Нафтна индустрия Сербии а.о.
Нови Сад

Промежуточная сокращенная финансовая отчетность (неаудированная)

По состоянию на 30 сентября 2026 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 *12*
5. Краткосрочные финансовые активы *12*
6. Торговая и прочая дебиторская задолженность *13*
7. Товарно-материальные запасы *14*
8. Прочие оборотные активы *14*
9. Основные средства *15*
10. Активы в форме права пользования *16*
11. Инвестиции в дочерние общества *16*
12. Долгосрочные финансовые активы *16*
13. Прочие внеоборотные активы *17*
14. Краткосрочные кредиты, займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов *17*
15. Торговая и прочая кредиторская задолженность *18*
16. Прочие краткосрочные обязательства *18*
17. Прочие налоги к уплате *18*
18. Долгосрочные кредиты и займы *19*
19. Обязательства по аренде *19*
20. Прочие долгосрочные и текущие финансовые обязательства *20*
21. Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи *20*
22. Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы *21*
23. Прочие (расходы) / доходы, нетто *21*
24. Убыток от курсовых разниц, нетто *21*
25. Финансовые доходы *22*
26. Финансовые расходы *22*
27. Налог на прибыль *22*
28. Оценка по справедливой стоимости *23*
29. Условные и договорные обязательства *23*
30. Операции со связанными сторонами *24*
31. События после отчетной даты *26*

Контактная информация *27*

«НИС а.о.»

Промежуточный сокращенный отчет о финансовом положении

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

	Примечания	30 сентября 2026 г.	31 декабря 2025 г.
Активы		*(неаудирован.)*	*(неаудирован.)*
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	4	31 878 719	26 887 921
Краткосрочные финансовые активы	5	26 470 622	24 131 064
Торговая и прочая дебиторская задолженность	6	26 544 646	33 660 332
Товарно-материальные запасы	7	81 010 545	30 207 455
Предоплата по текущему налогу на прибыль		-	2 160 746
Прочие оборотные активы	8	5 061 764	7 376 629
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		134 263	139 187
Итого оборотные активы		**171 100 559**	**124 563 334**
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	297 815 873	302 189 726
Активы в форме права пользования	10	2 531 232	2 820 839
Инвестиционная собственность		1 612 158	1 660 263
Нематериальные активы		4 241 622	4 483 372
Инвестиции в долевые инструменты		1 038 800	1 038 800
Инвестиции в дочерние общества	11	35 719 697	31 016 682
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность		199 072	322 372
Долгосрочные финансовые активы	12	4 157 879	6 467 852
Отложенные налоговые активы		6 156 623	5 530 178
Прочие внеоборотные активы	13	1 664 529	1 992 203
Итого внеоборотные активы		**355 137 485**	**357 522 287**
Итого активы		**526 238 044**	**482 085 621**
Обязательства и капитал			
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные кредиты и займы и текущая часть долгосрочных кредитов и займов	14	21 839 466	21 897 240
Краткосрочная часть обязательств по аренде	19	576 806	588 832
Торговая и прочая кредиторская задолженность	15	16 585 898	20 565 506
Прочие краткосрочные обязательства	16	8 974 891	5 485 789
Текущие обязательства по налогу на прибыль		5 544 940	-
Прочие налоги к уплате	17	13 919 282	6 322 102
Резервы предстоящих расходов и платежей		3 140 162	2 384 277
Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств	20	2 377 749	29 176
Итого краткосрочные обязательства		**72 959 194**	**57 272 922**
Долгосрочные резервы и обязательства			
Долгосрочные кредиты и займы	18	26 071 542	29 024 464
Долгосрочная часть обязательств по аренде	19	808 097	1 203 313
Прочие долгосрочные финансовые обязанности	20	10 058 251	12 313 561
Долгосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность		135 468	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		13 366 447	12 999 305
Итого долгосрочные резервы и обязательства		**50 439 805**	**55 540 643**
Капитал			
Акционерный капитал		81 530 200	81 530 200
Резервы		57 374	40 863
Нераспределенная прибыль		321 251 471	287 700 993
Итого капитал		**402 839 045**	**369 272 056**
Итого обязательства и акционерный капитал		**526 238 044**	**482 085 621**

Кирилл Тюрденев
Генеральный директор
28 октября 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 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
		2026 г.	**2025 г.**	**2026 г.**	**2025 г.**
		(неаудирован.)	*(неаудирован.)*	*(неаудирован.)*	*(неаудирован.)*
Выручка от продажи нефтепродуктов, нефти и газа		117 634 221	73 488 305	275 888 037	199 612 894
Прочая выручка		4 483 562	6 317 975	14 491 703	16 214 176
Итого выручка от продаж	**3**	**122 117 783**	**79 806 280**	**290 379 740**	**215 827 070**
Стоимость приобретения нефти, газа и нефтепродуктов		(73 829 635)	(46 598 547)	(168 513 405)	(130 172 318)
Производственные, операционные расходы и расходы другой продажи	21	(9 947 626)	(10 007 693)	(28 014 589)	(29 023 870)
Коммерческие, общехозяйственные и административные расходы	22	(8 579 117)	(8 666 313)	(26 510 823)	(25 124 216)
Транспортные расходы		(292 009)	(368 969)	(863 219)	(1 114 869)
Износ, истощение и амортизация		(6 809 059)	(6 724 749)	(20 069 694)	(19 996 714)
Налоги, за исключением налога на прибыль		(1 596 694)	(1 568 572)	(4 808 856)	(4 615 619)
Расходы на исследовательские работы		-	-	(32)	(10)
Итого операционные расходы		**(101 054 140)**	**(73 934 843)**	**(248 780 618)**	**(210 047 616)**
Прочие (расходы) / доходы, нетто	23	(522 206)	(81 083)	(6 250 948)	51 705
Операционная прибыль		**20 541 437**	**5 790 354**	**35 348 174**	**5 831 159**
Убыток от курсовых разниц, нетто	24	(136 030)	(32 147)	(186 244)	(211 042)
Финансовые доходы	25	706 886	683 173	1 773 864	1 713 824
Финансовые расходы	26	(842 476)	(773 418)	(2 341 515)	(2 427 619)
Итого прочие расходы		**(271 620)**	**(122 392)**	**(753 895)**	**(924 837)**
Прибыль до налогообложения		**20 269 817**	**5 667 962**	**34 594 279**	**4 906 322**
Текущий налог на прибыль		(2 856 314)	(222 328)	(5 426 042)	728 963
Доходы по отложенному налогу на прибыль		197 941	267 189	626 444	774 878
Итого по налогу на прибыль	**27**	**(2 658 373)**	**44 861**	**(4 799 598)**	**1 503 841**
Чистая прибыль за период		**17 611 444**	**5 712 823**	**29 794 681**	**6 410 163**
Прочий совокупный доход / (убыток)					
Статьи, которые не могут быть впоследствии признаны в составе прибыли / (убыток)					
Убыток от инвестиций в долевые инструменты		-	(104)	-	(104)
Прочий совокупный убыток		**-**	**(104)**	**-**	**(104)**
Итого совокупный доход за период		**17 611 444**	**5 712 719**	**29 794 681**	**6 410 059**
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам компании «Нафтна индустрия Сербии»					
Базовая прибыль на обыкновенную акцию (в сербских динарах на акцию)		108,01	35,04	182,72	39,31
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении (в миллионах)		163	163	163	163

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

«НИС а.о.»

Промежуточный сокращенный отчет о движении капитала

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 и 2025 г.

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

(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре-деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2025 г.	**81 530 200**	**41 960**	**304 582 398**	**386 154 558**
Прибыль за период	-	-	6 410 163	6 410 163
Прочий совокупный убыток				
Убыток от инвестиций в долевые инструменты	-	(104)	-	(104)
Итого совокупный доход / (убыток) за период	**-**	**(104)**	**6 410 163**	**6 410 059**
Распределение дивидендов	-	-	(4 595 042)	(4 595 042)
Остаток по состоянию на 30 сентября 2025 г.	**81 530 200**	**41 856**	**306 397 519**	**387 969 575**

(неаудированный)	Акционерн. капитал	Резервы	Нераспре-деленная прибыль	Итого капитал
Остаток по состоянию на 1 января 2026 г.	**81 530 200**	**40 863**	**287 700 993**	**369 272 056**
Прибыль за период	-	-	29 794 681	29 794 681
Прочий совокупный прибыль				
Прибыль от инвестиций в долевые инструменты	-	-	-	-
Итого совокупный доход за период	**-**	**-**	**29 794 681**	**29 794 681**
Прочее	-	16 511	3 755 797	3 772 308
Остаток по состоянию на 30 сентября 2026 г.	**81 530 200**	**57 374**	**321 251 471**	**402 839 045**

«НИС а.о.»

Промежуточный сокращенный отчет о движении денежных средств[1]

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

	Примечания	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 г.	2025 г.
		(неаудирован.)	*(неаудирован.)*
Движение денежных средств от операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		**34 594 279**	**4 906 322**
Корректировки:			
Финансовые расходы	26	2 341 515	2 427 619
Финансовые доходы	25	(1 773 864)	(1 713 824)
Убыток от курсовых разниц, нетто		173 346	161 700
Износ, истощение и амортизация		20 069 694	19 996 714
Расходы на обесценение финансовых активов, нетто		5 913 829	(9 260)
Резерв под сомнительную задолженность		1 816 341	(6 483)
Прочие неденежные статьи		1 641 239	810 120
Операционный денежный поток до изменений в оборотном капитале		**64 776 379**	**26 572 908**
Изменения в оборотном капитале:			
Торговая и прочая дебиторская задолженность		3 513 961	4 973 576
Товарно-материальные запасы		(50 901 540)	(2 646 643)
Прочие оборотные активы		2 477 736	1 662 291
Торговая и прочая кредиторская задолженность		7 627 636	(3 726 172)
Задолженность по прочим налогам за исключением налога на прибыль		10 286 240	8 224 756
Всего изменения в оборотном капитале		**(26 995 967)**	**8 487 808**
Налог на прибыль		(413 716)	(1 123 215)
Проценты уплаченные		(1 803 514)	(2 163 131)
Проценты полученные		1 517 875	1 223 829
Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности		**37 081 057**	**32 998 199**
Движение денежных средств от инвестиционной деятельности			
Оттоки по выданным кредитам		(38 458 165)	(30 302 014)
Поступления по выданным кредитам		29 861 716	21 552 315
Капитальные затраты[2]		(20 016 191)	(19 901 811)
Поступления от продажи основных средств		252 954	668 701
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		**(28 359 686)**	**(27 982 809)**
Движение денежных средств от финансовой деятельности			
Поступления по полученным кредитам и займам	14,18	10 556 136	11 678 319
Оттоки по кредитам и займам	14,18	(13 724 345)	(13 718 636)
Выплаты по аренде	19	(485 008)	(475 643)
Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности		**(3 653 217)**	**(2 515 960)**
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов		5 068 154	2 499 430
Курсовые разницы при пересчете денежных средств и их эквивалентов		(77 356)	(132 250)
Денежные средства и их эквиваленты в начале периода		**26 887 921**	**38 821 710**
Денежные средства и их эквиваленты в конце периода	**4**	**31 878 719**	**41 188 890**

[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 2,6 млрд РСД (2025: 2,4 млрд РСД)

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей промежуточной сокращенной финансовой отчетности.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «Нафтна индустрия Сербии 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 реклассификацией, 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 девять месяцев закончившихся 30 сентября 2026 года, Общество зафиксировало чистый прибыль. 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 смогло продолжать свою деятельность.

В 2026 году отмечается усиление нестабильности на товарных и валютных рынках. При этом сербский динар оставался стабильным по сравнению с евро, но он ослабел по отношению к доллару США (более подробная информация об экономической ситуации в Сербии приведена в Примечании 29), из-за геополитической ситуации. В этой связи в первом полугодия 2026 года Компания не проводила пересмотр базовых экономических предположений, рассчитанных на основании прогноза цены на нефть, уровня инфляции и процентной ставки по займам и использовавшихся при подготовке Сокращенной промежуточной финансовой отчетности. 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 2026 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.

Результат за три и девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года, не обязательно отражает ожидаемые результаты деятельности за целый год.

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 2025 года.

2.3. Последствия введения санкций США

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

После включения в список 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.

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 его деятельности и денежные потоки не может быть надежно оценено на отчетную дату.

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.

30 сентября 2026 года OFAC выдало специальную лицензию (Номер лицензии MUL-2025-1447098-10), отложившую полное применение санкций до 30 октября 2026 года.

3. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ

Ниже представлена информация по операционным сегментам Общества за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 и 2025 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.

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 прогнозированных 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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года:

	Разведка и добыча	**Переработка и маркетинг**	**Исключено**	**Итого**
Выручка по сегментам	41 985 642	290 870 701	(42 476 603)	290 379 740
Межсегментная	40 169 997	2 306 606	(42 476 603)	-
Внешняя	1 815 645	288 564 095	-	290 379 740
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	**27 846 417**	**33 852 627**	**-**	**61 699 044**
Амортизация	(10 656 620)	(9 413 074)	-	(20 069 694)
Расходы на обесценение финансовых активов (примечание 23)	(2 544)	(5 911 285)	-	(5 913 829)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(2 848)	(183 396)	-	(186 244)
Финансовые расходы, нетто	(334 794)	(232 857)	-	(567 651)
Налог на прибыль	-	(4 799 598)	-	(4 799 598)
Прибыль сегмента	16 352 330	13 442 351	-	29 794 681

В следующей таблице представлены результаты отчетных сегментов за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2025 года:

	Разведка и добыча	**Переработка и маркетинг**	**Исключено**	**Итого**
Выручка по сегментам	34 266 957	216 498 670	(34 938 557)	215 827 070
Межсегментная	32 882 061	2 056 496	(34 938 557)	-
Внешняя	1 384 896	214 442 174	-	215 827 070
Скорректированная EBITDA (сегментные результаты)	**21 189 596**	**4 681 117**	**-**	**25 870 713**
Амортизация	(10 247 747)	(9 748 967)	-	(19 996 714)
Убыток от курсовых разниц, нетто	(7 587)	(203 455)	-	(211 042)
Финансовые расходы, нетто	(100 181)	(613 614)	-	(713 795)
Налог на прибыль	-	1 503 841	-	1 503 841
Прибыль/(убыток) сегмента	10 852 931	(4 442 768)	-	6 410 163

Ниже представлена сверка EBITDA за трехмесячный период и за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 и 2025 г.

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026 г.	2025 г.	2026 г.	2025 г.
Прибыль за период, нетто	17 611 444	5 712 823	29 794 681	6 410 163
Расходы по налогу на прибыль	2 658 373	(44 861)	4 799 598	(1 503 841)
Финансовые расходы	842 476	773 418	2 341 515	2 427 619
Финансовые доходы	(706 886)	(683 173)	(1 773 864)	(1 713 824)
Износ, истощение и амортизация	6 809 059	6 724 749	20 069 694	19 996 714
Убыток от курсовых разниц, нетто	136 030	32 147	186 244	211 042
Чистые прочие расходы/(доходы), нетто	522 206	81 083	6 250 948	(51 705)
Прочие неоперационные (доходы) / расходы, нетто	(311 538)	(55 661)	30 228	94 545
EBITDA	**27 561 164**	**12 540 525**	**61 699 044**	**25 870 713**

Влияние существенных разовых статей на результат Общества

В целях обеспечения лучшего понимания базовых показателей деятельности Общества, в таблице ниже представлен анализ результата Общества за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года и 2025 года. Данный анализ отражает результат Общества до учета разовых статей, связанных с убытками от обесценения, признанными в соответствии с МСФО (IFRS) 9.

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	2025
Прибыль Общества за период	**29 794 681**	**6 410 163**
Обесценение инвестиций в дочерное общество в Болгарии (примечание 11, 23)	598 796	-
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности в дочерное общество в Болгарии (примечание 6, 22)	45 459	
Обесценение кредиты, выданных в дочерном обществе в Румынии (примечание 5, 12 и 23)	5 313 288	-
Обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности в дочерное общество в Румынии (примечание 6, 22)	1 825 206	-
Эффект по налогу на прибыль	(1 167 412)	-
Прибыль Общества за период до убытков от обесценения	**36 410 018**	**6 410 163**

Общество находится в процессе отчуждения инвестиций в дочерное общество в Болгарии и в дочерное общество в Румынии. Во втором квартале 2026 года Общество заключило договор купли-продажи акций в отношении в дочерное общество в Румынии. Завершение обеих сделок зависит от выполнения применимых предварительных условий, включая получение необходимых лицензий от Управления по контролю за иностранными активами (OFAC). По состоянию на 30 сентября 2026 года выполнение предварительных условий в процессе, ни одна из сделок не завершена.

В течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2026 года, Общество признало убыток от обесценения инвестиций в дочерное общество в Болгарии в размере 598 796 РСД, а также резервы по обесценению в размере 5 313 288 РСД и 1 825 206 РСД в отношении выданного кредита и торговой дебиторской задолженности от дочерного общества в Румынии соответственно. Также Общество признало убыток от резервы по обесценению в размере 45 459 РСД в отношении торговой дебиторской задолженности от дочерного общества в Болгарии.

Признанные убытки отражают обновленные оценки, основанные на применимых условиях сделок, текущем статусе планируемых продаж и информации, доступной на дату отчетности. Оценки могут быть пересмотрены по мере дальнейшей подготовки сделок и определения окончательной цены.

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**
Продажа сырой нефти	4 214 889	-
Продажи природного газа:	451 986	124 463
Опт	451 986	124 463
Продажи нефтепродуктов:	271 221 162	199 488 431
Розница	83 142 878	70 621 250
Опт	188 078 284	128 867 181
Продажи электроэнергии	811 906	478 413
Доход от аренды	365 862	318 776
Прочие продажи	13 313 935	15 416 987
Итого выручка от реализации	**290 379 740**	**215 827 070**

Выручка от прочей реализации, в основном, относится к продаже сопутствующих товаров на АЗС в размере 8 559 114 РСД (2025 г.: 9 867 561 РСД).

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

4. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	30 сентября 2026	**31 декабря 2025**
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	10 946 468	4 862 972
Депозиты со сроком погашения менее трех месяцев	20 930 000	22 021 563
Прочие денежные средства	2 251	3 386
	31 878 719	**26 887 921**

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

5. КРАТКОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2026	**31 декабря 2025**
Краткосрочные кредиты дочерним обществам (централизованное управление)	25 137 593	16 392 618
Текущая часть долгосрочных кредитов в дочерние общества (примечание 12)	24 625 195	33 556 277
За вычетом корректировки стоимости	(23 292 166)	(25 817 831)
	26 470 622	**24 131 064**

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» 22 279 469 РСД (31 декабря 2025 г.: 12 303 489 РСД) и «Нафтагас Нефтесервисы» 2 661 477 РСД (31 декабря 2025 г.: 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.

Снижение текущей доли долгосрочных инвестиций в дочерние компании и резерва на обесценение в основном обусловлено конвертацией общих инвестиций в «НИС Петрол Болгария» и соответствующего резерва в инвестиции в дочерние компании на общую чистую сумму 3 402 267 РСД (снижение текущей доли долгосрочных инвестиций на 11 288 328 РСД и резерв на обесценение в размере 7 886 061 РСД) (примечание 11). В течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2026 года, Общество признало убыток от обесценения краткосрочных кредиты, предоставленных НИС Petrol Румыния, в размере 3 686 570 РСД (примечание 3 и 23).

Справедливая стоимость краткосрочных финансовых активов приблизительно равна их балансовой стоимости.

6. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Торговая дебиторская задолженность - третьи стороны	24 684 734	26 148 323
Торговая дебиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 30)	10 399 959	14 463 553
Прочая дебиторская задолженность - третьи стороны	67 674	73 346
Прочая дебиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 30)	10 892	10 796
За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности - третьи стороны	(6 504 959)	(6 791 244)
За вычетом резерва под обесценение торговой дебиторской задолженности - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 30)	(2 086 338)	(214 477)
За вычетом резерва под обесценение прочей дебиторской задолженности	(27 316)	(29 965)
	26 544 646	**33 660 332**

Снижение дебиторской задолженности перед дочерними компаниями и другими связанными сторонами в основном обусловлено конвертацией дебиторской задолженности «НИС Петрол Болгария» в инвестиции в дочерние компании на сумму 1 899 543 РСД (примечание 11).

В течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2026 года, Общество признало убыток от обесценения торговой дебиторской задолженности от дочерних и зависимых обществ, относящейся к НИС Petrol Румыния и НИС Петрол Болгария , в размере 1 825 206 РСД и 45 459 РСД, соответственно (примечание 3 и 23).

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

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Сырая нефть	57 979 520	13 920 927
Нефтепродукты	20 483 989	13 336 420
Сырье и материалы	5 796 482	5 975 477
Прочее	1 027 745	1 271 360
За вычетом резерва под обесценение запасов	(4 277 191)	(4 296 729)
	81 010 545	**30 207 455**

8. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Авансы уплаченные	441 142	2 468 579
Отложенный НДС	817 891	1 159 384
Предоплаченные расходы	227 759	218 675
Предоплаченные таможенные пошлины	102 706	99 957
Предоплаченный акциз	3 214 853	3 084 278
Прочая краткосрочная дебиторская задолженность	7 740 489	7 825 756
За вычетом резерва под обесценение прочих оборотных активов	(7 483 076)	(7 480 000)
	5 061 764	**7 376 629**

Отложенный НДС на 30 сентября 2026 г. в размере 817 891 РСД (31 декабря 2025 г.: 1 159 384 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 30 сентября 2026 года, в размере 3 214 853 РСД (31 декабря 2025: 3 084 278 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.

9. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Добыча нефти и газа	Переработка нефти	Маркетинг и сбыт	Прочие активы	Незавершенное строительство	Итого
На 1 января 2026 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**
За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 года						
Поступление	15 108 852	2 140 714	3 695 549	319 863	(5 895 632)	15 369 346
Изменения в резервах на возобновление природных ресурсов	195 449	-	-	-	-	195 449
Эффект обесценивания, нетто	-	-	-	-	(497 957)	(497 957)
Амортизация	(10 534 540)	(6 361 598)	(1 974 282)	(362 891)	-	(19 233 311)
Перевод от внеоборотные активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	-	-	-	1 267	-	1 267
Перевод от инвестиционную собственность	-	-	1 534	28 057	-	29 591
Выбытие и списание	(12 364)	(39)	(18 866)	(47)	(5)	(31 321)
Прочие переводы	(44 818)	(1 819)	(27 077)	28 793	(161 996)	(206 917)
	149 863 145	**84 681 117**	**35 867 728**	**6 893 594**	**20 510 289**	**297 815 873**
На 30 сентября 2026 г.						
Первоначальная стоимость	283 614 134	183 699 229	75 151 464	16 859 436	21 233 003	580 557 266
Корректировка стоимости и обесценение	(133 750 989)	(99 018 112)	(39 283 736)	(9 965 842)	(722 714)	(282 741 393)
Остаточная стоимость	**149 863 145**	**84 681 117**	**35 867 728**	**6 893 594**	**20 510 289**	**297 815 873**

10. АКТИВЫ В ФОРМЕ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ

Изменения в активах в форме права пользования за девять месяца, закончившийся 30 сентября 2026 года показаны в таблице ниже:

	Земельные участки	Здания	Основные средства	Транспортные средства	Итого
На 1 января 2026. г	**8 208**	**819 873**	**513 420**	**1 479 338**	**2 820 839**
Поступление	5 982	441	61 309	2 439	70 171
Амортизация	(2 709)	(82 811)	(143 498)	(95 317)	(324 335)
Уменьшения	-	-	-	(34 140)	(34 140)
Эффект изменения условий договора и пересмотра оценок	-	(1 303)	-	-	(1 303)
На 30 сентября 2026.	**11 481**	**736 200**	**431 231**	**1 352 320**	**2 531 232**

11. ИНВЕСТИЦИИ В ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА

Инвестиции в Дочерние общества:

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
В акциях	3 457 576	3 457 576
В долях	53 495 537	40 303 566
	56 953 113	43 761 142
За вычетом резерва под обесценение	(21 233 416)	(12 744 460)
	35 719 697	**31 016 682**

23 января 2026 года Общество преобразовало свою задолженность по кредитам и ДЗ в капитал дочернего общества «НИС Петрол Болгария» на чистую сумму 5 301 810 РСД (примечание 5 и 6). Вышеуказанное является выполнением одного из предыдущих шагов на основании договора купли-продажи полной доли Общества в дочернем обществе «НИС Петрол Болгария».

В течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2026 года, Общество признало убыток от обесценения инвестиций в дочерние компании «НИС Петрол Болгария» в размере 598 796 РСД (примечание 3 и 23).

12. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Долгосрочные кредиты дочерним обществам	30 749 098	41 986 243
Финансовые инструменты с отражением в составе прибыль или убыток	841 392	839 712
Прочие долгосрочные финансовые вложения	20 312	20 087
Финансовые инструменты с отражением в составе прочего совокупного дохода	124 168	124 212
За вычетом текущих погашений долгосрочных кредитов (примечание 5)	(24 625 195)	(33 556 277)
За вычетом корректировки стоимости долгосрочных финансовых вложений (примечание 5)	(2 951 896)	(2 946 125)
	4 157 879	**6 467 852**

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 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года представлены в таблицах ниже:

На 30 сентября 2026	Текущая часть (примечание 5)	Долгосрочная часть	Итого выдано займов	Резерв под обесценение	Чистая сумма
NIS Петрол срл	21 325 717	-	21 325 717	(21 325 717)	-
НИС Петрол доо Баня-Лука	20 698	3 656 673	3 677 371	(2 748 414)	928 957
НИС Петрол а.о, Белград	1 155 990	2 071 539	3 227 529	-	3 227 529
Ядран-Нафтагас д.о.о.	2 122 790	395 691	2 518 481	(2 127 926)	390 555
	24 625 195	**6 123 903**	**30 749 098**	**(26 202 057)**	**4 547 041**

На 31 декабря 2025	Текущая часть (примечание 5)	Долгосрочная часть	Итого выдано займов	Резерв под обесценение	Чистая сумма
NIS Петрол срл	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**

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.

В течение девятимесячного периода, закончившегося 30 сентября 2026 года, Общество признало убыток от обесценения долгосрочных кредиты, предоставленных НИС Petrol Румыния, в размере 1 626 718 РСД, а также краткосрочных кредиты, предоставленных НИС Petrol Румыния, в размере 3 686 570 РСД (примечание 3 и 23).

13. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Авансы, уплаченные за основные средства	1 032 936	1 304 517
Предоплаченные расходы	41 620	55 739
Прочие финансовые активы	871 060	909 523
За вычетом резерва на прочие финансовые активы	(271 932)	(270 414)
За вычетом резерва на выданные авансы	(9 155)	(7 162)
	1 664 529	**1 992 203**

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

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Краткосрочные кредиты	3 913 860	2 512 460
Процентные обязательства	191 800	139 625
Текущая часть долгосрочных кредитов со сроком погашения не более 1 года (примечание 18)	17 733 806	19 245 155
	21 839 466	**21 897 240**

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**
На 1 января	**2 512 460**	**2 387 513**
Поступления	9 371 776	7 213 680
Платежи	(7 970 376)	(7 091 373)
На 30 сентября	**3 913 860**	**2 509 820**

15. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	30 сентября 2026	**31 декабря 2025**
Торговая кредиторская задолженность - третьи стороны	7 754 954	7 039 615
Торговая кредиторская задолженность - дочерние общества и другие аффилированные лица (примечание 30)	6 745 956	7 680 282
Обязательства по выплате дивидендов	2 071 903	5 844 191
Прочая кредиторская задолженность	13 085	1 418
	16 585 898	**20 565 506**

16. ПРОЧИЕ КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

	30 сентября 2026	**31 декабря 2025**
Контрактные обязательства, возникающие из контрактов с клиентами:		
- Авансы полученные	4 458 492	2 138 699
- Программы лояльности клиентов	883 183	746 954
- Отложенный доход	51 310	38 003
Выплаты работникам	3 425 157	2 156 108
Прочие краткосрочные нефинансовые обязательства	156 749	406 025
	8 974 891	**5 485 789**

В текущем отчетном периоде была признана выручка в размере 2 112 280 РСД (30 сентября 2025 г: 5 054 319 РСД) которая на начало года была отражена как обязательства по договорам с клиентами. Из указанной суммы, 1 760 450 РСД (30 сентября 2025 г: 4 486 707 РСД) относятся к ранее полученным авансам, и 351 830 РСД (30 сентября 2025 г: 567 612 РСД) - к доходам от программы лояльности.

17. ПРОЧИЕ НАЛОГИ К УПЛАТЕ

	30 сентября 2026	**31 декабря 2025**
Налог на добычу полезных ископаемых	486 268	498 409
НДС	4 050 842	1 760 731
Акциз	7 544 571	3 402 482
Сборы за товарные запасы	377 472	128 631
Таможенные платежи	144 572	5 468
Сборы по энергетической эффективности	45 880	14 636
Прочие налоги и сборы	1 269 677	511 745
	13 919 282	**6 322 102**

18. ДОЛГОСРОЧНЫЕ КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Банковские кредиты	41 924 371	46 392 416
Прочие долгосрочные кредиты и займы	1 880 977	1 877 203
За вычетом текущей части долгосрочных кредитов и займов (примечание 14)	(17 733 806)	(19 245 155)
	26 071 542	**29 024 464**

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

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026	2025
На 1 января	**46 392 416**	**65 159 107**
Поступления	1 184 360	4 464 639
Платежи	(5 753 969)	(6 627 263)
Неденежные операции	14 758	28 051
Курсовые разницы	86 806	102 725
На 30 сентября	**41 924 371**	**63 127 259**

Банковские кредиты

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Итого банковские кредиты	41 924 371	46 392 416
Текущая часть	(17 733 806)	(19 245 155)
	24 190 565	**27 147 261**

Сроки погашения банковских кредитов приведены ниже:

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
От 1 года до 2 лет	15 515 195	6 323 799
От 2 до 5 лет	8 557 166	20 578 503
Более 5 лет	118 204	244 959
	24 190 565	**27 147 261**

Балансовая стоимость банковских кредитов в размере 41 924 371 РСД (31 декабря 2025 г.: 46 392 416 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 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года, соблюдает указанные ковенанты.

Прочие долгосрочные кредиты и займы в размере 1 880 977 РСД (31 декабря 2025 г.: 1 877 203 РСД) в основном относятся к корпоративным облигациям.

19. ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АРЕНДЕ

	30 сентября 2026	31 декабря 2025
Долгосрочные обязательства по аренде	808 097	1 203 313
Краткосрочные обязательства по аренде	576 806	588 832
	1 384 903	**1 792 145**

Суммы, признанные в рамках отчета о прибылях и убытках:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**
Расходы на выплату процентов (включены в финансовые расходы) (примечание 26)	42 792	53 165
Расходы по краткосрочной аренде и другим договорам аренды, исключенным из МСФО 16	1 453	17 044
Расходы на аренду активов с низкой стоимостью, не отраженных в качестве краткосрочной аренды	597	2 301
Расходы, связанные с переменными арендными платежами, которые не включены в арендные обязательства	1 053 676	902 224

Изменения обязательств Общества по обязательствам по аренде представлены следующим образом:

	За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**
На 1 января	**1 792 145**	**1 986 400**
Платежи	(485 008)	(475 643)
Неденежные операции	76 538	186 868
Курсовые разницы	1 228	5 801
На 30 сентября	**1 384 903**	**1 703 426**

20. ПРОЧИЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ И ТЕКУЩИЕ ФИНАНСОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие долгосрочные финансовые обязательства в размере 10 058 251 РСД (2025 г.: 12 313 561 РСД) представляют собой отложенное вознаграждение в размере 846 049 РСД (2025 г.: 864 962 РСД) за проект по разведке нефти и газа и обязательства по внесению дополнительного капитала, для программы строительства новых производственных мощностей «ХИП Петрохемия» в размере 9 212 202 РСД (2025 г.: 11 448 599 РСД). Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств в размере 2 377 749 РСД (2025 г.: 29 176 РСД) в основном относится к «ХИП Петрохемия» в размере 2 350 334 РСД (2025 г.: 0 РСД).

21. ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ, ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ И РАСХОДЫ ДРУГОЙ ПРОДАЖИ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Расходы на персонал	1 212 621	1 163 073	3 631 664	3 494 421
Сырье и материалы (за исключением стоимости приобретения нефти газа и нефтепродуктов)	342 631	306 542	958 547	933 986
Ремонт и техническое обслуживание	1 624 687	1 439 026	4 662 184	4 255 623
Электроэнергия для дальнейшей реализации	14 743	28 814	39 148	73 767
Электроэнергия и коммунальные услуги	2 286 346	2 423 996	6 256 632	7 095 635
Расходы на безопасность и охрану	80 782	152 686	329 661	575 399
Транспортные расходы на производстве	303 120	343 186	969 772	1 113 795
Прочие	4 082 696	4 150 370	11 166 981	11 481 244
	9 947 626	**10 007 693**	**28 014 589**	**29 023 870**

Прочие расходы в основном связаны со стоимостью других товаров, реализованных на автозаправочных станциях, в размере 6 953 622 РСД (2025 г.: 8 172 578 РСД).

22. КОММЕРЧЕСКИЕ, ОБЩЕХОЗЯЙСТВЕННЫЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Расходы на персонал	4 154 518	3 796 629	11 829 396	11 159 132
Расходы франчайзера	1 630 883	1 545 004	4 877 421	4 526 558
Юридические аудиторские и консультационные услуги	398 163	457 909	1 156 386	1 335 883
Текущие расходы на ремонт и техническое обслуживание	582 777	601 161	1 603 094	1 804 005
Расходы на рекламу, маркетинг и спонсорство	125 231	175 546	457 700	595 616
Электроэнергия и коммунальные услуги	218 764	232 789	738 537	693 053
Расходы на аренду	11 207	14 890	19 427	25 245
Командировочные расходы	28 689	31 033	76 282	91 562
Техника безопасности и охрана труда	302 855	312 583	881 887	854 305
Расходы по страхованию	20 159	16 499	59 632	58 007
Транспорт и хранение	78 995	99 742	235 490	294 646
Резерв под сомнительную задолженность	29 544	30 040	1 816 341	(6 483)
Прочие	997 332	1 352 488	2 759 230	3 692 687
	8 579 117	**8 666 313**	**26 510 823**	**25 124 216**

Прочие расходы в размере 2 759 230 РСД (2025 г.: 3 692 687 РСД) в основном относятся к банковским сборам, ИТ-услугам, телекоммуникационным услугам и другим видам услуг.

23. ПРОЧИЕ (РАСХОДЫ) / ДОХОДЫ, НЕТТО

	За трехмесячный период закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Штрафы	41 955	53 118	344 634	175 777
Резервы (юридические, экологические и т.д.)	(386 431)	(88 820)	(428 562)	(107 088)
Обесценение нефинансовых активов	(388 770)	(7 352)	(501 280)	(82 845)
Расходы на обесценение финансовых активов, нетто	(2 605)	(854)	(5 913 829)	9 260
Благотворительные и социальные выплаты	(12 733)	(20 477)	(20 068)	(30 731)
Прочие	226 378	(16 698)	268 157	87 332
	(522 206)	**(81 083)**	**(6 250 948)**	**51 705**

24. УБЫТОК ОТ КУРСОВЫХ РАЗНИЦ, НЕТТО

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Прибыль / (убыток) от курсовых разниц от финансовой деятельности				
- прибыль от курсовых разниц	(1 643)	84 444	28 886	216 958
- убыток от курсовых разниц	(72 539)	(100 015)	(145 788)	(348 330)
Убыток от курсовых разниц нетто от операционной деятельности	(61 848)	(16 576)	(69 342)	(79 670)
	(136 030)	**(32 147)**	**(186 244)**	**(211 042)**

25. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Процентный доход от размещения депозитов в банках	403 106	402 582	905 432	856 205
Доходы от реструктуризации кредитов и займов	-	6 862	3 225	6 862
Процентный доход по выданным займам	303 780	273 729	865 207	850 757
	706 886	**683 173**	**1 773 864**	**1 713 824**

26. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	За трехмесячный период, закончившийся 30 сентября		За девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**	**2026**	**2025**
Процентные расходы	695 823	703 824	1 908 887	2 245 748
Убытки от реструктуризации кредита	7 439	10 748	20 208	28 540
Эффект дисконтирования долгосрочного резерва	111 250	36 679	332 345	105 774
Эффект дисконтирования финансовых средств	(2 271)	(7 752)	(10 392)	(33 472)
Переоценка инвестиций в акции, оцениваемых по справедливой стоимости – убытки	30 235	29 919	90 467	89 523
Минус: капитализированные проценты	-	-	-	(8 494)
	842 476	**773 418**	**2 341 515**	**2 427 619**

За период, продолжительностью девять месяцев, который закончен 30 сентября 2026 года расходы на проценты включаются в расходы на проценты по финансовому лизингу в размере 42 792 РСД (за период девять месяца закончившийся 30 сентября 2025 года: 53 165 РСД) (примечание 19).

27. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

В первой половине 2025 года компания „НИС“ подала заявку на налоговую консолидацию за 2024 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 Общество смогло использовать накопленные налоговые убытки некоторых дочерних компаний для компенсации консолидированной налогооблагаемой базы, что привело к значительному налоговому зачету. Эта налоговая льгота, относящаяся к налоговому году (2024), была признана в финансовом году (2025) после получения окончательной налоговой оценки. Влияние этой налоговой льготы учтено в соответствии с МСФО (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 девять месяцев, закончившихся 30 сентября	
	2026	**2025**
Текущий расход по налогу на прибыль	(5 426 042)	(823 877)
Влияние налоговой консолидации (2024)	-	1 455 629
Прочие корректировки предыдущего года	-	97 211
Отсроченный подоходный налог	626 444	774 878
Совокупный подоходный налог	**(4 799 598)**	**1 503 841**

28. 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 2025 года. В промежуточных периодах переноса средств между уровнями иерархии оценки честной стоимости не осуществлялось.

По состоянию на 30 сентября 2026 года балансовая стоимость финансовых активов примерно равна их справедливой стоимости.

29. 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 30 сентября 2026 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. Ситуация еще больше усугубилась ростом напряженности на Ближнем Востоке, включая риски для энергоснабжения и общей региональной стабильности.

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 отличатся 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 577 203 РСД (на 31 декабря 2025 г: 290 132 РСД), на основании внутренней оценки о соблюдении Обществом требований законодательства Республики Сербии.

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 30 сентября 2026 года Общество имеет заключенные договоры на приобретение основных средств на общую сумму 4 784 225 РСД (31 декабря 2025 года: 3 177 738 РСД).

Не было других существенных условных обязательств.

30. 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 течение девяти месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 г., а также в 2025 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 30 сентября 2026 года и 31 декабря 2025 года:

На 30 сентября 2026 г.	**Дочерние общества**	**Материнское общество**	**Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем**
Краткосрочные финансовые активы	26 470 622	-	-
Торговая и прочая дебиторская задолженность	7 938 590	-	385 923
Прочие оборотные активы	77 791	-	1 710
Активы в форме права пользования	117 874	-	-
Инвестиции, учитываемые по методу долевого участия	-	-	1 038 800
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	-	-	175 750
Инвестиции в дочерние общества и совместные предприятия	35 719 697	-	-
Долгосрочные финансовые активы	4 053 384	-	-
Прочие долгосрочные активы	1 589	-	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	(6 618 896)	-	(2 187 936)
Текущая часть прочих долгосрочных финансовых обязательств	(2 350 334)	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	(99 211)	-	(435 388)
Краткосрочные кредиты займы	(3 930 021)	-	-
Краткосрочные обязательства по аренде	(10 887)	-	-
Долгосрочные обязательства	(1 176 483)	-	-
Долгосрочные обязательства по аренде	(113 496)	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	(9 212 202)	-	-
	50 868 017	**-**	**(1 021 141)**

На 31 декабря 2025 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
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)**

За девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2026 и 2025 года, отражены следующие операции со связанными сторонами:

За период, закончившийся 30 сентября 2026 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи	28 489 611	-	1 835 188
Расходы на закупку продукции и услуг	(22 044 527)	-	(507 518)
Прочие доходы/(расходы), нетто	(5 408 032)	-	3 750
	1 037 052	**-**	**1 331 420**

За период, закончившийся 30 сентября 2025 г.	Дочерние общества	Материнское общество	Совместные и ассоциированные предприятия и общества, находящиеся под совместным контролем
Выручка от продажи	35 208 131	-	1 481 839
Расходы на закупку продукции и услуг	(16 899 812)	-	(1 707 646)
Прочие доходы, нетто	576 461	-	2 694
	18 884 780	**-**	**(223 113)**

31. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Приняты во внимание все события, произошедшие с закрытия отчетности 30 сентября 2026 года до утверждения сокращенная промежуточная финансовая отчетность 28 октября 2026 года.

«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