



ПАО «ЛУКОЙЛ»

**РАСКРЫВАЕМАЯ СОКРАЩЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г.,

(неаудированные данные)

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

Аktionерам и Совету директоров
ПАО «ЛУКОЙЛ»

Вступление

Мы провели обзорную проверку прилагаемой раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых «Группа»), состоящей из раскрываемого консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 года, раскрываемого консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, раскрываемого консолидированного отчета об изменениях в капитале за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, раскрываемого консолидированного отчета о движении денежных средств за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, а также примечаний к раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности (далее «раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность»). Руководство Группы несет ответственность за подготовку и представление данной раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с принципами, изложенными в Примечании 2. Наша ответственность состоит в выражении вывода в отношении данной раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности на основании проведенной нами обзорной проверки.

Объем обзорной проверки

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

Вывод

По результатам проведенной обзорной проверки мы не обнаружили фактов, которые дали бы нам основания полагать, что прилагаемая раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность по состоянию на 30 июня 2026 года и за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, не подготовлена во всех существенных аспектах в соответствии с принципами, изложенными в Примечании 2.

Важные обстоятельства – Основа подготовки отчетности

Мы обращаем внимание на Примечание 2 к раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, где изложены принципы подготовки и составления раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности. Раскрываемая сокращенная промежуточная 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 сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность может быть неприменима для иных целей. Наш вывод не был модифицирован в отношении этого обстоятельства.

Прочие сведения

Группа подготовила отдельный комплект сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности по состоянию на 30 июня 2026 года и за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 года, в соответствии с МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность», в отношении которого мы выпустили отдельное заключение по результатам обзорной проверки для акционеров и Совета директоров ПАО «ЛУКОЙЛ», датированное 28 августа 2026 года.

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



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

28 августа 2026 года

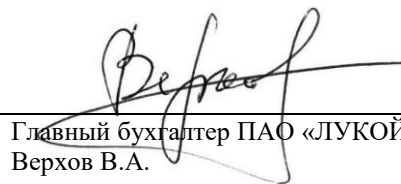
ПАО «ЛУКОЙЛ»
**Раскрываемый консолидированный отчет о финансовом положении
(в миллионах российских рублей)**

		30 июня 2026 (неаудированные данные)	31 декабря 2025
	Примечание		
Активы			
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	7	661 391	543 815
Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	8	133 966	159 454
Прочие краткосрочные финансовые активы		36 258	52 889
Запасы	9	189 932	175 257
Дебиторская задолженность по налогам	10	149 713	135 294
Прочие оборотные активы	11	53 784	61 737
Итого оборотные активы		1 225 044	1 128 446
Основные средства	13	3 748 539	3 754 828
Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия	12	166 584	169 714
Прочие долгосрочные финансовые активы	14	77 107	108 112
Активы по отложенному налогу на прибыль		177 933	180 809
Гудвил и прочие нематериальные активы		91 658	93 327
Прочие внеоборотные активы		52 418	39 185
Итого внеоборотные активы		4 314 239	4 345 975
Итого активы		5 539 283	5 474 421
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Кредиторская задолженность	16	287 346	277 541
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	17	81 987	80 890
Обязательства по налогам	19	296 502	207 025
Оценочные обязательства	21	41 250	91 941
Прочие краткосрочные обязательства	20	334 543	564 943
Итого краткосрочные обязательства		1 041 628	1 222 340
Долгосрочная задолженность по кредитам и займам	18	236 713	237 122
Обязательства по отложенному налогу на прибыль		352 676	348 281
Оценочные обязательства	21	26 676	35 025
Прочие долгосрочные обязательства		3 614	5 200
Итого долгосрочные обязательства		619 679	625 628
Итого обязательства		1 661 307	1 847 968
Капитал			
Уставный капитал	22	938	938
Собственные акции, выкупленные у акционеров		(760 484)	(755 969)
Добавочный капитал		49 005	40 401
Прочие резервы		(1 188)	94
Нераспределенная прибыль		4 341 852	4 072 539
Итого акционерный капитал, относящийся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		3 630 123	3 358 003
Неконтролирующая доля		247 853	268 450
Итого капитал		3 877 976	3 626 453
Итого обязательства и капитал		5 539 283	5 474 421

Главный исполнительный директор
ПАО «ЛУКОЙЛ»
Кочкуров С.А.



Главный бухгалтер ПАО «ЛУКОЙЛ»
Верхов В.А.



Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

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

		За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025
	Приме- чание	(неаудированные данные)	(неаудированные данные)*
Продолжающаяся деятельность			
Выручка			
Выручка от реализации (включая акцизы и экспортные пошлины)	29	2 059 279	1 907 603
Затраты и прочие расходы			
Операционные расходы		(270 891)	(260 502)
Стоимость приобретенных нефти, газа и продуктов их переработки		(172 308)	(169 848)
Транспортные расходы		(122 898)	(112 037)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы		(76 720)	(242 227)
Износ и амортизация		(204 400)	(177 842)
Налоги (кроме налога на прибыль) и экспортные пошлины		(600 872)	(700 438)
Затраты на геолого-разведочные работы		(248)	(679)
Операционная прибыль		610 942	244 030
Финансовые доходы	24	43 709	37 732
Финансовые расходы	24	(22 424)	(19 365)
Доля в (убытке) прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий		(3 297)	4 198
Убыток по курсовым разницам		(18 921)	(69 220)
Прочие расходы	25	(28 642)	(16 649)
Прибыль до налога на прибыль		581 367	180 726
Текущий налог на прибыль		(133 901)	(84 249)
Отложенный налог на прибыль		(7 410)	(6 181)
Итого расход по налогу на прибыль		(141 311)	(90 430)
Чистая прибыль от продолжающейся деятельности		440 056	90 296
Прекращенная деятельность			
Чистая прибыль от прекращенной деятельности	5	-	198 270
Чистая прибыль		440 056	288 566
Прочий совокупный доход, за вычетом налога на прибыль			
<i>Статьи, которые могут быть или были реклассифицированы в состав прибылей и убытков:</i>			
Курсовые разницы от пересчета иностранных операций		(1 019)	(739 951)
<i>Статьи, не подлежащие впоследствии реклассификации в состав прибылей и убытков:</i>			
Переоценка чистого обязательства / актива пенсионного плана с установленными выплатами		(263)	156
Прочий совокупный расход		(1 282)	(739 795)
Общий совокупный доход (расход)		438 774	(451 229)
Чистая прибыль от продолжающейся деятельности, относящаяся к:			
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		430 907	87 526
неконтролирующим долям		9 149	2 770
Чистая прибыль от продолжающейся деятельности		440 056	90 296
Чистая прибыль, относящаяся к:			
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		430 907	287 023
неконтролирующим долям		9 149	1 543
Чистая прибыль		440 056	288 566
Общий совокупный доход (расход), относящийся к:			
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		429 625	(452 524)
неконтролирующим долям		9 149	1 295
Общий совокупный доход (расход)		438 774	(451 229)
Прибыль на акцию от продолжающейся деятельности, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», на одну обыкновенную акцию (в российских рублях):			
базовая и разводненная	22	734,23	139,20
Прибыль на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», на одну обыкновенную акцию (в российских рублях):			
базовая и разводненная	22	734,23	456,47

* - сравнительные данные были пересчитаны в результате прекращенной деятельности. См. Примечание 5.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

Раскрываемый консолидированный отчет об изменениях в капитале (неаудированный)

(в миллионах российских рублей)

	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого акционерный капитал ПАО «ЛУКОЙЛ»	Неконтролирующая доля	Итого капитал
31 декабря 2025	938	(755 969)	40 401	94	4 072 539	3 358 003	268 450	3 626 453
Чистая прибыль	-	-	-	-	430 907	430 907	9 149	440 056
Прочий совокупный расход	-	-	-	(1 282)	-	(1 282)	-	(1 282)
Общий совокупный (расход) доход				(1 282)	430 907	429 625	9 149	438 774
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(161 594)	(161 594)	7 261	(154 333)
Приобретение акций Компании	-	(4 515)	-	-	-	(4 515)	-	(4 515)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	8 604	-	-	8 604	(37 007)	(28 403)
30 июня 2026	938	(760 484)	49 005	(1 188)	4 341 852	3 630 123	247 853	3 877 976
31 декабря 2024	938	(101 690)	40 393	1 173 122	5 713 233	6 825 996	66 012	6 892 008
Чистая прибыль	-	-	-	-	287 023	287 023	1 543	288 566
Прочий совокупный (расход) доход	-	-	-	(739 603)	56	(739 547)	(248)	(739 795)
Общий совокупный (расход) доход				(739 603)	287 079	(452 524)	1 295	(451 229)
Дивиденды по обыкновенным акциям	-	-	-	-	(339 091)	(339 091)	14 128	(324 963)
Приобретение акций Компании	-	(654 279)	-	-	-	(654 279)	-	(654 279)
Изменения в неконтролирующей доле	-	-	324	-	-	324	152 885	153 209
30 июня 2025	938	(755 969)	40 717	433 519	5 661 221	5 380 426	234 320	5 614 746

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

ПАО «ЛУКОЙЛ»

**Раскрываемый консолидированный отчет о движении денежных средств
(в миллионах российских рублей)**

	Примечание	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 (неаудированные данные)	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 (неаудированные данные)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»		430 907	287 023
Корректировки:			
Износ и амортизация		204 400	261 559
Доля в убытке (прибыли) ассоциированных организаций и совместных предприятий		3 297	(28 581)
Списание затрат по сухим скважинам		506	555
Убыток (прибыль) от выбытия и обесценения активов		11 542	(7 028)
Налог на прибыль		141 311	126 269
Убыток (прибыль) по курсовым разницам		18 648	(2 483)
Финансовые доходы		(43 709)	(55 938)
Финансовые расходы		22 424	17 096
Резерв под ожидаемые кредитные убытки		(8 741)	(1 490)
Прочие, нетто		6 425	83 300
Изменения в активах и обязательствах, относящихся к операционной деятельности:			
Дебиторская задолженность		20 663	42 628
Запасы		(14 974)	43 965
Кредиторская задолженность		52 956	(6 288)
Прочие налоги		73 479	(41 743)
Прочие краткосрочные активы и обязательства		(17 009)	(7 968)
Платежи по налогу на прибыль		(151 385)	(100 114)
Дивиденды полученные		1 564	40 856
Проценты полученные		37 685	59 950
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		789 989	711 568
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Приобретение лицензий		-	(116)
Капитальные затраты		(239 137)	(386 630)
Поступления от реализации основных средств		623	1 012
Приобретение финансовых активов		(8 357)	(43 887)
Поступления от реализации финансовых активов		37 627	62 276
Приобретение долей в проектах и дочерних компаниях, за минусом приобретенных денежных средств		-	(47 251)
Приобретение долей в ассоциированных организациях и совместных предприятиях		-	(2 104)
Выдача займов и финансирование ассоциированных организаций и совместных предприятий		(1 515)	(22 946)
Возврат займов ассоциированными организациями и совместными предприятиями		3 321	181
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(207 438)	(439 465)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступление краткосрочных кредитов и займов		8 955	107
Погашение краткосрочных кредитов и займов		(8 856)	(5 535)
Поступление долгосрочных кредитов и займов		5 000	756
Погашение долгосрочных кредитов и займов		(11 781)	(23 951)
Проценты уплаченные		(16 460)	(15 624)
Дивиденды выплаченные		(432 491)	(295 638)
Финансирование, полученное от держателей неконтролирующих долей		-	12 104
Приобретение акций Компании		(4 515)	(654 279)
Приобретение неконтролирующих долей		(546)	-
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(460 694)	(982 060)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов		(4 281)	(228 060)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		117 576	(938 017)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода		543 815	1 426 264
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	7	661 391	488 247

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью данной раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности.

Примечание 1. Общие сведения

Основными видами деятельности ПАО «ЛУКОЙЛ» (далее – Компания) и его дочерних компаний (вместе – Группа) являются разведка, добыча, переработка и реализация нефти и нефтепродуктов. Компания является материнской компанией вертикально интегрированной группы предприятий.

Группа была учреждена в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403. Согласно этому Указу Правительство Российской Федерации 5 апреля 1993 г. передало Компании 51% голосующих акций пятнадцати компаний. В соответствии с постановлением Правительства РФ от 1 сентября 1995 г. № 861 в течение 1995 г. Группе были переданы акции еще девяти компаний. Начиная с 1995 г. Группа осуществила программу обмена акций в целях доведения доли собственного участия в уставном капитале каждой из этих двадцати четырех компаний до 100%.

С момента образования Группы до настоящего времени ее состав значительно расширился за счет объединения долей собственности, приобретения новых компаний, развития новых видов деятельности.

Условия хозяйственной и экономической деятельности

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 российских финансовых институтов, различных отраслей российской экономики, юридических и физических лиц, а также к введению различных ограничений на экспорт и импорт определенных товаров, услуг и технологий в и из Российской Федерации.

С декабря 2022 г. страны «Большой семерки», ЕС, Австралия и Новая Зеландия ввели предельную цену в размере 60 долл. США за барр. нефти при морских перевозках российской нефти в другие страны. Кроме того, с февраля 2023 г. этими же странами дополнительно были введены предельные 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. Впоследствии, в сентябре 2025 г., ЕС и Великобритания понизили предельную цену на российскую нефть с \$60 до \$47,6 долл. США за барр. Более того, в январе 2026 г. ЕС и Великобритания последовательно приняли решения о снижении предельной цены нефти до 44,1 долл. США за барр. с 1 февраля 2026 г. и с 31 января 2026 г. соответственно. 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 – мае 2026 г. США, Великобритания и ЕС ввели новые санкции против российской нефтяной отрасли, в том числе против нефтегазовых компаний, нефтетрейдеров и нефтесервисных предприятий, судов, а также крупных страховых компаний, занимавшихся страхованием российских перевозок нефти.

15 октября 2025 г. Управление по реализации финансовых санкций Великобритании (далее – OFSI) внесло Компанию, среди прочих, в блокирующие санкционные списки Великобритании. Кроме того, OFSI была выпущена (с соответствующими изменениями) Генеральная лицензия (далее – ГЛ), разрешающая до 14 октября 2027 г. участие лиц Великобритании в отдельных нефтегазовых проектах с участием компаний Группы (Тенгизшевройл, Карачаганак, Шах-Дениз, Azerbaijan Gas Supply Company, Каспийский трубопроводный консорциум (далее – КТК), Южно-Кавказская трубопроводная компания и трубопровод «Дружба»). Кроме того, OFSI выпустило ГЛ, разрешив до 13 августа 2026 г. все сделки, связанные с болгарскими активами Группы. Действие данной ГЛ в дальнейшем было продлено до 29 октября 2026 г.

22 октября 2025 г. Управление по контролю за иностранными активами Министерства финансов США (далее – OFAC) внесло в список специально обозначенных граждан и заблокированных лиц, среди прочих, Компанию и ряд ее дочерних компаний. Вместе с тем, OFAC выпустило ряд ГЛ:

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

- на разрешение определенных сделок для переговоров и заключения контрактов под условием на продажу компании LUKOIL International GmbH и связанного с этим поддержания деятельности, со сроком действия до 19 сентября 2026 г.;
- на разрешение определенных сделок, связанных с розничными автозаправочными станциями Группы, расположенными за пределами России, со сроком действия до 29 октября 2026 г.;
- на разрешение нефтесервисных услуг и других сделок, связанных с КТК и проектами Тенгизшевройл и Карачаганак;
- на разрешение сделок, связанных с определенными юридическими лицами Группы в Болгарии, со сроком действия до 29 октября 2026 г.

17 ноября 2025 г. Болгария ввела внешнее управление над активами Группы, назначен специальный коммерческий управляющий.

20 ноября 2025 г. Группа получила уведомление от компании ADNOC о прекращении участия компаний Группы в концессии Ghasha в ОАЭ в результате введенных ограничительных мер против Группы с даты уведомления.

12 февраля 2026 г. в Румынии также введен механизм расширенного надзора над активами Группы, назначен супервайзер.

В 20-й и 21-й пакет экономических и персональных санкций ЕС в отношении России были внесены шесть российских компаний Группы.

Введенные ограничительные меры оказали существенный эффект на деятельность и финансовое положение Группы, в особенности на зарубежный географический сегмент, который описан в Примечании 5 «Прекращенная деятельность».

Данная раскрываемая сокращенная промежуточная 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 отчетности

Заявление о соответствии

Настоящая раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность подготовлена на основе сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г., подготовленной Группой в соответствии с IAS 34 «Промежуточная финансовая отчетность» (далее – IAS 34), с исключением сведений, раскрытие которых способно нанести ущерб Группе и (или) ее контрагентам (далее – чувствительная информация). Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность не является сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетностью, подготовленной в соответствии с IAS 34, так как раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность, подготовленная с изъятием определенных сведений, не содержит всю информацию, раскрытие которой обязательно в соответствии с IAS 34.

Примечание 2. Основа подготовки отчетности (продолжение)

Решения о подготовке раскрываемой сокращенной промежуточной 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 сокращенная промежуточная 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 сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность может быть непригодна для иной цели.

В представленную отчетность включены примечания, описывающие события и операции, являющиеся существенными для понимания изменений в финансовом состоянии и результатах деятельности Группы, произошедших с момента подготовки раскрываемой консолидированной финансовой отчетности за 2025 г. При подготовке настоящей раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности Группа привела информацию по сегментам (Примечание 29) в сокращенном формате.

Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность и примечания к ней являются неаудированными, за исключением раскрываемого консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2025 г.

Раскрываемая сокращенная промежуточная консолидированная финансовая отчетность была утверждена к выпуску Главным исполнительным директором Компании 28 августа 2026 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 проанализировало факторы, влияющие на определение функциональной валюты, и определило функциональную валюту для каждой компании Группы. Для большинства из них такой валютой является национальная валюта. Функциональной валютой Компании является российский рубль.

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

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

Примечание 3. Изменения в учетной политике

Основные принципы учетной политики, использованные при подготовке данной раскрываемой сокращенной промежуточной консолидированной финансовой отчетности, соответствуют положениям учетной политики, которые применялись и были раскрыты в годовой раскрываемой консолидированной финансовой отчетности за 2025 г.

Примечание 4. Существенные вопросы, требующие профессионального суждения и оценок

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

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

Наиболее важные суждения, сформированные в процессе применения положений учетной политики и оказывающие наиболее значительное влияние на суммы, отражаемые в 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, основанных 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. Прекращенная деятельность

22 октября 2025 г. США ввели ограничительные меры против Компании, дав разрешение на завершение операций с Компанией и ее дочерними компаниями (где Компании принадлежит 50% и более) на один месяц, до 21 ноября 2025 г. После введения этих ограничений Компания объявила о намерении продать зарубежные активы. OFAC была выдана лицензия, позволяющая проводить сделки, связанные с переговорами о продаже, отчуждении или передаче компании LUKOIL International GmbH (далее – LIG) и ее активов, при этом запрещающая перечисление средств лицам в РФ или на российские счета. Первоначально данная лицензия была выдана на срок до 13 декабря 2025 г., однако впоследствии она несколько раз продлевалась и в настоящее время действует до 19 сентября 2026 г.

Примечание 5. Прекращенная деятельность (продолжение)

Введение ограничительных мер привело к потере ПАО «ЛУКОЙЛ» контроля над группой LIG, а также рядом других зарубежных компаний с 21 ноября 2025 г. по причине невозможности управления данными активами и ведения бизнеса в нормальном режиме. Инвестор теряет контроль над объектом инвестиций (его дочерним предприятием), когда у него больше нет полномочий управлять значимой деятельностью объекта инвестиций или когда он больше не подвержен риску переменного дохода. В соответствии с введенными ограничительными мерами и лицензией OFAC Компания сохраняет за собой право собственности на зарубежные активы с целью их продажи, отчуждения или передачи, но уже не имеет контроля или влияния на процесс управления бизнесом в группе LIG. В частности, после 21 ноября 2025 г. у Компании отсутствуют прямые взаимоотношения с директорами (исполнительными органами) компаний группы LIG, а также информация о решениях, принимаемых внутри группы LIG, о движении денежных средств, остатках и статусе банковских счетов, а также о расчетах с контрагентами группы LIG и любая финансовая информация. Кроме того, перевод денежных средств от LIG в пользу российских компаний Группы «ЛУКОЙЛ» после 21 ноября 2025 г. не осуществлялся.

На основании потери контроля группа LIG, а также ряд других зарубежных компаний были исключены (деконсолидированы) из консолидированной финансовой отчетности ПАО «ЛУКОЙЛ» с 21 ноября 2025 г. Компания не может оценить вероятность возможных результатов продажи, отчуждения или передачи инвестиции в LIG, так как результат полностью зависит от решения OFAC, которое может согласовать или не согласовать сделку по продаже, либо прервать лицензию до истечения срока. Также в случае согласования сделки по продаже зарубежных активов денежные средства с высокой вероятностью будут зачислены на специальный счет, вывод средств с которого будет возможен только после снятия санкций. В связи с высокой неопределенностью периода снятия ограничений и получения денежных средств от продажи руководство оценило инвестицию в капитал LIG, а также ряда других зарубежных компаний, которые уже не дают контроля, по стоимости приблизительно равной нулю. При этом фактические события и результаты текущего финансового года, в частности решения OFAC и реализация сделки по продаже LIG, могут привести к восстановлению части стоимости списанных инвестиций.

Результаты деятельности этих компаний были отражены в консолидированной финансовой отчетности за 2025 г., и в сравнительных данных за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., как результаты прекращенной деятельности. Группа LIG представляет собой прекращенную деятельность, поскольку является отдельным значительным направлением деятельности (практически весь географический сегмент «За рубежом»). После утраты контроля над LIG, а также рядом других зарубежных компаний, инвестиции были полностью списаны 21 ноября 2025 г., в результате чего убытки от обесценения, признанные в 2025 г., составили 1 667 011 млн руб.

Прекращенная деятельность исключается из результатов продолжающейся деятельности и представляется отдельной строкой как прибыль/убыток от прекращенной деятельности в консолидированном отчете о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе.

При этом прекращенная деятельность не исключалась из результатов продолжающейся деятельности и не выделялась отдельно в консолидированном отчете о движении денежных средств.

Примечание 5. Прекращенная деятельность (продолжение)

Результаты прекращенной деятельности за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г., в части анализа по составляющим представлены отдельно в данном примечании.

Результаты прекращенной деятельности

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Выручка	1 694 094
Затраты и прочие расходы	(1 593 443)
Операционная прибыль	100 651
Прочие доходы и расходы	133 458
Прибыль до налога на прибыль	234 109
Итого расход по налогу на прибыль	(35 839)
Чистая прибыль от прекращенной деятельности	198 270
Чистая прибыль (убыток) от прекращенной деятельности, относящаяся к:	
акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	199 497
неконтролирующим долям	(1 227)
Прибыль на акцию от прекращенной деятельности, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», на одну обыкновенную акцию (в российских рублях):	
базовая и разводненная	317,27

Чистые денежные средства от прекращенной деятельности

Ниже представлен расчет чистых денежных средств от прекращенной деятельности в разрезе основных денежных потоков.

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности	279 650
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности	(504 680)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности	(348 370)
Влияние изменений валютных курсов на величину денежных средств и их эквивалентов	(205 266)
Чистые денежные средства от прекращенной деятельности	(778 666)

Примечание 6. Налог на прибыль

С 1 января 2025 г. в соответствии с Федеральным законом от 12 июля 2024 г. № 176-ФЗ ставка налога на прибыль в РФ составляет 25%. В настоящее время отдельные категории налогоплательщиков могут снижать исчисленную сумму налога на прибыль к уплате в бюджет за счет инвестиционного налогового вычета (далее – ИНВ), которому подлежат определенные расходы на приобретение и модернизацию основных средств. Законодательство предусматривает определенные ограничения и условия применения ИНВ.

Эффективная ставка налога на прибыль Группы за представленные периоды отличается от установленной ставки налога на прибыль в основном за счет разниц в местных и зарубежных ставках налогообложения, а также расходов, которые не принимаются к вычету для целей налогообложения или принимаются к вычету в пределах установленных норм.

Расход по налогу на прибыль признается на основании профессиональных суждений руководства в отношении средневзвешенной ставки налога на прибыль, ожидаемой за финансовый год, и прибыли до налога на прибыль, сформированной в промежуточном периоде.

Примечание 7. Денежные средства и их эквиваленты

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Денежные средства в российских рублях	591 763	430 349
Денежные средства в иностранных валютах	69 628	113 466
Итого денежные средства и их эквиваленты	661 391	543 815

Примечание 8. Дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Торговая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 45 712 млн руб. и 47 859 млн руб. по состоянию на 30 июня 2026 г. и 31 декабря 2025 г. соответственно)	113 103	98 031
Прочая дебиторская задолженность (за минусом резервов в размере 112 700 млн руб. и 121 102 млн руб. по состоянию на 30 июня 2026 г. и 31 декабря 2025 г. соответственно)	20 863	61 423
Итого дебиторская задолженность за минусом резерва под ожидаемые кредитные убытки	133 966	159 454

Примечание 9. Запасы

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Нефть и нефтепродукты	112 814	104 962
Материалы для добычи и бурения	29 304	26 952
Материалы для нефтепереработки	10 589	8 409
Прочие товары, сырье и материалы	37 225	34 934
Итого запасы	189 932	175 257

Примечание 10. Дебиторская задолженность по налогам

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Налог на прибыль	34 134	30 843
НДС к возмещению	26 586	23 142
Акцизы	40 688	31 026
НДС	45 610	49 188
Прочие налоги	2 695	1 095
Итого дебиторская задолженность по налогам	149 713	135 294

Примечание 11. Прочие оборотные активы

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Авансы выданные	12 567	7 360
Расходы будущих периодов	20 676	27 812
Прочие активы	20 541	26 565
Итого прочие оборотные активы	53 784	61 737

Примечание 12. Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия

Балансовая стоимость инвестиций в ассоциированные организации и совместные предприятия:

Наименование компании	30 июня 2026	31 декабря 2025
Совместные предприятия	50 614	51 481
Ассоциированные организации	115 970	118 233
Итого	166 584	169 714

Примечание 13. Основные средства

	Активы разведки и добычи	Активы переработки, торговли и сбыта	Прочие активы	Итого
Первоначальная стоимость				
31 декабря 2025	5 367 015	1 659 744	114 786	7 141 545
Поступление	149 582	60 888	5 215	215 685
Выбытие	(31 994)	(4 956)	(349)	(37 299)
Курсовые разницы	(122)	(28)	(12)	(162)
Прочее	(13 625)	3 639	382	(9 604)
30 июня 2026	5 470 856	1 719 287	120 022	7 310 165
Износ и обесценение				
31 декабря 2025	(2 647 704)	(768 517)	(42 307)	(3 458 528)
Износ за период	(149 082)	(50 668)	(3 162)	(202 912)
Обесценение	-	(29)	-	(29)
Выбытие	22 937	2 905	222	26 064
Курсовые разницы	114	20	3	137
Прочее	1 434	(1 702)	134	(134)
30 июня 2026	(2 772 301)	(817 991)	(45 110)	(3 635 402)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
31 декабря 2025	6 456	45 397	19 958	71 811
30 июня 2026	11 452	43 731	18 593	73 776
Балансовая стоимость				
31 декабря 2025	2 725 767	936 624	92 437	3 754 828
30 июня 2026	2 710 007	945 027	93 505	3 748 539

	Активы разведки и добычи	Активы переработки, торговли и сбыта	Прочие активы	Итого
Первоначальная стоимость				
31 декабря 2024	8 035 381	2 296 923	131 282	10 463 586
Поступление	297 566	71 470	10 049	379 085
Приобретения	49 623	-	-	49 623
Выбытие	(15 798)	(98 988)	(713)	(115 499)
Курсовые разницы	(711 230)	(122 885)	(7 482)	(841 597)
Прочее	(1 403)	20 455	3 518	22 570
30 июня 2025	7 654 139	2 166 975	136 654	9 957 768
Износ и обесценение				
31 декабря 2024	(4 220 269)	(1 253 192)	(53 511)	(5 526 972)
Износ за период	(184 320)	(66 328)	(3 355)	(254 003)
Обесценение	-	(3)	-	(3)
Выбытие	9 494	96 579	585	106 658
Курсовые разницы	471 367	84 138	3 956	559 461
Прочее	1 294	(331)	(1 260)	(297)
30 июня 2025	(3 922 434)	(1 139 137)	(53 585)	(5 115 156)
Авансы, выданные на покупку основных средств				
31 декабря 2024	25 469	42 622	11 879	79 970
30 июня 2025	25 223	49 517	13 336	88 076
Балансовая стоимость				
31 декабря 2024	3 840 581	1 086 353	89 650	5 016 584
30 июня 2025	3 756 928	1 077 355	96 405	4 930 688

Сумма незавершенного капитального строительства в составе основных средств составила 541 959 млн руб. и 492 039 млн руб. по состоянию на 30 июня 2026 г. и 31 декабря 2025 г. соответственно.

Примечание 13. Основные средства (продолжение)

Активы, связанные с разведкой и оценкой

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025
1 января	125 566	169 929
Капитализированные расходы	2 626	13 211
Реклассификация в активы на стадии разработки	(8 509)	(998)
Списание на расходы	(492)	(561)
Курсовые разницы	-	(10 965)
Прочие движения	155	(906)
30 июня	119 346	169 710

Примечание 14. Прочие долгосрочные финансовые активы

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход		
Долевые инструменты	2	2
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости		
Долгосрочные займы выданные	33 325	66 467
Долгосрочная дебиторская задолженность	1 425	1 629
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток		
Долгосрочные займы выданные	42 355	40 014
Итого прочие долгосрочные финансовые активы	77 107	108 112

Примечание 15. Приобретение дочерних компаний, долей участия в проектах, ассоциированных организациях и совместных предприятиях

29 мая 2025 г. компания Группы приобрела у австрийской компании OMV 5%-ю долю в концессии Ghasha в ОАЭ за 594 млн долл. США (47 251 млн руб.), тем самым увеличив долю участия в проекте до 10%.

20 ноября 2025 г. Группа получила уведомление от компании ADNOC о прекращении участия компаний Группы в концессии Ghasha в ОАЭ в результате введения ограничительных мер против Группы с даты уведомления.

Примечание 16. Кредиторская задолженность

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Торговая кредиторская задолженность	234 671	219 321
Прочая кредиторская задолженность	52 675	58 220
Итого кредиторская задолженность	287 346	277 541

Примечание 17. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	17 580	9 000
Краткосрочные кредиты и займы от связанных сторон	7 428	15 910
Текущая часть долгосрочной задолженности	56 979	55 980
Итого краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности	81 987	80 890

Примечание 17. Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочной задолженности (продолжение)

Краткосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 17 580 млн руб. и 9 000 млн руб., подлежащих уплате в рублях, по состоянию на 30 июня 2026 г. и 31 декабря 2025 г. Средневзвешенная процентная ставка по краткосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2026 г. и 31 декабря 2025 г. составляла 13,13% и 16,25% годовых соответственно.

Примечание 18. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций	13 967	8 967
Облигации в долларах США	113 862	116 881
Обязательства по аренде	165 863	167 254
Общая сумма долгосрочной задолженности	293 692	293 102
Текущая часть долгосрочной задолженности	(56 979)	(55 980)
Итого долгосрочная задолженность по кредитам и займам	236 713	237 122

Долгосрочные кредиты и займы

Долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций включают 13 894 млн руб., подлежащих уплате в рублях, и 73 млн руб., подлежащих уплате в иностранных валютах, по состоянию на 30 июня 2026 г. и 8 893 млн руб., подлежащих уплате в рублях, и 74 млн руб., подлежащих уплате в иностранных валютах, по состоянию на 31 декабря 2025 г. Данные кредиты и займы имеют сроки погашения от 2026 до 2047 гг. Средневзвешенная процентная ставка по долгосрочным кредитам и займам от сторонних организаций по состоянию на 30 июня 2026 г. и 31 декабря 2025 г. составляла 12,50% и 11,50% годовых соответственно. По состоянию на 30 июня 2026 г. долгосрочные кредиты и займы от сторонних организаций являются необеспеченными.

Облигации в долларах США

По состоянию на 30 июня 2026 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%.

Примечание 18. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)

Сверка обязательств, обусловленных финансовой деятельностью

	Кредиты и займы	Облигации	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
31 декабря 2025	33 877	116 881	167 254	510 476	828 488
Изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности:					
Поступление краткосрочных кредитов и займов	8 955	-	-	-	8 955
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(8 856)	-	-	-	(8 856)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	5 000	-	-	-	5 000
Погашение долгосрочных кредитов и займов	-	(1 130)	(10 651)	-	(11 781)
Проценты уплаченные	-	-	(12 414)	(4 046)	(16 460)
Дивиденды выплаченные	-	-	-	(432 491)	(432 491)
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	5 099	(1 130)	(23 065)	(436 537)	(455 633)
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	2	-	12 414	4 576	16 992
Дивиденды, объявленные по акциям Компании	-	-	-	165 373	165 373
Списание задолженности по дивидендам	-	-	-	(11 040)	(11 040)
Влияние изменений валютных курсов	(3)	(716)	543	(366)	(542)
Неденежное увеличение обязательства по аренде	-	-	8 717	-	8 717
Прочее движение	-	(1 173)	-	31 139	29 966
Всего прочее движение	(1)	(1 889)	21 674	189 682	209 466
30 июня 2026	38 975	113 862	165 863	263 621	582 321

Примечание 18. Долгосрочная задолженность по кредитам и займам (продолжение)

	Кредиты и займы	Облигации	Обязательства по аренде	Прочие обязательства	Итого
31 декабря 2024	15 280	162 297	202 429	272 196	652 202
Изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности:					
Поступление краткосрочных кредитов и займов	107	-	-	-	107
Погашение краткосрочных кредитов и займов	(5 535)	-	-	-	(5 535)
Поступление долгосрочных кредитов и займов	756	-	-	-	756
Погашение долгосрочных кредитов и займов	(631)	-	(23 320)	-	(23 951)
Проценты уплаченные	-	-	(11 701)	(3 923)	(15 624)
Дивиденды выплаченные	-	-	-	(295 638)	(295 638)
Всего изменения, обусловленные денежными потоками от финансовой деятельности	(5 303)	-	(35 021)	(299 561)	(339 885)
Прочее движение:					
Начисление процентов за период	-	8	11 701	3 953	15 662
Дивиденды, объявленные по акциям Компании	-	-	-	324 963	324 963
Влияние изменений валютных курсов	-	(37 047)	(21 326)	(547)	(58 920)
Неденежное увеличение обязательства по аренде	-	-	32 161	-	32 161
Прочее движение	-	-	19 499	(20)	19 479
Всего прочее движение	-	(37 039)	42 035	328 349	333 345
30 июня 2025	9 977	125 258	209 443	300 984	645 662

Примечание 19. Обязательства по налогам

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Налог на прибыль	17 311	15 664
Налог на добычу полезных ископаемых	88 147	56 478
Налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья	55 201	30 622
НДС	98 091	61 371
Акцизы	21 981	26 901
Налог на имущество	7 682	9 461
Прочие налоги	8 089	6 528
Итого задолженность по налогам	296 502	207 025

Примечание 20. Прочие краткосрочные обязательства

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Авансы полученные	70 625	54 028
Задолженность по дивидендам	261 885	509 100
Прочее	2 033	1 815
Итого прочие краткосрочные обязательства	334 543	564 943

Примечание 21. Оценочные обязательства

	Обязатель- ства, связанные с окончанием использова- ния активов	Обязатель- ства по выплате вознагра- ждения сотрудни- кам	Обязатель- ства по природо- охранным мероприя- тиям	Пенсион- ные обяза- тельства	Обяза- тельства по предстоя- щей оплате отпусков	Прочие оценочные обяза- тельства	Итого
30 июня 2026	20 542	16 089	7 198	7 369	11 349	5 379	67 926
в т.ч.: долгосрочные	19 728	266	1 461	4 912	1	308	26 676
краткосрочные	814	15 823	5 737	2 457	11 348	5 071	41 250
31 декабря 2025	29 024	66 595	7 290	7 662	10 826	5 569	126 966
в т.ч.: долгосрочные	28 215	298	1 323	4 994	-	195	35 025
краткосрочные	809	66 297	5 967	2 668	10 826	5 374	91 941

Изменение обязательств, связанных с окончанием использования активов, составило:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025
1 января	29 024	96 826
Начисление обязательства в течение периода	75	1 711
Восстановление обязательства	(28)	(21)
Использование обязательства в течение периода	(70)	(15)
Приращение дисконта	1 895	2 879
Изменение ставки дисконтирования	(9 165)	(347)
Изменение оценок	(1 189)	1 759
Курсовые разницы	-	(18 172)
30 июня	20 542	84 620

Примечание 22. Акционерный капитал

Обыкновенные акции

	30 июня 2026 (тыс. штук)	31 декабря 2025 (тыс. штук)
Размещенные и полностью оплаченные по номинальной стоимости 0,025 руб. за штуку	692 866	692 866
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(106 982)	(105 944)
Акции в обращении	585 884	586 922

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

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 23 апреля 2026 г., было принято решение о выплате итоговых дивидендов за 2025 г. в размере 278 руб. на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов, с учётом промежуточных дивидендов, за 2025 г. составил 675 руб. на одну обыкновенную акцию.

На ежегодном Общем собрании акционеров, состоявшемся 16 мая 2025 г., было принято решение о выплате итоговых дивидендов за 2024 г. в размере 541 руб. на одну обыкновенную акцию. Таким образом, совокупный размер дивидендов, с учётом промежуточных дивидендов, за 2024 г. составил 1 055 руб. на одну обыкновенную акцию.

Примечание 22. Акционерный капитал (продолжение)

Задолженность по дивидендам на акции Компании в сумме 259 669 млн руб. и 506 543 млн руб. включена в статью «Прочие краткосрочные обязательства» консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 30 июня 2026 г. и 31 декабря 2025 г. соответственно.

Прибыль на одну акцию

Базовая и разводненная прибыль на одну акцию рассчитана следующим образом:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Чистая прибыль от продолжающейся деятельности, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	430 907	87 526
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	430 907	287 023
Средневзвешенное количество обыкновенных акций (тыс. штук)	586 882	628 792
Прибыль на акцию от продолжающейся деятельности, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», на одну обыкновенную акцию (в российских рублях):		
базовая и разводненная	734,23	139,20
Прибыль на акцию, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ», на одну обыкновенную акцию (в российских рублях):		
базовая и разводненная	734,23	456,47

Примечание 23. Затраты на персонал

Затраты на персонал составили:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Оплата труда	96 853	116 755
Страховые взносы и социальные налоги	26 237	29 672
Итого затраты на персонал	123 090	146 427

Примечание 24. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы составили:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Доход от процентов по депозитам	32 701	25 594
Доход от процентов по выданным займам	6 433	9 224
Прочие финансовые доходы	4 575	2 914
Итого финансовые доходы	43 709	37 732

Финансовые расходы составили:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Расходы по процентам	17 422	17 087
Приращение дисконта	2 465	1 816
Прочие финансовые расходы	2 537	462
Итого финансовые расходы	22 424	19 365

Примечание 25. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы составили:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Прибыль от реализации и выбытия активов	3 237	3 353
Прочие доходы	8 728	5 416
Итого прочие доходы	11 965	8 769

Прочие расходы составили:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Убыток от реализации и выбытия активов	14 750	5 328
Убыток от обесценения активов	29	3
Расходы на благотворительность	6 206	7 505
Прочие расходы	19 622	12 582
Итого прочие расходы	40 607	25 418

Примечание 26. Условные события и обязательства

Инвестиционные обязательства

Договорные обязательства Группы по капитальному строительству и приобретению основных средств оцениваются в 557 553 млн руб. и 599 387 млн руб. по состоянию на 30 июня 2026 г. и 31 декабря 2025 г. соответственно.

Налогообложение

Налоговая система, существующая в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется значительным числом налогов и часто меняющейся нормативной базой. При этом законы иногда могут содержать нечеткие, противоречивые формулировки, допускающие различное толкование одного и того же вопроса. Как следствие, налоговые органы разных уровней зачастую по-разному трактуют одни и те же положения нормативных документов. Порядок исчисления налогов подлежит проверке со стороны целого ряда регулирующих органов, имеющих право налагать значительные штрафы, начислять и взимать пени и проценты. В Российской Федерации налоговый год остается открытым для проверки налоговыми органами в течение трех последующих календарных лет. Однако в некоторых случаях налоговый год может быть открыт в течение более длительного периода. Последние события в Российской Федерации показали, что налоговые органы занимают все более активную позицию относительно трактовки и применения налогового законодательства. Данные обстоятельства могут создать в Российской Федерации и на других развивающихся рынках, где Группа осуществляет свою деятельность, налоговые риски, которые будут более существенны, чем в странах, где налоговое законодательство развивалось и совершенствовалось в течение длительного периода времени.

Налоговые органы в различных регионах Российской Федерации могут по-разному трактовать одни и те же вопросы налогообложения. Это приводит к тому, что в одних регионах налоговые споры могут быть разрешены в пользу Группы, в других – в пользу налоговых органов. Некоторые вопросы налогообложения регулируются федеральными налоговыми органами, находящимися в Москве.

Примечание 26. 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

Компания, являясь гарантом LUKOIL Overseas Karachaganak B.V. по Окончательному соглашению о разделе продукции подрядного участка Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (далее – ОСРП), наряду с другими материнскими и подрядными компаниями вовлечена в спор с Республикой Казахстан, вытекающий из ОСРП, по вопросу возмещения затрат за 2010–2021 гг. В рамках спора стороны предпринимают усилия для разрешения имеющихся разногласий в ходе переговоров, и руководство считает, что суммы претензий, а также расчеты потенциальных убытков, возникающих в результате спора, являются предварительными и не должны раскрываться во избежание какого-либо негативного влияния на процесс. Руководство также считает, что конечный результат данного спора не окажет существенного негативного влияния на финансовое состояние Группы.

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

Примечание 27. 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:

	30 июня 2026	31 декабря 2025
Дебиторская задолженность и прочие оборотные активы	6 435	14 330
Прочие финансовые активы	40 340	50 391
Итого активы	46 775	64 721
Кредиторская задолженность	31 940	30 756
Задолженность по кредитам и займам	7 431	16 061
Итого обязательства	39 371	46 817

Примечание 27. Операции со связанными сторонами (продолжение)

Операции со связанными сторонами составили:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов	34 014	26 448
Выручка от прочей реализации	1 533	1 369
Приобретение нефти и нефтепродуктов	49 757	50 509
Прочие закупки	42 054	11 455
Приобретение прочих финансовых активов, нетто	(2 664)	(2 061)
Погашение задолженности по кредитам и займам, нетто	(5 119)	(2 427)

Примечание 28. 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 около 30,0 млн обыкновенных акций Компании. Справедливая стоимость указанных акций была оценена на основе их наблюдаемой рыночной цены.

Расходы по Программе, признанные в течение 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г. в составе статьи «Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы» консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, составили 140 910 млн рублей с соответствующим увеличением неконтролирующей доли в консолидированном отчете о финансовом положении.

Примечание 29. 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.

Ранее Группа выделяла два географических сегмента исходя из регионов деятельности – «Россия» и «За рубежом». Однако, поскольку географический сегмент «За рубежом» практически полностью попал в 2025 г. в прекращенную деятельность, руководство приняло решение более не выделять географические сегменты.

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, пп. 39.1 и пп. 39.2 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 29. Сегментная информация (продолжение)

Операционные сегменты

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026 г.

	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.	2 059 279
Межсегментная деятельность	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	-
Итого выручка от реализации	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	2 059 279
Операционные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(270 891)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(76 720)
EBITDA	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	815 342
Расход по налогу на прибыль	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(141 311)
Финансовые доходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	43 709
Финансовые расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(22 424)
Убыток по курсовым разницам	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(18 921)
Доля в (убытке) прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(3 297)
Прочие расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(28 642)
Износ и амортизация	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(204 400)
Чистая прибыль, относящаяся к неконтролирующим долям	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(9 149)
Чистая прибыль, относящаяся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	430 907

Примечание 29. Сегментная информация (продолжение)

За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025 г.

	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.	1 907 603
Межсегментная деятельность	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	-
Итого выручка от реализации	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	1 907 603
Операционные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(260 502)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(242 227)
ЕВИТДА	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	421 872
Расход по налогу на прибыль	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(90 430)
Финансовые доходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	37 732
Финансовые расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(19 365)
(Убыток) прибыль по курсовым разницам	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(69 220)
Доля в прибыли ассоциированных организаций и совместных предприятий	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	4 198
Прочие расходы	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(16 649)
Износ и амортизация	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(177 842)
Чистая прибыль от продолжающейся деятельности, относящаяся к неконтролирующим долям	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	(2 770)
Чистая прибыль (чистый убыток) от продолжающейся деятельности, относящиеся к акционерам ПАО «ЛУКОЙЛ»	н.д.	н.д.	н.д.	н.д.	87 526

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2026	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2025
Реализация нефти на территории России	н.д.	н.д.
Реализация нефти на экспорт	н.д.	н.д.
Реализация нефтепродуктов на территории России	н.д.	н.д.
Реализация нефтепродуктов на экспорт	н.д.	н.д.
Реализация продуктов нефтехимии в России	н.д.	н.д.
Реализация продуктов нефтехимии на экспорт	н.д.	н.д.
Реализация газа в России	н.д.	н.д.
Реализация энергии и связанных услуг в России	н.д.	н.д.
Прочая реализация на территории России	н.д.	н.д.
Прочая реализация на экспорт	н.д.	н.д.
Итого выручка от реализации	2 059 279	1 907 603

Примечание 30. 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.

Примечание 30. Справедливая стоимость (продолжение)

Ниже приводится сопоставление по категориям балансовой и справедливой стоимости финансовых активов и обязательств, отраженных в консолидированном отчете о финансовом положении, по состоянию на 30 июня 2026 г. и 31 декабря 2025 г.

30 июня 2026	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	42 355	-	-	42 355	42 355
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2	2	-	-	2
Финансовые обязательства:					
Кредиты и займы	293 692	82 548	-	190 840	273 388

31 декабря 2025	Балансовая стоимость	Справедливая стоимость			Итого
		Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	
Финансовые активы:					
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток	40 014	-	-	40 014	40 014
Финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прочий совокупный доход	2	2	-	-	2
Финансовые обязательства:					
Кредиты и займы	293 102	92 032	-	179 786	271 818

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.