



**Нафтна индустрия Сербии а.о.
Нови Сад**

**Промежуточная сокращенная финансовая
отчетность (неаудированная)**

По состоянию на 31 декабря 2025 г.

Данный вариант финансовых отчетов представляет перевод оригинала, подготовленного на сербском языке. Все сделано для того, чтобы обеспечить точный перевод оригинала. Однако, при толковании информации, взглядов или мнений вариант отчета на сербском языке имеет преимущество перед текстом перевода.

Содержание:**ПРОМЕЖУТОЧНАЯ СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ**

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении	3
Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе	4
Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала	5
Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств	6
Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности	
1. Общая информация	7
2. Основные положения учетной политики	7
3. Информация о сегментах	9
4. Денежные средства и их эквиваленты	11
5. Краткосрочные финансовые активы	11
6. Торговая и прочая дебиторская задолженность	11
7. Товарно-материальные запасы	13
8. Прочие оборотные активы	13
9. Основные средства	14
10. Активы в форме права пользования	15
11. Долгосрочные финансовые активы	15
12. Прочие внеоборотные активы	16
13. Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	16
14. Торговая и прочая кредиторская задолженность	17
15. Прочие краткосрочные обязательства	17
16. Прочие налоги к уплате	17
17. Долгосрочные кредиты и займы	17
18. Обязательства по аренде	18
19. Прочие долгосрочные финансовые обязательства	19
20. Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	19
21. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	20
22. Прочие доходы/(расходы), нетто	20
23. Убыток от курсовых разниц, нетто	20
24. Финансовые доходы	21
25. Финансовые расходы	21
26. Налог на прибыль	21
27. Оценка по справедливой стоимости	22
28. Условные и договорные обязательства	22
29. Операции со связанными сторонами	23
30. События после отчетной даты	25
Контактная информация	26

«НИС а.о.»

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Активы	Примечания	31 декабря 2025 г.	31 декабря 2024 г.
Оборотные активы		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Денежные средства и их эквиваленты	4	26 887 921	38 821 710
Краткосрочные финансовые активы	5	24 131 064	32 871 239
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	33 660 332	39 377 979
Товарно-материальные запасы	7	30 207 455	42 037 198
Предоплата по текущему налогу на прибыль		2 160 746	7 549 680
Прочие оборотные активы	8	7 376 629	12 610 817
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		139 187	17 915
Итого оборотные активы		124 563 334	173 286 538
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	302 189 726	299 210 788
Активы в форме права пользования	10	2 820 839	2 822 458
Инвестиционная собственность		1 660 263	1 512 766
Нематериальные активы		4 483 372	3 968 112
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества		31 016 682	31 016 682
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		322 372	-
Долгосрочные финансовые активы	11	6 467 852	7 228 512
Отложенные налоговые активы		5 530 178	4 278 690
Прочие внеоборотные активы	12	1 992 203	3 474 598
Итого внеоборотные активы		357 522 287	354 551 406
Итого активы		482 085 621	527 837 944
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	13	21 897 240	11 426 713
Краткосрочная часть обязательств по аренде	18	588 832	488 755
Торговая и прочая кредиторская задолженность	14	20 565 506	20 440 011
Прочие краткосрочные обязательства	15	5 485 789	10 525 538
Прочие налоги к уплате	16	6 322 102	13 139 353
Резервы предстоящих расходов и платежей		2 384 277	1 155 490
Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств		29 176	-
Итого краткосрочные обязательства		57 272 922	57 175 860
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	17	29 024 464	58 216 807
Долгосрочная часть обязательств по аренде	18	1 203 313	1 497 645
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	19	12 313 561	12 140 168
Резервы предстоящих расходов и платежей		12 999 305	12 652 906
Итого долгосрочные резервы и обязательства		55 540 643	84 507 526
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		40 863	41 960
Нераспределенная прибыль		287 700 993	304 582 398
Итого капитал		369 272 056	386 154 558
Итого обязательства и акционерный капитал		482 085 621	527 837 944

Кирилл Тюрденев
Генеральный директор
30 января 2026 года

Антон Черепанов
Финансовый директор

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

«НИС а.о.»

Промежуточный сокращенный отчет о совокупном доходе

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

	Примечания	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		Год, закончившийся 31 декабря	
		2025 г.	2024 г.	2025 г.	2024 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)	(неаудирован.)
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		51 210 790	93 955 108	250 823 684	371 734 008
Прочая выручка		4 146 497	4 782 548	20 360 673	19 267 812
Итого выручка от продаж	3	55 357 287	98 737 656	271 184 357	391 001 820
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(29 835 808)	(65 471 346)	(160 008 126)	(264 931 664)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	20	(8 782 395)	(10 494 400)	(37 806 265)	(38 117 886)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	21	(10 057 659)	(9 587 809)	(35 181 875)	(33 126 413)
Транспортные расходы		(236 284)	(508 199)	(1 351 153)	(1 709 826)
Износ, истощение и амортизация		(6 070 121)	(5 999 169)	(26 066 835)	(24 232 857)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 421 121)	(1 468 733)	(6 036 740)	(5 763 310)
Расходы на исследовательские работы		(219 359)	-	(219 369)	(187)
Итого операционные расходы		(56 622 747)	(93 529 656)	(266 670 363)	(367 882 143)
Прочие доходы/(расходы), нетто	22	(18 503 811)	154 637	(18 452 106)	852 742
Операционная прибыль/(убыток)		(19 769 271)	5 362 637	(13 938 112)	23 972 419
Убыток от курсовых разниц, нетто	23	(53 856)	(136 090)	(264 898)	(721 825)
Финансовые доходы	24	633 792	720 479	2 347 616	2 713 432
Финансовые расходы	25	(746 020)	(927 203)	(3 173 639)	(3 797 844)
Итого прочие расходы		(166 084)	(342 814)	(1 090 921)	(1 806 237)
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(19 935 355)	5 019 823	(15 029 033)	22 166 182
Расходы по текущему налогу на прибыль		823 877	(1 049 873)	1 552 840	(4 523 958)
Доходы по отложенному налогу на прибыль		467 910	367 501	1 242 788	738 354
Итого по налогу на прибыль	26	1 291 787	(682 372)	2 795 628	(3 785 604)
Прибыль/(убыток) за период		(18 643 568)	4 337 451	(12 233 405)	18 380 578
Прочий совокупный доход/(расход)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли/(убытка)					
Переоценка обязательств по выплатам работникам		(53 253)	(79 961)	(53 253)	(72 023)
Прибыль/(убыток) от инвестиций в долевыми инструментами		16	-	(88)	52
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		-	240	-	3 400
Прочий совокупный расход		(53 237)	(79 721)	(53 341)	(68 571)
Итого совокупный доход/(убыток) за период		(18 696 805)	4 257 730	(12 286 746)	18 312 007
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Србије»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		(114,34)	26,60	(75,02)	112,72
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

«НИС а.о.»

Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

Год, закончившийся 31 декабря 2025 и 2024 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

(неаудированный)	Примечания			Нераспределенная	Итого
		Акционерн. капитал	Резервы	прибыль	капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2024 г.		81 530 200	34 408	296 756 256	378 320 864
Прибыль за период		-	-	18 380 578	18 380 578
Прочий совокупный прибыль/(убыток)					
Прибыль от инвестиций в долевыe инструменты		-	52	-	52
Переоценка обязательств по выплатам работникам		-	-	(72 023)	(72 023)
Переоценка основных средств, переведенных в инвестиционную недвижимость		-	3 400	-	3 400
Итого совокупный прибыль за период		-	3 452	18 308 555	18 312 007
Распределение дивидендов	14	-	-	(10 478 261)	(10 478 261)
Прочее		-	4 100	(4 152)	(52)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2024 г.		81 530 200	41 960	304 582 398	386 154 558

(неаудированный)	Примечания			Нераспределенная	Итого
		Акционерн. капитал	Резервы	прибыль	капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.		81 530 200	41 960	304 582 398	386 154 558
Убытка за период		-	-	(12 233 405)	(12 233 405)
Прочий совокупный убыток					
Убыток от инвестиций в долевыe инструменты		-	(88)	-	(88)
Переоценка обязательств по выплатам работникам		-	-	(53 253)	(53 253)
Итого совокупный убыток за период		-	(88)	(12 286 658)	(12 286 746)
Распределение дивидендов	14	-	-	(4 595 042)	(4 595 042)
Внутренние трансферы		-	(295)	295	-
Прочее		-	(714)	-	(714)
Остаток по состоянию на 31 декабря 2025 г.		81 530 200	40 863	287 700 993	369 272 056

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

«НИС а.о.»

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств¹

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

	Примечания	Год, закончившийся 31 декабря	
		2025 г.	2024 г.
		(неаудирован.)	(неаудирован.)
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль/(убыток) до налогообложения		(15 029 033)	22 166 182
Корректировки:			
Финансовые расходы	25	3 173 639	3 797 844
Финансовые доходы	24	(2 347 616)	(2 713 432)
Убыток от курсовых разниц, нетто		245 183	732 508
Износ, истощение и амортизация		26 066 835	24 232 857
Расходы на обесценение финансовых активов	22	18 671 958	-
Обесценение геологоразведочных работ		219 369	187
Корректировки прочих резервов		1 254 382	425 265
Прочие неденежные статьи		84 168	(363 000)
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		32 338 885	48 278 411
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		5 294 941	5 397 214
Товарно-материальные запасы		11 631 844	17 147 808
Прочие оборотные активы		5 108 170	(3 605 399)
Торговая и прочая кредиторская задолженность		(6 018 403)	4 048 526
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		1 874 345	1 572 346
Всего изменения в оборотном капитале		17 890 897	24 560 495
Налог на прибыль		(1 743 788)	(4 703 104)
Проценты уплаченные		(2 789 590)	(3 479 357)
Проценты полученные		1 866 104	3 141 175
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		47 562 508	67 797 620
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки по выданным кредитам		(40 901 599)	(28 672 831)
Поступления по выданным кредитам		32 374 649	22 374 473
Капитальные затраты ²		(29 441 072)	(53 606 816)
Поступления от продажи основных средств		695 499	774 284
Возврат по банковских депозитов, нетто		-	25 000 000
Поступления от дивидендов		-	58 599
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(37 272 523)	(34 072 291)
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	13,17	14 451 314	36 597 922
Оттоки по кредитам и займам	13,17	(33 285 764)	(37 696 807)
Выплаты по аренде	18	(693 174)	(684 903)
Дивиденды, выплаченные собственникам Общества		(2 534 166)	(10 478 261)
Прочий отток денежных средств		-	1 871 610
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		(22 061 790)	(10 390 439)
Чистое увеличение / (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		(11 771 805)	23 334 890
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(161 984)	(783 673)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		38 821 710	16 270 493
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	4	26 887 921	38 821 710

¹ Политика Общества заключается в том, что потоки денежных средств следует отображать с учетом НДС.

² Чистые потоки денежных средств по инвестиционной деятельности включают НДС в размере 3,5 млрд РСД (2024: 6,2 млрд РСД)

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрија Србије а.о. Нови Сад» (далее – «Общество») является вертикально интегрированной нефтяной компанией, осуществляющей деятельность в основном в Республике Сербии. Основными видами деятельности Общества являются:

- разведка и добыча сырой нефти и газа,
- производство нефтепродуктов,
- реализация нефтепродуктов и газа на рынке,
- производство и реализация электроэнергии.

Остальная деятельность относится к реализации прочей продукции и услуг.

Общество зарегистрировано как публичное акционерное общество, котирующееся на Белградской фондовой бирже.

Настоящая промежуточная сокращенная финансовая отчетность утверждена генеральным директором и будет представлена Совету директоров в целях ее утверждения.

2. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

2.1. Основа подготовки финансовой отчетности

Общество ведет бухгалтерский учет и учетные записи в соответствии с принципами, правилами и практикой ведения бухгалтерского учета и налогообложения, предусмотренными законодательством Республики Сербии. Прилагаемая промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена на основании данных бухгалтерского учета Общества с внесением корректировок и реклассификаций, с целью представления информации в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

Настоящая Сокращенная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена исходя из принципа непрерывности деятельности. При проведении данной оценки руководство учитывало текущее и прогнозируемое состояние ликвидности Общества, доступ к финансированию, операционные показатели, а также общую регуляторную и геополитическую обстановку.

За год, закончившийся 31 декабря 2025 года, Общество зафиксировала чистый убыток. Несмотря на это, Общество сохранила высокий уровень положительного показателя EBITDA, что отражает устойчивость ее основных операций и способность генерировать операционный денежный поток. Руководство учитывало данные результаты при оценке способности Общества продолжать свою деятельность на основе принципа непрерывности, а также при планировании мер по смягчению последствий, направленных на решение потенциальных операционных и финансовых проблем, возникающих в связи с санкциями и перебоями в поставках (см. примечание 2.3. «Последствия введения санкций США»).

Руководство подготовило прогнозы движения денежных средств и оценило меры по смягчению рисков, включая текущее взаимодействие с соответствующими органами власти, сотрудничество с акционерами (включая Правительство Республики Сербии) и другие операционные меры, направленные на обеспечение непрерывности бизнеса. На основании этих оценок руководство полагает, что Общество сможет выполнять свои обязательства по мере наступления сроков их погашения в течение как минимум двенадцати месяцев с отчетной даты.

Учитывая присущую неопределенность в отношении будущего развития, масштабов и продолжительности санкций и связанных с ними регуляторных мер, существует существенная неопределенность, за которой руководство внимательно следит. Сокращенная промежуточная финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности и не включает никаких корректировок, которые потребовались бы в случае, если бы Общество не смогла продолжать свою деятельность.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

В 2025 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, но укрепился по отношению к доллару США (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 28), из-за геополитической ситуации. В текущей ситуации невозможно предположить, сколько продлится такая неопределенность, и на каком уровне произойдет стабилизация ключевых финансовых показателей.

Общество продолжает следить за макроэкономической ситуацией на предмет возможности оценить вышеупомянутые показатели с приемлемым уровнем достоверности.

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями МСБУ (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчетность». МСФО (IAS) 34 не требует представления в промежуточной финансовой отчетности всей информации, которая необходима в соответствии с требованиями МСФО (IFRS).

Квартальная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с требованиями Закона о рынке капитала и Регламента об отчетности публичных обществ.

Поправки к существующим стандартам, которые вступили в силу с 1 января 2025 г., не оказали существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность.

Общество планирует применить новый МСФО (IFRS) 18 «Представление и раскрытие информации в финансовой отчетности», а также поправки к действующим стандартам, принятые, но не вступившие в силу на дату выпуска настоящей сокращенной промежуточной финансовой отчетности, когда они вступят в силу. Общество ожидает, что поправки к действующим стандартам не окажут существенного влияния на сокращенную промежуточную финансовую отчетность. В отношении нового стандарта, который вступит в силу с 1 января 2027 г. и заменит МСБУ (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности», Общество в настоящее время оценивает его влияние на финансовую отчетность.

Общество не делало раскрытий, которые во многом дублируют информацию, содержащуюся в финансовой отчетности за 2025 год, в частности: основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки, раскрытия по финансовым рискам, и прочие раскрытия, которые сильно не изменились по структуре или сумме. Руководство Общества полагает, что раскрытие информации в настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности является достаточным для обеспечения надлежащего раскрытия, если рассматривать ее вместе с годовой финансовой отчетностью за 2025 год.

Подготовка данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности требует от руководства вынесения суждений, применения оценок и допущений, которые влияют на применение учетной политики и отражаемые суммы активов и обязательств. Существенные оценки и суждения включают в себя оценку ожидаемых кредитных убытков по займам и дебиторской задолженности в соответствии с МСФО (IFRS) 9 (примечание 11). Подробная информация представлена в годовой финансовой отчетности Общества.

Общество в целом не подвержено значительным сезонным колебаниям.

2.2. Изменение учетной политики

Основные положения учетной политики, основные бухгалтерские оценки и суждения, примененные в процессе составления данной промежуточной сокращенной финансовой отчетности, не отличаются от основных положений учетной политики, примененных при составлении финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2024 года.

2.3. Последствия введения санкций США

С 10 января 2025 года Общество включено в Список граждан особых категорий и запрещенных лиц Министерства финансов США.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

После включения в список, в течение 2025 года (за исключением периода с 9 октября 2025 года по 30 декабря 2025 года) Управление по контролю за иностранными активами (OFAC) выпустило ряд специальных лицензий, которые позволяли Обществу продолжать деятельность на время проведения переговоров относительно возможных изменений в структуре собственности. Последняя в 2025 году лицензия, позволяющая Обществу продолжать операционную деятельность, была выдана OFAC 31 декабря 2025 года со сроком действия до 23 января 2026 года.

Руководство оценило потенциальные последствия санкций и связанных с ними регуляторных мер. Тем не менее, в связи со значительной неопределенностью в отношении их масштабов, обеспечения соблюдения, продолжительности, а также меняющейся геополитической и экономической обстановки, окончательное влияние на финансовое положение Общества, результаты ее деятельности и денежные потоки не может быть надежно оценено на отчетную дату.

Из-за этого кратковременного перерыва в лицензировании (с 9 октября 2025 года по 30 декабря 2025 года) в декабре 2025 года Общество столкнулась с временной приостановкой работы нефтеперерабатывающего завода в Панчево по причине перебоев в поставках сырой нефти. Приостановка была устранена путем принятия операционных мер и была учтена руководством в рамках общей оценки рисков операционной деятельности и цепочки поставок. Никаких корректировок в сокращенная промежуточная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, в связи с этим событием признано не было.

Соответственно, в настоящей сокращенная промежуточная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, не было признано никаких корректировок в отношении обесценения, оценочных обязательств или изменений в бухгалтерских оценках, связанных с санкциями.

Несмотря на вышесказанное, санкции могут оказать существенное неблагоприятное влияние на Общество, включая, помимо прочего:

- ограничения в доступе к международным финансовым рынкам и операциям в долларах США;
- нарушения взаимоотношений с поставщиками, клиентами и другими деловыми партнерами;
- потенциальное снижение выручки и рентабельности из-за ограничений в торговой деятельности; и
- операционные сложности, включая сбои в цепочках поставок и увеличение затрат, связанных с закупками сырой нефти, оборудования и услуг.

Общество продолжает активно отслеживать развитие событий, взаимодействовать с OFAC и другими компетентными органами, а также реализовывать меры по смягчению последствий, направленные на обеспечение непрерывности бизнеса. Общество также сотрудничает со своими акционерами, включая Правительство Республики Сербии, с целью поиска соответствующих решений для выхода из текущей ситуации и обеспечения долгосрочной устойчивости своей деятельности.

При подготовке финансовой отчетности руководством было применено профессиональное суждение в отношении принципа непрерывности деятельности. Полное раскрытие информации приведено в примечании 2.1.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 г. Операционными сегментами являются такие компоненты организации, результаты операционной деятельности которых проходят регулярную оценку со стороны лица, отвечающего за принятие ключевых операционных решений, и по которым имеется отдельная финансовая информация.

«НИС а.о.»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Общество выделяет два операционных сегмента: сегмент разведки и добычи и сегмент переработки, маркетинга и сбыта.

Сегмент разведки и добычи включает в себя следующие операции Общества: разведку, разработку и добычу сырой нефти и природного газа, а также нефтепромысловые услуги. Сегмент переработки, маркетинга и сбыта осуществляет переработку сырой нефти в нефтепродукты, а также покупает, продает и транспортирует сырую нефть и нефтепродукты. Расходы Корпоративного центра и сегмент Энергетика представлены в составе сегмента переработки, маркетинга и сбыта.

Исключаемые взаиморасчеты между сегментами и прочие корректировки представляют собой операции по продаже между сегментами и нереализованную прибыль в основном от продажи нефти и нефтепродуктов, а также прочие корректировки. Выручка от операций по продаже между сегментами рассчитывается исходя из прогнозируемых рыночных цен.

Показатель EBITDA представляет собой EBITDA Общества. Руководство полагает, что показатель EBITDA является удобным инструментом для оценки эффективности операционной деятельности Общества, поскольку отражает динамику прибыли без учета влияния некоторых начислений. EBITDA определяется как прибыль до процентов, расходов по налогу на прибыль, амортизации, истощения и износа, финансовых доходов (расходов) нетто, прочих неоперационных доходов (расходов). EBITDA является дополнительным финансовым показателем, не предусмотренным МСФО, который используется руководством для оценки деятельности.

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2025 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	43 795 109	272 203 050	(44 813 802)	271 184 357
Межсегментная	42 165 176	2 648 626	(44 813 802)	-
Внешняя	1 629 933	269 554 424	-	271 184 357
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	25 602 303	5 228 072	-	30 830 375
Амортизация	(13 698 261)	(12 368 574)	-	(26 066 835)
Расходы на обесценение финансовых активов (примечание 22)	-	(18 671 958)	-	(18 671 958)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(6 446)	(258 452)	-	(264 898)
Финансовые расходы, нетто	(135 490)	(690 533)	-	(826 023)
Налог на прибыль	-	2 795 628	-	2 795 628
Прибыль/(убыток) сегмента	11 806 694	(24 040 099)	-	(12 233 405)

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за год, закончившийся 31 декабря 2024 года:

	Разведка и добыча	Переработка и маркетинг	Исключено	Итого
Выручка по сегментам	57 869 171	388 557 695	(55 425 046)	391 001 820
Межсегментная	52 736 119	2 688 927	(55 425 046)	-
Внешняя	5 133 052	385 868 768	-	391 001 820
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	37 949 644	10 005 551	-	47 955 195
Амортизация	(12 965 557)	(11 267 300)	-	(24 232 857)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(184 880)	(536 945)	-	(721 825)
Финансовые расходы, нетто	(149 255)	(935 157)	-	(1 084 412)
Налог на прибыль	(329 842)	(3 455 762)	-	(3 785 604)
Прибыль/(убыток) сегмента	24 359 833	(5 979 255)	-	18 380 578

«НИС а.о.»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за год, закончившиеся 31 декабря 2025 и 2024 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Прибыль/(убыток) за период, нетто	(18 643 568)	4 337 451	(12 233 405)	18 380 578
Расходы по налогу на прибыль	(1 291 787)	682 372	(2 795 628)	3 785 604
Финансовые расходы	746 020	927 203	3 173 639	3 797 844
Финансовые доходы	(633 792)	(720 479)	(2 347 616)	(2 713 432)
Износ, истощение и амортизация	6 070 121	5 999 169	26 066 835	24 232 857
Убыток от курсовых разниц, нетто	53 856	136 090	264 898	721 825
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	18 503 811	(154 637)	18 452 106	(852 742)
Прочие неоперационные расходы, нетто	155 001	91 890	249 546	602 661
EBITDA	4 959 662	11 299 059	30 830 375	47 955 195

Влияние существенных разовых статей на результат Общество

В целях обеспечения лучшего понимания базовых показателей деятельности Общество, в таблице ниже представлен анализ результата Общество за годы, закончившиеся 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года. Данный анализ отражает результат Общество до учета разовых статей, связанных с убытками от обесценения, признанными в соответствии с МСФО (IFRS) 9.

Убытки от обесценения относятся к долгосрочным займам, выданным дочерним обществам NIS Petrol Болгария и NIS Petrol Румыния, как раскрыто в примечании 11.

	Год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
Прибыль/(убыток) Общество за период	(12 233 405)	18 380 578
Обесценение долгосрочных кредиты, выданных Petrol Болгария (примечание 11, 22)	2 683 522	-
Обесценение долгосрочных кредиты, выданных Petrol Румыния (примечание 11, 22)	15 988 436	-
Эффект по налогу на прибыль от убытка от обесценения	(254 761)	-
Прибыль Общество за период до убытков от обесценения	6 183 792	18 380 578

Анализ выручки от продажи нефти, газа и нефтепродуктов, электроэнергии, доход от аренды и прочие продажи представлен в следующей таблице:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
Продажа сырой нефти	-	5 042 244
Продажи природного газа:	574 581	217 712
Опт	574 581	217 712
Продажи нефтепродуктов:	250 249 103	366 474 052
Розница	92 855 221	106 235 625
Опт	157 393 882	260 238 427
Продажи электроэнергии	748 930	933 083
Доход от аренды	443 169	357 872
Прочие продажи	19 168 574	17 976 857
Итого выручка от реализации	271 184 357	391 001 820

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 12 474 496 РСД (2024 г.: 12 788 758 РСД).

Все обязательства исполнения, касающиеся заказчиков, удовлетворяются в момент, когда заказчик получает контроль над обещанным активом, а юридическое лицо удовлетворяет обязательство исполнения.

«НИС а.о.»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	4 862 972	9 955 372
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	22 021 563	28 862 541
Прочие денежные средства	3 386	3 797
	26 887 921	38 821 710

Справедливая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их балансовой стоимости.

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Краткосрочные кредиты дочерним обществам (централизованное управление)	16 392 618	7 601 578
Текущая часть долгосрочных кредитов в дочерние общества (примечание 11)	33 556 277	35 152 987
За вычетом корректировки стоимости	(25 817 831)	(9 883 326)
	24 131 064	32 871 239

Краткосрочные займы — это займы, предоставляемые дочерним обществам по мере необходимости в рамках централизованного управления денежными средствами группы. Таким образом обеспечивается поддержание достаточной ликвидности дочерних обществ, в то время как материнская компания осуществляет централизованный контроль и управление денежными средствами. Наиболее значительная часть краткосрочных займов на отчетную дату приходится на дочерние общества «ХИП Петрохемия» (12 303 489 РСД) и «Нафтагас Нефтесервисы» (3 974 457 РСД). Балансы по остальным дочерним обществам по отдельности не являются существенными. Займы являются необеспеченными, деноминированы в сербских динарах, облагаются средней процентной ставкой BEONIA и полугодовой ставкой BELIBOR, и подлежат погашению по требованию.

Увеличение резерва под обесценение в течение периода в основном связано с обесценением индивидуально оцениваемых инвестиций (займы и начисленные проценты), предоставленных дочерним обществам «НИС Петрол Болария» и «НИС Петрол Румыния», на сумму 18 671 958 РСД (примечания 11 и 22).

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая дебиторская задолженность - третьи стороны	26 148 323	36 022 252
Торговая дебиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 29)	14 463 553	10 461 435
Прочая дебиторская задолженность - третьи стороны	73 346	81 779
Прочая дебиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 29)	10 796	16 950
За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности - третьи стороны	(6 791 244)	(6 962 133)
За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 29)	(214 477)	(214 477)
За вычетом резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности	(29 965)	(27 827)
	33 660 332	39 377 979

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Руководство Общества регулярно оценивает кредитное качество торговой и другой дебиторской задолженности, с учетом анализа состава кредитного портфеля по срокам формирования/возникновения дебиторской задолженности и длительности отношений с Обществом.

Дебиторская задолженность от дочерних обществ подлежит отдельной оценке кредитного риска. Руководство считает, что профиль риска такой дебиторской задолженности отличается от профиля риска дебиторской задолженности от третьих лиц в связи с существующими механизмами контроля.

Руководство считает, что не обесцененная торговая и другая дебиторская задолженность, а также другие оборотные активы являются полностью возместимыми.

Балансовая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности Общества в основном выражена в сербских динарах.

7. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Сырая нефть	13 920 927	19 942 889
Нефтепродукты	13 336 420	19 295 703
Сырье и материалы	5 975 477	5 771 208
Прочее	1 271 360	1 353 517
<i>За вычетом резерва под обесценение запасов</i>	<i>(4 296 729)</i>	<i>(4 326 119)</i>
	30 207 455	42 037 198

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Авансы уплаченные	2 468 579	1 341 449
Отложенный НДС	1 159 384	3 599 608
Предоплаченные расходы	218 675	460 521
Предоплаченные таможенные пошлины	99 957	75 447
Предоплаченный акциз	3 084 278	6 683 336
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 825 756	7 936 113
<i>За вычетом резерва под обесценение прочих оборотных активов</i>	<i>(7 480 000)</i>	<i>(7 485 657)</i>
	7 376 629	12 610 817

Увеличение суммы авансовых платежей в основном обусловлено операционными ограничениями, возникшими в условиях санкций, а также графиком платежей по договорам поставки.

Отложенный НДС на 31 декабря 2025 г. в размере 1 159 384 РСД (31 декабря 2024 г.: 3 599 608 РСД) представляет собой входящий НДС, заявленный по счетам, полученным и учтенным в текущем периоде, в то время как под входящий НДС будет создан резерв в следующем учетном периоде.

Предоплаченные акцизы, по состоянию на 31 декабря 2025 года, в размере 3 084 278 РСД (31 декабря 2024: 6 683 336 РСД) относятся к акцизам, уплаченным за готовую продукцию, которая хранится на не акцизном складе.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность, главным образом, относится к обесцененной сомнительной дебиторской задолженности.

«НИС а.о.»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2025 г.						
Первоначальная стоимость	248 033 301	181 088 848	66 121 557	17 227 220	28 956 223	541 427 149
Корректировка стоимости и обесценение	(110 269 454)	(86 230 092)	(35 478 947)	(10 030 457)	(207 411)	(242 216 361)
Остаточная стоимость	137 763 847	94 858 756	30 642 610	7 196 763	28 748 812	299 210 788
Год, закончившийся 31 декабря 2025 года						
Поступление	20 354 705	2 636 291	5 992 003	281 932	(721 933)	28 542 998
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	577 584	-	-	193	-	577 777
Эффект обесценивания, нетто	-	-	(11 684)	-	(36 977)	(48 661)
Амортизация	(13 537 517)	(8 555 326)	(2 415 229)	(497 370)	-	(25 005 442)
Перевод в внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	(2 986)	(119 429)	-	(122 415)
Выбытие и списание	(8 374)	(34 671)	(4 612)	(959)	(220 791)	(269 407)
Прочие переводы	321	(1 191)	(9 232)	17 422	(703 232)	(695 912)
	145 150 566	88 903 859	34 190 870	6 878 552	27 065 879	302 189 726
На 31 декабря 2025 г.						
Первоначальная стоимость	268 436 891	181 585 886	71 875 655	16 595 861	27 290 636	565 784 929
Корректировка стоимости и обесценение	(123 286 325)	(92 682 027)	(37 684 785)	(9 717 309)	(224 757)	(263 595 203)
Остаточная стоимость	145 150 566	88 903 859	34 190 870	6 878 552	27 065 879	302 189 726

«НИС а.о.»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения в активах в форме права пользования за год, закончившихся 31 декабря 2025 года показаны в таблице ниже:

	Земельны е участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2025. г	12 099	885 682	219 392	1 705 285	2 822 458
Поступление	-	40 315	388 718	31 841	460 874
Амортизация	(3 891)	(116 098)	(117 493)	(176 560)	(414 042)
Переводы	-	-	-	(30 567)	(30 567)
Уменьшения	-	-	(595)	(50 661)	(51 256)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	9 974	23 398	-	33 372
На 31 декабря 2025.	8 208	819 873	513 420	1 479 338	2 820 839

11. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные кредиты дочерним обществам	41 986 243	41 601 373
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	839 712	837 800
Прочие долгосрочные финансовые вложения	20 087	25 060
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	124 212	124 315
За вычетом текущих погашений долгосрочных кредитов (примечание 5)	(33 556 277)	(35 152 987)
За вычетом корректировки стоимости долгосрочных финансовых вложений (примечание 5)	(2 946 125)	(207 049)
	6 467 852	7 228 512

Долгосрочные кредиты представляют собой средства, выданные дочерним обществам для стратегических и операционных целей. Текущая часть этих займов включает суммы, подлежащие уплате в течение 12 месяцев с отчетной даты, а нетекущая часть представляет собой остатки, подлежащие уплате после этого срока.

Долгосрочные кредиты, выданные дочерним компаниям (включая текущую часть и резерв под обесценение) по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года представлены в таблицах ниже:

На 31 декабря 2025	Текущая часть (примечание 5)	Долгосрочна я часть	Итого выдано займов	Резерв под обесценение	Чистая сумма
NIS Petrol srl	19 037 639	2 157 985	21 195 624	(15 973 808)	5 221 816
НИС Петрол еоод	11 280 029	-	11 280 029	(7 881 497)	3 398 532
НИС Петрол доо					
Баня-Лука	39 605	3 768 921	3 808 526	(2 742 925)	1 065 601
НИС Петрол а.о., Белград	1 121 209	2 067 402	3 188 611	-	3 188 611
Ядран-Нафтагас д.о.о.	2 077 795	435 658	2 513 453	(2 123 678)	389 775
	33 556 277	8 429 966	41 986 243	(28 721 908)	13 264 335

«НИС а.о.»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

На 31 декабря 2024	Текущая часть (примечание 5)	Долгосрочная часть	Итого выдано займов	Резерв под обесценение	Чистая сумма
NIS Petrol srl	16 900 777	3 892 516	20 793 293	-	20 793 293
НИС Петрол еоод	11 170 603	-	11 170 603	(5 188 587)	5 982 016
НИС Петрол доо					
Баня-Лука	3 991 716	-	3 991 716	(2 736 678)	1 255 038
НИС Петрол а.о., Белград	1 075 339	2 062 694	3 138 033	-	3 138 033
Ядран-Нафтагас д.о.о.	2 014 552	493 176	2 507 728	(2 118 841)	388 887
	35 152 987	6 448 386	41 601 373	(10 044 106)	31 557 267

Как описано в Примечании 2.1 («Основа подготовки финансовой отчетности»), подготовка данной сокращенной промежуточной финансовой отчетности предполагает вынесение руководством существенных суждений и оценок, включая оценку ожидаемых кредитных убытков по кредиты и долгосрочным финансовым активам в соответствии с МСФО (IFRS) 9.

На основании данной оценки в течение периода были признаны ожидаемые кредитные убытки в размере 18 677 802 РСД (включая убыток от курсовой разницы в сумме 5 844 РСД), (примечания 3, 22 и 23). Признание данных убытков отражает произведенную руководством оценку возмещаемой стоимости соответствующих финансовых активов на отчетную дату. Подробные раскрытия информации о методологии, допущениях и анализе чувствительности представлены в годовой финансовой отчетности.

Кредиты являются необеспеченными, деноминированы в сербских динарах и евро, облагаются фиксированной ставкой 2,1% или полугодовой ставкой EURIBOR плюс 2,1%–2,9% годовых и подлежат погашению в соответствии с согласованным графиком, при этом часть кредитов, предоставленных иностранным дочерним обществам, является субординированной.

12. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Авансы, уплаченные за основные средства	1 304 517	2 810 616
Предоплаченные расходы	55 739	75 517
Прочие финансовые активы	909 523	901 105
<i>За вычетом резерва на прочие финансовые активы</i>	(270 414)	(278 654)
<i>За вычетом резерва на выданные авансы</i>	(7 162)	(33 986)
	1 992 203	3 474 598

13. КРАТКОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ, ЗАЙМЫ И ТЕКУЩАЯ ЧАСТЬ ДОЛГОСРОЧНЫХ КРЕДИТОВ И ЗАЙМОВ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Краткосрочные кредиты	2 512 460	2 387 513
Процентные обязательства	139 625	223 371
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 17)	19 245 155	8 815 829
	21 897 240	11 426 713

Изменения обязательств Общества по долгосрочным кредитам и займам представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
На 1 января	2 387 513	3 606 281
Поступления	9 986 675	24 542 557
Платежи	(9 861 726)	(25 761 325)
Неденежные операции	(2)	-
На 31 декабря	2 512 460	2 387 513

14. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Торговая кредиторская задолженность - третьи стороны	4 978 739	10 311 263
Торговая кредиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 29)	9 741 158	6 316 564
Обязательства по выплате дивидендов	5 844 191	3 783 398
Прочая кредиторская задолженность	1 418	28 786
	20 565 506	20 440 011

Дивиденды к выплате, объявленные за год, закончившийся 31 декабря 2024 года, в размере 4 595 042 РСД или 28,18 РСД на акцию (31 декабря 2023 года: 10 478 261 РСД или 64,26 РСД на акцию). Распределение дивидендов было утверждено на Общем собрании акционеров, состоявшемся 20 июня 2025 года, и выплачено 22 октября 2025 года, при этом выплата дивидендов определенным акционерам была отложена в соответствии с решением Общего собрания в связи с действующими санкциями.

15. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	2 138 699	5 055 703
- Программы лояльности клиентов	746 954	949 116
- Отложенный доход	38 003	55 648
Выплаты работникам	2 156 108	4 263 714
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	406 025	201 357
	5 485 789	10 525 538

Выручка в размере 5 374 490 РСД (31 декабря 2024 г: 4 831 194 РСД) была признана в текущем отчетном периоде в связи с контрактными обязательствами по состоянию на 1 января 2025 года из которых 4 653 648 РСД (31 декабря 2024 г: 4 243 270 РСД) относится к авансам и 720 842 РСД (31 декабря 2024 г: 587 924 РСД) - к программе лояльности клиентов.

16. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Налог на добычу полезных ископаемых	498 409	438 324
НДС	1 760 731	2 594 634
Акциз	3 402 482	8 463 280
Сборы за товарные запасы	128 631	348 084
Таможенные платежи	5 468	73 717
Сборы по энергетической эффективности	14 636	39 876
Прочие налоги и сборы	511 745	1 181 438
	6 322 102	13 139 353

17. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Банковские кредиты	46 392 416	65 159 107
Прочие долгосрочные кредиты и займы	1 877 203	1 873 529
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов (примечание 13)	(19 245 155)	(8 815 829)
	29 024 464	58 216 807

«НИС а.о.»**Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.***(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)*

Изменения обязательств Общества по долгосрочным кредитам и займам представлены следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
На 1 января	65 159 107	65 223 168
Поступления	4 464 639	12 055 365
Платежи	(23 424 038)	(11 935 482)
Неденежные операции	49 497	(95 468)
Курсовые разницы (примечание 23)	143 211	(88 476)
На 31 декабря	46 392 416	65 159 107

Банковские кредиты

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Итого банковские кредиты	46 392 416	65 159 107
Текущая часть	(19 245 155)	(8 815 829)
	27 147 261	56 343 278

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
От 1 года до 2 лет	6 323 799	30 987 592
От 2 до 5 лет	20 578 503	24 567 096
Более 5 лет	244 959	788 590
	27 147 261	56 343 278

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 46 392 416 РСД (31 декабря 2024 г.: 65 159 107 РСД) выражена в Евро.

Указанные обязательства по кредитам Общество погашает в соответствии с предусмотренными в договорах сроками, т.е. в соответствии с установленными аннуитетными планами. С кредиторами Общество оговорило переменные процентные ставки. Переменные процентные ставки привязаны к Euribor. Руководство полагает, что Общество выполнит все оговоренные обязательства по кредитам в установленные сроки.

Кредитные соглашения содержат финансовые ковенанты, требующие от Общества поддержания соотношения между задолженностью и показателем EBITDA. Руководство считает, что Общество, по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года, соблюдает указанные ковенанты.

Несмотря на то, что кредитные договоры содержат ковенанты об обязательном досрочном погашении в случае введения международных санкций в отношении Общества, по состоянию на 31 декабря 2025 года кредиторы не предъявляли требований о досрочном взыскании задолженности благодаря активному взаимодействию с кредиторами и Народным банком Сербии. Учитывая текущую геополитическую обстановку и связанные с санкциями риски, существует неопределенность относительно возможного будущего применения данного положения. Общества осуществляет постоянный мониторинг ситуации и проводит оценку рисков в координации со своими юридическими консультантами.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 1 877 203 РСД (31 декабря 2024 г.: 1 873 529 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

18. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	31 декабря 2025	31 декабря 2024
Долгосрочные обязательства по аренде	1 203 313	1 497 645
Краткосрочные обязательства по аренде	588 832	488 755
	1 792 145	1 986 400

«НИС а.о.»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 25)	76 112	95 416
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	36 598	74 883
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	2 301	11 521
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 222 212	1 264 305
Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:		
	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
На 1 января	1 986 400	2 132 016
Платежи	(693 174)	(684 903)
Неденежные операции	490 491	545 634
Курсовые разницы (примечание 23)	8 428	(6 347)
На 31 декабря	1 792 145	1 986 400

19. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 12 313 561 РСД (2024 г.: 12 140 168 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 864 962 РСД (2024 г.: 837 800 РСД) за проект по разведке нефти и газа и обязательства по внесению дополнительного капитала, для программы строительства новых производственных мощностей «ХИП Петрохемия» в размере 11 448 599 РСД (2024 г.: 11 302 368 РСД).

20. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	1 210 962	1 186 259	4 705 383	4 392 571
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти газа и нефтепродуктов)	320 906	384 540	1 254 892	1 283 785
Ремонт и техническое обслуживание	1 740 719	1 815 591	5 996 342	5 633 557
Электроэнергия для дальнейшей реализации	521	48 783	74 288	120 995
Электроэнергия и коммунальные услуги	1 674 559	2 470 765	8 770 194	9 202 359
Расходы на безопасность и охрану	233 750	310 064	809 149	767 838
Транспортные расходы на производстве	375 528	388 360	1 489 323	1 565 051
Прочие	3 225 450	3 890 038	14 706 694	15 151 730
	8 782 395	10 494 400	37 806 265	38 117 886

Расходы на электроэнергию для дальнейшей продажи являются частью прочих непроизводственных расходов.

Прочие расходы в основном связаны со стоимостью других товаров, реализованных на автозаправочных станциях, в размере 10 351 123 РСД (2024 г.: 10 652 110 РСД).

21. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Расходы на персонал	4 658 183	4 191 836	15 817 315	15 137 815
Расходы франчайзера	1 610 097	1 431 567	6 136 655	5 538 681
Юридические аудиторские и консультационные услуги	793 170	919 393	2 129 053	2 215 134
Затраты на текущий ремонт	467 827	501 815	1 656 154	1 530 178
Рекламные и маркетинговые затраты	81 028	219 456	327 735	494 943
Электроэнергия и коммунальные услуги	283 284	216 084	976 337	890 685
Расходы на аренду	23 240	15 079	48 485	92 688
Командировочные расходы	34 037	93 317	125 599	335 305
Техника безопасности и охрана труда	328 549	343 046	1 182 854	1 085 320
Расходы по страхованию	18 490	28 616	76 497	106 823
Транспорт и хранение	76 339	92 414	370 985	333 852
Резерв под сомнительную задолженность	(19 884)	(25 443)	(26 367)	(54 409)
Прочие	1 703 299	1 560 629	6 360 573	5 419 398
	10 057 659	9 587 809	35 181 875	33 126 413

Прочие расходы в размере 6 360 573 РСД (2024 г.: 5 419 398 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

22. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ (РАСХОДЫ), НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Штрафы	49 933	123 614	225 710	545 292
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	92 611	(14 731)	(14 477)	(70 203)
Обесценение нефинансовых активов	144 666	68 657	61 821	47 383
Расходы на обесценение финансовых активов (примечание 5)	(18 671 958)	-	(18 671 958)	-
Благотворительные и социальные выплаты	(145 895)	(172 073)	(176 626)	(196 808)
Прочие	26 832	149 170	123 424	527 078
	(18 503 811)	154 637	(18 452 106)	852 742

23. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц (примечание 17,18,19)	40 131	89 839	257 089	261 008
- убыток от курсовых разниц (примечание 17,18,19)	(35 992)	(40 111)	(384 322)	(151 039)
Убыток от курсовых разниц нетто от операционной деятельности	(57 995)	(185 818)	(137 665)	(831 794)
	(53 856)	(136 090)	(264 898)	(721 825)

24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Процентный доход от размещения депозитов в банках	330 368	415 610	1 186 573	1 646 191
Доходы от реструктуризации кредитов и займов	-	(22 327)	6 862	95 469
Доход по дивидендам	-	58 599	-	58 599
Процентный доход по выданным займам	303 424	268 597	1 154 181	913 173
	633 792	720 479	2 347 616	2 713 432

25. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период закончившийся 31 декабря		За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024	2025	2024
Процентные расходы	608 657	876 747	2 854 405	3 519 806
Убытки от реструктуризации кредита	22 187	(11 643)	50 727	-
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	35 482	39 604	141 256	150 623
Эффект дисконтирования финансовых средств	49 696	13 335	16 224	89 477
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – убытки	29 998	29 685	119 521	118 273
Минус: капитализированные проценты	-	(20 525)	(8 494)	(80 335)
	746 020	927 203	3 173 639	3 797 844

За год который закончен 31 декабря 2025 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 76 112 РСД (за год закончившийся 31 декабря 2024 года: 95 416 РСД) (примечание 18).

26. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

Компания „НИС“ подала заявку на налоговую консолидацию за 2024 и 2025 год, одобренную налоговыми органами. Это было сделано в соответствии с законодательством Сербии, которое позволяет группе взаимосвязанных юридических лиц, где одна компания прямо или косвенно контролирует не менее 75% остальных, может рассматриваться как единый налогоплательщик для целей налога на прибыль предприятий. Все компании в группе должны быть налоговыми резидентами Республики Сербия. После одобрения консолидация действует в течение пяти лет.

В результате налоговой консолидации Общества смогло использовать накопленные налоговые убытки некоторых дочерних компаний для компенсации консолидированной налогооблагаемой базы, что привело к значительному налоговому зачету. Эта налоговая льгота, относящаяся к предыдущему налоговому году (2024) в размере 1 455 629 РСД, была признана в текущем финансовом году (2025) после получения окончательной налоговой оценки. Влияние этой налоговой льготы учтено в соответствии с МСБУ (IAS) 12 «Налог на прибыль» и отражено в строке «Расходы по налогу на прибыль» консолидированного отчета о прибылях и убытках.

Влияние текущего налога на прибыль и корректировки, относящейся к предыдущему году, представлено в таблице ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря	
	2025	2024
Текущий расход по налогу на прибыль	-	(4 523 958)
Влияние налоговой консолидации (2024)	1 455 629	-
Прочие корректировки предыдущего года	97 211	-
Отсроченный подоходный налог	1 242 788	738 354
Совокупный подоходный налог	2 795 628	(3 785 604)

27. ОЦЕНКА ПО СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

В промежуточной сокращенной финансовой отчетности инвестиционная собственность и финансовые активы, предназначенные для продажи приведены в оценке по справедливой стоимости. Методы, используемые при оценке по справедливой стоимости аналогичны тем, которые были раскрыты в финансовой отчетности за период заканчивающийся 31 декабря 2024 года. В промежуточных периодах переноса средств между уровнями иерархии оценки честной стоимости не осуществлялось.

По состоянию на 31 декабря 2025 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

28. УСЛОВНЫЕ И ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговые риски

Налоговое законодательство допускает возможность разных толкований и подвержено частым изменениям. Трактовка правил налогообложения налоговыми органами может отличаться от трактовки руководства Общества. В связи с этим налоговые позиции, определенные руководством, могут быть успешно оспорены соответствующими налоговыми органами и Обществу как следствие могут быть начислены дополнительные суммы налогов штрафов и пеней. Срок исковой давности по налоговым обязательствам – пять лет. Налоговые проверки могут охватывать пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. Руководство оценило, что по состоянию на 31 декабря 2025 года Обществом погашены все налоговые обязательства перед государством.

Экономическая среда в Республике Сербии

Обострение геополитической ситуации в результате событий украинского кризиса привело к дестабилизации товарных и финансовых рынков. В настоящее время невозможно предположить, сколько продлится данный период неопределенности.

В настоящее время оценка воздействия санкций на деятельность Общества продолжается.

Руководство предпринимает необходимые меры с целью обеспечения устойчивости деятельности Общества. Однако, будущие эффекты текущей экономической ситуации трудно предугадать, а текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов.

Обязательства по охране окружающей среды

Руководство Общества провело оценку и создало резерв под обязательство по охране окружающей среды, по состоянию на отчетную дату, в размере 290 132 РСД (на 31 декабря 2024 г: 373 479 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Обществом требований законодательства Республики Сербии.

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

Руководство Общества считает, что на основании действующего природоохранного законодательства, расходы, связанные с охраной окружающей среды, не превышают в значительной степени сумму созданного резерва. Однако, в будущем возможен существенный рост данных расходов в случае ужесточения законодательства.

Капитальные обязательства

По состоянию на 31 декабря 2025 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 3 177 738 РСД (31 декабря 2024 года: 4 852 949 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

29. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В целях подготовки настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности стороны считаются связанными если одна из сторон имеет возможность контролировать другую сторону или в значительной степени влиять на принятие финансовых и оперативных решений в соответствии с МСБУ (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах».

В год, закончившийся 31 декабря 2025 г., а также в 2024 году Общество вступало в деловые отношения со своими связанными сторонами. В указанные периоды крупнейшие операции со связанными сторонами были связаны с продажей нефтепродуктов и электроэнергии.

Ниже представлены остатки по операциям со связанными сторонами (без корректировки) по состоянию на 31 декабря 2025 года и 31 декабря 2024 года:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 31 декабря 2025 г.			
Краткосрочные финансовые активы	24 131 064	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	14 096 519	-	163 353
Прочие оборотные активы	-	-	1 477
Активы в форме права пользования	127 194	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	171 654
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	31 016 682	-	-
Долгосрочные финансовые активы	6 363 582	-	-
Прочие долгосрочные активы	3 782	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(7 481 027)	-	(2 260 131)
Прочие краткосрочные обязательства	(191 958)	-	(425)
Краткосрочные кредиты займы	(2 523 513)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(12 228)	-	-
Долгосрочные обязательства	(1 174 133)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(120 694)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 448 598)	-	-
	52 786 672	-	(885 272)

«НИС а.о.»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
На 31 декабря 2024 г.			
Краткосрочные финансовые активы	32 871 239	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	10 213 376	-	50 532
Прочие оборотные активы	1 919	-	540 205
Активы в форме права пользования	95 917	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	31 016 682	-	-
Долгосрочные финансовые активы	7 123 387	-	-
Прочие долгосрочные активы	39 898	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(5 773 742)	-	(542 822)
Прочие краткосрочные обязательства	(56 815)	-	(389)
Краткосрочные кредиты займы	(2 400 033)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(7 574)	-	-
Долгосрочные обязательства	(1 171 459)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(92 279)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(11 302 368)	-	-
	60 558 148	-	1 086 326

За год, закончившийся 31 декабря 2025 и 2024 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За год, закончившийся 31 декабря 2025 г.			
Выручка от продажи	38 920 831	-	1 742 274
Расходы на закупку продукции и услуг	(22 061 442)	-	(2 038 793)
Прочие расходы, нетто	(17 872 528)	-	(29 643)
	(1 013 139)	-	(326 162)

	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
За год, закончившийся 31 декабря 2024 г.			
Выручка от продажи	53 454 485	-	279 212
Расходы на закупку продукции и услуг	(23 269 805)	-	(3 576 553)
Прочие доходы/(расходы), нетто	627 381	-	(338)
	30 812 061	-	(3 297 679)

Деятельность в Болгарии и Румынии

В настоящее время деятельность Общества в Болгарии (сбыт) и Румынии (добыча углеводородов и сбыт) сталкивается со значительными трудностями, которые влияют на общие результаты и будущие перспективы на этих рынках, в связи с чем рассматривается как возможность дальнейшего развития, так и выход с этих рынков.

Учитывая вышеизложенное, в июне 2025 года Совет директоров принял решение о конвертации всей непогашенной дебиторской задолженности, включая субординированные и финансовые кредиты, а также коммерческую дебиторскую задолженность, в уставный капитал дочерней компании NIS Petrol Bulgaria. Процедура конвертации начата.

Кроме того, Совет директоров одобрил продажу дочерней компании NIS Petrol Bulgaria при условии соблюдения условий оферты и выполнения определенных предварительных условий. Сделка связана с продажей полного пакета акций Компании в дочерней компании. Более подробная информация будет раскрыта, как только результат станет достаточно определенным.

30. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

После 31 декабря 2025 года, а именно 19 января 2026 года, Общества направила запрос в Управление по контролю за иностранными активами США (OFAC) о выдаче новой специальной лицензии, которая позволила бы Обществу продолжать операционную деятельность после 23 января 2026 года. Запрос был подан в контексте продолжающихся обсуждений изменения структуры собственности и на основании подписанного меморандума о взаимопонимании, охватывающего основные условия продажи и связанные с ней действия по покупке между «Газпром нефтью» и MOL.

В рамках предыдущей лицензии OFAC (примечание 2.3) на нефтеперерабатывающем заводе в Панчево были начаты первичные оперативные мероприятия. Выдача новой лицензии позволит Обществу возобновить работу НПЗ на полную мощность.

23 января 2026 года OFAC выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1447098-2), отложившую полное применение санкций до 20 февраля 2026 года.

Общества классифицирует данное событие как некорректирующее событие после отчетной даты в соответствии с МСФО (IAS) 10, и в связи с этим в финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2025 года, не были внесены какие-либо корректировки.

Приняты во внимание все события, произошедшие с закрытия отчетности 31 декабря 2025 года до утверждения сокращенная промежуточная финансовая отчетность 30 января 2026 года.

«НИС а.о.»

Примечания к промежуточной сокращенной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2025 г.

(Все суммы представлены в тысячах РСД, если не указано иначе)

«НИС а.о.»

Контактная информация

Центральный офис Общества расположен по адресу:

ул. Народног фронта д. 12
г. Нови-Сад Республика Сербия
21000

Телефон: (+ 381 21) 481 1111

e-mail: office@nis.rs

www.nis.rs

Управление по связям с инвесторами

e-mail: investor.relations@nis.rs