работников Группы на основе инструментов коллективного инвестирования (далее – Программа). На отчетную дату в Программе задействовано 7,4 млн обыкновенных именных акций Компании. Справедливая стоимость указанных акций была оценена на основе их наблюдаемой рыночной цены.

Примечание 30. Программа акционирования (продолжение)

Расходы по Программе, признанные в 2024 г. в составе статьи «Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы» консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, составили 53 372 млн рублей.

Примечание 31. Сегментная информация¹

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

2024	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.	8 621 561
Межсегментная деятельность	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	-
Итого выручка от реализации	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	8 621 561
Операционные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	670 873
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	365 123
ЕВИТДА	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	1 785 263
Расход по налогу на прибыль	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(351 287)
Финансовые доходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	161 473
Финансовые расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(44 165)
Убыток по курсовым разницам	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(15 812)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	36 232
Прочие расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(126 712)
Износ и амортизация	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(593 446)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(3 032)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	848 514

¹ 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 31. Сегментная информация (продолжение)

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.	-
Итого выручка от реализации	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	7 928 303
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
ЕВИТДА	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2 005 064
Расход по налогу на прибыль	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(248 079)
Финансовые доходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	79 526
Финансовые расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(36 837)
Прибыль по курсовым разницам	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	55 804
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	43 909
Прочие расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(161 749)
Износ и амортизация	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(577 367)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(5 607)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	1 154 664

Географические сегменты

	2024	2023
Реализация нефти на территории России	н.д.	н.д.
Экспорт нефти и реализация нефти зарубежными дочерними компаниями	н.д.	н.д.
Реализация нефтепродуктов на территории России	н.д.	н.д.
Экспорт нефтепродуктов и реализация нефтепродуктов зарубежными дочерними компаниями	н.д.	н.д.
Реализация продуктов нефтехимии в России	н.д.	н.д.
Экспорт продуктов нефтехимии и реализация продуктов нефтехимии зарубежными дочерними компаниями	н.д.	н.д.
Реализация газа в России	н.д.	н.д.
Реализация газа зарубежными дочерними компаниями	н.д.	н.д.
Реализация энергии и связанных услуг в России	н.д.	н.д.
Реализация энергии и связанных услуг зарубежными дочерними компаниями	н.д.	н.д.
Прочая реализация на территории России	н.д.	н.д.
Прочая реализация на экспорт и прочая реализация зарубежными дочерними компаниями	н.д.	н.д.
Итого выручка от реализации	8 621 561	7 928 303

Примечание 31. Сегментная информация (продолжение)

2024	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	н.д.	н.д.	н.д.	8 621 561
Межсегментная деятельность	н.д.	н.д.	н.д.	-
Итого выручка от реализации	н.д.	н.д.	н.д.	8 621 561
Операционные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	670 873
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	365 123
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	н.д.	н.д.	н.д.	848 514
ЕБИТДА	н.д.	н.д.	н.д.	1 785 263

2023	Россия	За рубежом	Исключения	Итого
Выручка от реализации				
Сторонние организации	н.д.	н.д.	н.д.	7 928 303
Межсегментная деятельность	н.д.	н.д.	н.д.	-
Итого выручка от реализации	н.д.	н.д.	н.д.	7 928 303
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
ЕБИТДА	н.д.	н.д.	н.д.	2 005 064

Примечание 32. 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 2024 и 2023 гг.

31 декабря 2024	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Товарные производные финансовые инструменты	1 876	-	1 876	-	1 876
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	30 883	-	-	30 883	30 883
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	315	315	-	-	315
Финансовые обязательства:					
Товарные производные финансовые инструменты	1 899	-	1 899	-	1 899
Кредиты и займы	372 156	136 688	-	206 647	343 335

Примечание 32. Справедливая стоимость (продолжение)

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

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.

Примечание 33. Управление рисками и капиталом

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

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

Ниже представлена информация о ключевых финансовых рисках Группы.

Кредитный риск

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

Примечание 33. Управление рисками и капиталом (продолжение)

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

Балансовая стоимость финансовых активов представляет собой максимальную величину кредитного риска.

Торговая и прочая дебиторская задолженность

Анализ срока давности дебиторской задолженности:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Непросроченная	510 214	580 220
Просроченная в течение 45 дней	142 859	64 457
Просроченная в течение 46–180 дней	27 685	33 804
Просроченная в течение 181–270 дней	11 117	32 916
Просроченная в течение 271–365 дней	3 096	318
Просроченная более 365 дней	5 079	2 735
Итого торговая и прочая дебиторская задолженность	700 050	714 450

Непросроченная дебиторская задолженность не относится к категории высокого кредитного риска.

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки в 2024 г.:

31 декабря 2023	41 178
Уменьшение резерва, отнесенное на расходы	(1 961)
Списание за счет резерва	(1 976)
Курсовые разницы	3 419
Прочее	(1 245)
31 декабря 2024	39 415

Движение резерва под ожидаемые кредитные убытки в 2023 г.:

31 декабря 2022	48 394
Увеличение резерва, отнесенное на расходы	4 415
Списание за счет резерва	(17 285)
Курсовые разницы	9 597
Прочее	(3 943)
31 декабря 2023	41 178

Риск ликвидности

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

Примечание 33. Управление рисками и капиталом (продолжение)

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

	Балансовая сумма	Выплаты по контракту (недискон- тированные потоки)	Менее 12 мес.	1–2 года	2–5 лет	Более 5 лет
Кредиты и займы, включая расходы по процентам	15 590	20 483	8 609	1 102	3 229	7 543
Облигации, включая расходы по процентам	163 399	189 537	6 210	50 139	44 888	88 300
Обязательства по аренде	202 429	293 018	63 583	43 436	86 204	99 795
Торговая и прочая кредиторская задолженность	612 069	612 069	606 122	619	500	4 828
Производные финансовые инструменты	1 899	1 899	1 899	-	-	-
31 декабря 2024	995 386	1 117 006	686 423	95 296	134 821	200 466

	Балансовая сумма	Выплаты по контракту (недискон- тированные потоки)	Менее 12 мес.	1–2 года	2–5 лет	Более 5 лет
Кредиты и займы, включая расходы по процентам	44 395	58 922	18 336	4 750	12 823	23 013
Облигации, включая расходы по процентам	150 231	179 932	5 735	5 735	85 579	82 883
Обязательства по аренде	203 951	261 864	84 273	44 495	63 464	69 632
Торговая и прочая кредиторская задолженность	601 183	601 183	597 607	1 555	634	1 387
31 декабря 2023	999 760	1 101 901	705 951	56 535	162 500	176 915

Валютный риск

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

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

Балансовая стоимость активов и обязательств, формирующих валютный риск, по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. представлена в таблицах ниже и включает остатки расчетов между компаниями Группы, по которым функциональные валюты отличаются от валюты контракта.

Примечание 33. Управление рисками и капиталом (продолжение)

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Финансовые активы:		
Денежные средства и их эквиваленты	840 720	434 755
Торговая и прочая дебиторская задолженность	466 769	526 109
Займы выданные	105 534	172 355
Прочие финансовые активы	37 664	30 424
Финансовые обязательства:		
Кредиты и займы	(217 101)	(237 739)
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(58 453)	(122 371)
Чистая сумма риска	1 175 133	803 533

Применялись следующие курсы валют:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Доллар США	101,68	89,69
Евро	106,10	99,19

Анализ чувствительности

Анализ валютных позиций показал, что Группа ведет свою деятельность преимущественно в следующих валютах: рубли, доллары США и евро. Анализ чувствительности, представленный ниже, показывает, как возможное укрепление (ослабление) указанных валют по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. повлияло бы на оценку финансовых активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, и величину прибыли (убытка) до учета налога на прибыль. Анализ проводился исходя из допущения, что все прочие переменные остаются неизменными.

	Прибыль (убыток)	
	2024	2023
Доллар США (укрепление на 10%)	5 388	17 660
Евро (укрепление на 10%)	28 590	25 111
Российский рубль (укрепление на 10%)	(28 251)	(36 857)

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

Процентный риск

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

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

Примечание 33. Управление рисками и капиталом (продолжение)

Структура портфеля финансовых инструментов в разрезе процентных ставок:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
<i>Инструменты с фиксированной ставкой:</i>		
Финансовые активы	249 294	262 801
Финансовые обязательства	(372 601)	(370 846)
Чистая сумма риска	(123 307)	(108 045)
<i>Инструменты с переменной ставкой:</i>		
Финансовые активы	47 647	48 018
Финансовые обязательства	(7 405)	(25 282)
Чистая сумма риска	40 242	22 736

Анализ чувствительности для инструментов с переменной ставкой

Обоснованно возможное изменение ставок процента на 100 базисных пунктов по состоянию на 31 декабря 2024 и 2023 гг. увеличило (уменьшило) бы величину прибыли (убытка) до налогообложения на указанные ниже суммы. Данный анализ проводился исходя из допущения о том, что все прочие переменные остаются неизменными.

	Прибыль (убыток) до налога	
	рост на 100 б.п.	снижение на 100 б.п.
2024		
Чистые финансовые активы	402	(402)
2023		
Чистые финансовые активы	227	(227)

Управление капиталом

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

Отношение чистого долга к капиталу Группы:

	31 декабря 2024	31 декабря 2023
Общий долг	380 006	396 128
Минус денежные средства	(1 426 264)	(1 179 673)
Чистый долг	(1 046 258)	(783 545)
Капитал	6 892 008	6 401 233
Отношение чистого долга к капиталу	(15,18)%	(12,24)%